GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 216483 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3328	-0-	-268	-0-	3328	2			N	-0-					212
02	3192	X	3001	-0-	-191	-0-	3001	2			N	-0-					212
03	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	3447	2	3	9	N	3					215
04	3480	X	3296	-0-	-184	-0-	3296	2			N	-0-					215
05	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	3272	2			N	-0-					215
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					215

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5893	2	36	9	N	33					173
02	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5360	2	46	9	N	42					215
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5370	2	21	9	N	19					234
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5566	2	15	9	N	14					248
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5895	2	105	9	N	95	186	1			157
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INCLINE ENERGY 423656
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		523	-0-	523	1953	523	3			N	-0-					-0-
02	2403	R	450	-0-	-1953	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	450	#	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
02	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
03	2298	R	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
04	2728	R	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
05	3032	R	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
*06	1591	R	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-

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

01	665	R	665	-0-	-0-	-0-	652	2	13	9	N	12					182
02	588	#	547	-0-	-41	-0-	538	2	9	9	N	8					190
03	651	#	604	-0-	-47	-0-	602	2	2	9	N	2					192
04	630	#	614	-0-	-16	-0-	606	2	8	9	N	7	164	1			35
05	651	#	626	-0-	-25	-0-	606	2	20	9	N	18					53
06	630	#	320	-0-	-310	-0-	306	2	14	9	N	13					66

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

01	0		36	-0-	36	137	10	3	26	9	N	24					64
02	175	N	38	-0-	-137	-0-	9	3	29	9	N	26					90
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	3	74	9	N	67					157
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	3	22	9	N	20					177
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	14	3	3	9	N	3					180
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	8	3	2	9	N	2					182

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	69	-0-	69	69	69	3				N	-0-					23
02	89	N 20	-0-	-69	-0-	20	3				N	-0-					23
03	0	N -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	60	N -0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					23
05	31	N -0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					23
06	0	N -0-	-0-	-0-	-0-						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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					183
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	119	1			105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	79	1			63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	39	1			92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	45	1			59

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
TAYLOR STATE WELL #: 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0		171	-0-	171	568	129	3	42	9	N	38					150
02	720	R	152	-0-	-568	-0-	111	3	41	9	N	37					187
03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	145	3	46	9	N	42					229
04	168	R	168	-0-	-0-	-0-	127	3	41	9	N	37	176	1			90
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	142	3	44	9	N	40					130
06	150	#	114	-0-	-36	-0-	57	3	57	9	N	52					182

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
01	0		384	-0-	384	1551	384	3			N	-0-					-0-
02	1917	R	366	-0-	-1551	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	970	R	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	810	#	508	-0-	-302	-0-	508	3			N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
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
01	0		1310	-0-	1310	3670	1310	3			Y	-0-					-0-
02	4790	R	1120	-0-	-3670	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
03	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
04	1287	R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
05	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
06	1320	#	572	-0-	-748	-0-	572	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1681	-0-	1681	11589	1681	3			N	-0-					-0-
02	13555	R	1966	-0-	-11589	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
03	2248	R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
04	1871	R	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
05	2094	R	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
06	1170	#	893	-0-	-277	-0-	893	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
VIDONIA OIL LLC //CONT.// 885568
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	778	-0-	-542	-0-	778	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		229	-0-	229	1771	222	3	7	9	N	6					145
02	2797	N	1026	-0-	-1771	-0-	950	3	76	9	N	69					214
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1820	3	88	9	N	80	170	1			124
04	3000	N	3382	-0-	382	382	3280	3	102	9	N	93					217
05	2363	N	1981	-0-	-382	-0-	1947	3	34	9	N	31	173	1			75
06	1530	N	1384	-0-	-146	-0-	1371	3	13	9	N	12					87

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
01	0		66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					-0-
02	532	N	285	-0-	-247	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	3			N	-0-					-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
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-

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

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

01	0	1169	-0-	1169	4464	1169	3				N	-0-					-0-
02	5528 R	1064	-0-	-4464	-0-	1064	3				N	-0-					-0-
03	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3				N	-0-					-0-
04	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3				N	-0-					-0-
05	1178 #	1152	-0-	-26	-0-	1152	3				N	-0-					-0-
06	1140 #	635	-0-	-505	-0-	635	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

01	0	3096	-0-	3096	14086	3096	2				N	-0-					-0-
02	16614 X	2528	-0-	-14086	-0-	2528	2				N	-0-					-0-
03	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2				N	-0-					-0-
04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2				N	-0-					-0-
05	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2				N	-0-					-0-
06	1860 X	1516	-0-	-344	-0-	1516	2				N	-0-					-0-

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

ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

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

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

01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	124	N	49	-0-	-75	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	2	N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	X	110	-0-	-401	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
05	217	N	91	-0-	-126	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2609 RRCID -> 233105 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	682	N	626	-0-	-56	-0-	46	1	580	2	N	-0-					8
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	575	2	N	1	1	1			8
							1	9									
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	48	1	625	2	N	-0-					8
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	572	2	N	2	2	1			8
							2	9									
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	68	1	624	2	N	-0-					8
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					8

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

01	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	N	2					121
							2	9									
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					121
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					121
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-	110	1			11
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					11
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					11

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		79	-0-	79	79	6	1	73	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		76	-0-	76	155	5	1	71	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		55	-0-	55	210	4	1	51	2	N	-0-					-0-
*05	248	X	38	-0-	-210	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	881	-0-	-111	-0-	64	1	816	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	70	1	932	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	73	1	952	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	68	1	862	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1116	N	275	-0-	-841	-0-	27	1	247	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					9
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					9
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					9
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					9
*05	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					9
06	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					9

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
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	31	1	397	2	N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	425	2	N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
06	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
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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

01	0		127555	-0-	127555	792506	79	1	126825	2	Y	592	699	1			96
							651	9									
02	907683	X	115177	-0-	-792506	-0-	66	1	114344	2	Y	697	660	1			133
							767	9									
03	121853	X	121853	-0-	-0-	-0-	68	1	121334	2	Y	410	480	1			63
							451	9									
04	119464	X	119464	-0-	-0-	-0-	72	1	118795	2	Y	543	460	1			146
							597	9									
05	118863	X	118863	-0-	-0-	-0-	74	1	118127	2	Y	602	645	1			103
							662	9									
06	114508	X	114508	-0-	-0-	-0-	70	1	113765	2	Y	612	602	1			113
							673	9									

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

01	10137	X	5583	-0-	-4554	-0-	32	1	5510	2	Y	28	32	1			21
							10	4	31	9							
02	6524	X	5186	-0-	-1338	-0-	30	1	5098	2	Y	53	40	1			34
							58	9									
03	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	34	1	6409	2	Y	11	14	1			31
							12	9									
04	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	35	1	6742	2	Y	13	28	1			16
							14	9									
05	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	37	1	9050	2	Y	10	15	1			11
							11	9									
06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	35	1	7156	2	Y	9	10	1			10
							133	4	10	9							

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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0		-0-	-0-	-0-	3176					N	-0-					-0-
02	3176	X	-0-	-0-	-3176	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2023

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REDWOOD WELL #: 101BH RRCID -> 284841 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 14009 PERF.14100 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		87985	-0-	87985	87985	87985	2			Y	-0-					-0-
02	173765	X	85780	-0-	-87985	-0-	85780	2			Y	-0-					-0-
03	101432	X	90599	-0-	-10833	-0-	90599	2			Y	-0-					-0-
04	98160	X	41608	-0-	-56552	-0-	41608	2			Y	-0-					-0-
05	101432	X	79847	-0-	-21585	-0-	79847	2			Y	-0-					-0-
06	91920	X	86009	-0-	-5911	-0-	86009	2			Y	-0-					-0-

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

01	76229	X	1150	-0-	-75079	-0-	94	1	1056	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	68852	X	-0-	-0-	-68852	-0-					Y	-0-					-0-
03	76229	X	1750	-0-	-74479	-0-	88	1	1662	2	Y	-0-					-0-
04	56580	X	-0-	-0-	-56580	-0-					Y	-0-					-0-
05	2201	X	2165	-0-	-36	-0-	87	1	2078	2	Y	-0-					-0-
06	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	102	1	15684	2	Y	-0-					-0-

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

01	51708	X	47157	-0-	-4551	-0-	167	1	46990	2	N	-0-					-0-
02	46704	X	42696	-0-	-4008	-0-	153	1	42543	2	N	-0-					-0-
03	51088	X	46991	-0-	-4097	-0-	166	1	46825	2	N	-0-					-0-
04	45630	X	44549	-0-	-1081	-0-	155	1	44394	2	N	-0-					-0-
05	47275	X	45723	-0-	-1552	-0-	161	1	45562	2	N	-0-					-0-
06	45750	X	43182	-0-	-2568	-0-	114	1	43068	2	N	-0-					-0-

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

01	114049	X	86259	-0-	-27790	-0-	101	1	86158	2	Y	-0-					-0-
02	107800	X	80773	-0-	-27027	-0-	116	1	80657	2	Y	-0-					-0-
03	115816	X	79742	-0-	-36074	-0-	117	1	79625	2	Y	-0-					-0-
04	105270	X	71412	-0-	-33858	-0-	127	1	71285	2	Y	-0-					-0-
05	100471	X	60855	-0-	-39616	-0-	98	1	60757	2	Y	-0-					-0-
06	86550	X	50285	-0-	-36265	-0-	79	1	50206	2	Y	-0-					-0-

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

01	32984	X	772	-0-	-32212	-0-	763	1	6	4	N	3					240
							3	9									
02	29792	X	1031	-0-	-28761	-0-	1031	1			N	-0-					240
03	33077	X	4781	-0-	-28296	-0-	844	1	3937	2	N	-0-					240
04	11430	X	541	-0-	-10889	-0-	541	1			N	-0-					240
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					240
06	4620	X	328	-0-	-4292	-0-	328	1			N	-0-					240

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

01	55955	X	42872	-0-	-13083	-0-	42872	2			Y	-0-					-0-
02	50540	X	48776	-0-	-1764	-0-	48776	2			Y	-0-					-0-
03	52359	X	50698	-0-	-1661	-0-	50698	2			Y	-0-					-0-
04	50670	X	46098	-0-	-4572	-0-	46098	2			Y	-0-					-0-
05	54002	X	43018	-0-	-10984	-0-	43018	2			Y	-0-					-0-
06	52260	X	51205	-0-	-1055	-0-	51205	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 284865 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12320 - 17194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50220	X	35042	-0-	-15178	-0-	63	1	34979	2	Y	-0-					-0-
02	41776	X	38858	-0-	-2918	-0-	61	1	38797	2	Y	-0-					-0-
03	44702	X	43212	-0-	-1490	-0-	63	1	43149	2	Y	-0-					-0-
04	41610	X	37883	-0-	-3727	-0-	54	1	37829	2	Y	-0-					-0-
05	43028	X	39952	-0-	-3076	-0-	56	1	39896	2	Y	-0-					-0-
06	41820	X	39548	-0-	-2272	-0-	59	1	39489	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6975	X	5138	-0-	-1837	-0-	7	1	5047	2	Y	76	228	1			48
							84	9									
02	5628	X	5072	-0-	-556	-0-	6	1	4936	2	Y	118	18	1			148
							130	9									
03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	17	1	6148	2	Y	424	258	1			314
							466	9									
04	5820	X	5619	-0-	-201	-0-	10	1	5357	2	Y	229	191	1			352
							252	9									
05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	15	1	6570	2	Y	231	474	1			109
							254	9									
06	6420	X	5730	-0-	-690	-0-	14	1	5581	2	Y	123	108	1			124
							135	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		43180	-0-	43180	90094	43170	2	9	4	N	1					1
							1	9									
02	122760	X	32666	-0-	-90094	-0-	32666	2			N	-0-					1
03	38533	X	37286	-0-	-1247	-0-	37286	2			N	-0-					1
04	37290	X	31966	-0-	-5324	-0-	31966	2			N	-0-	1	1			-0-
05	38533	X	23791	-0-	-14742	-0-	23791	2			N	-0-					-0-
06	37290	X	14340	-0-	-22950	-0-	14078	2	262	4	N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61814	X	50180	-0-	-11634	-0-	50180	2			Y	-0-					-0-
02	52584	X	46536	-0-	-6048	-0-	46536	2			Y	-0-					-0-
03	57536	X	56899	-0-	-637	-0-	56899	2			Y	-0-					-0-
04	53910	X	52649	-0-	-1261	-0-	52649	2			Y	-0-					-0-
05	53878	X	50819	-0-	-3059	-0-	50819	2			Y	-0-					-0-
06	55050	X	49574	-0-	-5476	-0-	49574	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 101AH RRCID -> 284893 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28613	X	17780	-0-	-10833	-0-	17755	2	25	9	Y	23	27	1			11
02	25844	X	16846	-0-	-8998	-0-	16814	2	32	9	Y	29	20	1			20
03	26319	X	19761	-0-	-6558	-0-	19730	2	31	9	Y	28	30	1			18
04	21958	X	21958	-0-	-0-	-0-	21933	2	25	9	Y	23	20	1			21
05	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	19755	2	21	9	Y	19	28	1			12
06	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	1	1	19844	2	Y	7	14	1			5
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	1	1	3827	3	Y	51					301
							56	9									
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3647	3	24	9	Y	22	76	1			247
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4384	3	17	9	Y	15					262
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4712	3	13	9	Y	12	45	1			229
05	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6634	3	52	9	Y	47	103	1			173
06	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8186	3	42	9	Y	38					211

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
01	27125	X	19184	-0-	-7941	-0-	135	1	18913	2	Y	86	115	1			64
							41	4	95	9							
02	22064	X	17481	-0-	-4583	-0-	126	1	17286	2	Y	63	86	1			41
							69	9									
03	23250	X	20381	-0-	-2869	-0-	138	1	20211	2	Y	29	17	1			53
							32	9									
04	21806	X	21806	-0-	-0-	-0-	140	1	21630	2	Y	33	46	1			40
							36	9									
05	21201	X	21201	-0-	-0-	-0-	148	1	21014	2	Y	35	38	1			37
							39	9									
06	22701	X	22701	-0-	-0-	-0-	143	1	21999	2	Y	9	35	1			11
							549	4	10	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
01	53382	X	-0-	-0-	-53382	-0-					N	-0-					-0-
02	47936	X	-0-	-0-	-47936	-0-					N	-0-					-0-
03	44206	X	-0-	-0-	-44206	-0-					N	-0-					-0-
04	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2023

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
01	30907	X	28028	-0-	-2879	-0-	28028	2			Y	-0-					-0-
02	30550	X	30550	-0-	-0-	-0-	30550	2			Y	-0-					-0-
03	36518	X	30615	-0-	-5903	-0-	30615	2			Y	-0-					-0-
04	35340	X	26395	-0-	-8945	-0-	26395	2			Y	-0-					-0-
05	36518	X	22993	-0-	-13525	-0-	22993	2			Y	-0-					-0-
06	32730	X	25564	-0-	-7166	-0-	25564	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
01	46159	X	33057	-0-	-13102	-0-	33057	2			Y	-0-					-0-
02	40936	X	36386	-0-	-4550	-0-	1	1	36385	2	Y	-0-					-0-
03	45198	X	35940	-0-	-9258	-0-	1	1	35939	2	Y	-0-					-0-
04	39660	X	28264	-0-	-11396	-0-	28264	2			Y	-0-					-0-
05	40300	X	31407	-0-	-8893	-0-	1	1	31406	2	Y	-0-					-0-
06	39000	X	37725	-0-	-1275	-0-	37725	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		141316	-0-	141316	840632	141316	2			Y	-0-					-0-
02	969805	X	129173	-0-	-840632	-0-	129173	2			Y	-0-					-0-
03	190433	X	128855	-0-	-61578	-0-	128855	2			Y	-0-					-0-
04	160080	X	98756	-0-	-61324	-0-	98756	2			Y	-0-					-0-
05	158131	X	108632	-0-	-49499	-0-	108632	2			Y	-0-					-0-
06	138390	X	108828	-0-	-29562	-0-	108828	2			Y	-0-					-0-

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

01	38595	X	36673	-0-	-1922	-0-	36673	2			Y	-0-					-0-
02	34860	X	33873	-0-	-987	-0-	1	1	33872	2	Y	-0-					-0-
03	38595	X	34942	-0-	-3653	-0-	1	1	34941	2	Y	-0-					-0-
04	35490	X	33794	-0-	-1696	-0-	33794	2			Y	-0-					-0-
05	37510	X	27392	-0-	-10118	-0-	1	1	27391	2	Y	-0-					-0-
06	36300	X	30830	-0-	-5470	-0-	30830	2			Y	-0-					-0-

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

01	0		46660	-0-	46660	235220	46660	2			Y	-0-					-0-
02	294381	X	59161	-0-	-235220	-0-	59161	2			Y	-0-					-0-
03	64449	X	62913	-0-	-1536	-0-	62913	2			Y	-0-					-0-
04	61620	X	30369	-0-	-31251	-0-	30369	2			Y	-0-					-0-
05	65503	X	57906	-0-	-7597	-0-	57906	2			Y	-0-					-0-
06	63390	X	58682	-0-	-4708	-0-	58681	2	1	9	Y	1					1

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

01	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	23	1	18529	2	Y	-0-					-0-
02	22040	X	22040	-0-	-0-	-0-	7	1	22033	2	Y	-0-					-0-
03	25776	X	25776	-0-	-0-	-0-	24	1	25752	2	Y	-0-					-0-
04	27842	X	27842	-0-	-0-	-0-	28	1	27814	2	Y	-0-					-0-
05	27552	X	27552	-0-	-0-	-0-	89	1	27463	2	Y	-0-					-0-
06	27876	X	27876	-0-	-0-	-0-	68	1	27808	2	Y	-0-					-0-

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

01	62248	X	47266	-0-	-14982	-0-	47266	2			Y	-0-					-0-
02	56140	X	53150	-0-	-2990	-0-	1	1	53149	2	Y	-0-					-0-
03	61473	X	58521	-0-	-2952	-0-	1	1	58520	2	Y	-0-					-0-
04	56940	X	50518	-0-	-6422	-0-	50518	2			Y	-0-					-0-
05	58838	X	39415	-0-	-19423	-0-	1	1	39414	2	Y	-0-					-0-
06	56940	X	51216	-0-	-5724	-0-	51216	2			Y	-0-					-0-

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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		25724	-0-	25724	138785	17	1	25707	2	Y	-0-					-0-
02	162667	X	23882	-0-	-138785	-0-	14	1	23868	2	Y	-0-					-0-
03	36828	X	18819	-0-	-18009	-0-	27	1	18792	2	Y	-0-					-0-
04	29760	X	17927	-0-	-11833	-0-	17	1	17910	2	Y	-0-					-0-
05	26443	X	18225	-0-	-8218	-0-	23	1	18202	2	Y	-0-					-0-
06	25590	X	16927	-0-	-8663	-0-	21	1	16906	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2023

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

01	52297	X	36778	-0-	-15519	-0-	36778	2			Y	-0-					-0-
02	47236	X	46166	-0-	-1070	-0-	46166	2			Y	-0-					-0-
03	49538	X	43308	-0-	-6230	-0-	43308	2			Y	-0-					-0-
04	44730	X	28633	-0-	-16097	-0-	28633	2			Y	-0-					-0-
05	51119	X	42545	-0-	-8574	-0-	42545	2			Y	-0-					-0-
06	49470	X	43607	-0-	-5863	-0-	43607	2			Y	-0-					-0-

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

01	46190	X	45312	-0-	-878	-0-	45312	2			Y	-0-					-0-
02	49276	X	49276	-0-	-0-	-0-	49276	2			Y	-0-					-0-
03	43865	X	42572	-0-	-1293	-0-	42572	2			Y	-0-					-0-
04	43860	X	38686	-0-	-5174	-0-	38686	2			Y	-0-					-0-
05	52297	X	39483	-0-	-12814	-0-	39483	2			Y	-0-					-0-
06	50073	X	37274	-0-	-12799	-0-	37274	2			Y	-0-					-0-

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

01	56916	X	52333	-0-	-4583	-0-	52333	2			Y	-0-					-0-
02	51380	X	47736	-0-	-3644	-0-	47736	2			Y	-0-					-0-
03	56172	X	52815	-0-	-3357	-0-	52815	2			Y	-0-					-0-
04	51720	X	37552	-0-	-14168	-0-	37552	2			Y	-0-					-0-
05	55375	X	55375	-0-	-0-	-0-	55375	2			Y	-0-					-0-
06	51150	X	50550	-0-	-600	-0-	50550	2			Y	-0-					-0-

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

01	49934	X	49934	-0-	-0-	-0-	49934	2			Y	-0-					78
02	43796	X	43796	-0-	-0-	-0-	43796	2			Y	-0-					78
03	47010	X	47010	-0-	-0-	-0-	47010	2			Y	-0-					78
04	38348	X	38348	-0-	-0-	-0-	38348	2			Y	-0-					78
05	42507	X	42507	-0-	-0-	-0-	2	1	42505	2	Y	-0-					78
06	42638	X	42638	-0-	-0-	-0-	1	1	42637	2	Y	-0-					78

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

01	0		51784	-0-	51784	304004	32	1	51752	2	Y	-0-					-0-
02	352452	X	48448	-0-	-304004	-0-	28	1	48420	2	Y	-0-					-0-
03	49060	X	49060	-0-	-0-	-0-	27	1	49033	2	Y	-0-					-0-
04	42344	X	42344	-0-	-0-	-0-	26	1	42318	2	Y	-0-					-0-
05	42850	X	42850	-0-	-0-	-0-	27	1	42823	2	Y	-0-					-0-
06	40334	X	40334	-0-	-0-	-0-	25	1	40309	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		70247	-0-	70247	506680	44	1	70196	2	Y	6	18	1			1
							7	9									
02	576672	X	69992	-0-	-506680	-0-	41	1	69945	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	77069	X	77069	-0-	-0-	-0-	43	1	77020	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	63979	X	63979	-0-	-0-	-0-	39	1	63927	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
05	70616	X	70616	-0-	-0-	-0-	44	1	70543	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
06	67376	X	67376	-0-	-0-	-0-	42	1	67316	2	Y	16	17	1			3
							18	9									

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

01	34100	X	30556	-0-	-3544	-0-	20	1	30087	2	Y	408	347	1			259
							449	9									
02	30212	X	24669	-0-	-5543	-0-	15	1	24485	2	Y	154	101	1			312
							169	9									
03	31029	X	31029	-0-	-0-	-0-	44	1	30984	2	Y	1	312	1			1
							1	9									
04	29592	X	29592	-0-	-0-	-0-	27	1	29561	2	Y	4					5
							4	9									
05	31322	X	31322	-0-	-0-	-0-	39	1	31087	2	Y	178	99	1			84
							196	9									
06	30030	X	27066	-0-	-2964	-0-	34	1	26779	2	Y	230	83	1			231
							253	9									

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

01	66340	X	63410	-0-	-2930	-0-	63410	2			Y	-0-					-0-
02	59920	X	56196	-0-	-3724	-0-	56196	2			Y	-0-					-0-
03	65131	X	54862	-0-	-10269	-0-	54862	2			Y	-0-					-0-
04	61350	X	51258	-0-	-10092	-0-	51258	2			Y	-0-					-0-
05	63395	X	59958	-0-	-3437	-0-	59958	2			Y	-0-					-0-
06	61487	X	61487	-0-	-0-	-0-	61487	2			Y	-0-					-0-

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

01	16182	X	11197	-0-	-4985	-0-	11147	2	50	9	Y	45	52	1			22
02	13160	X	9467	-0-	-3693	-0-	9433	2	34	9	Y	31	31	1			22
03	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13553	2	19	9	Y	17	28	1			11
04	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	17999	2	31	9	Y	28	13	1			26
05	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	17407	2	25	9	Y	23	35	1			14
06	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	1	1	14927	2	Y	12	18	1			8
							13	9									

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

01	0		-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-

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
01	65379	X	54085	-0-	-11294	-0-	54085	2			Y	-0-					-0-
02	59052	X	54684	-0-	-4368	-0-	54684	2			Y	-0-					-0-
03	55397	X	51188	-0-	-4209	-0-	51188	2			Y	-0-					-0-
04	53610	X	44359	-0-	-9251	-0-	44359	2			Y	-0-					-0-
05	60543	X	43345	-0-	-17198	-0-	43345	2			Y	-0-					-0-
06	58590	X	40478	-0-	-18112	-0-	40478	2			Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		54562	-0-	54562	203624	54562	2			Y	-0-					-0-
02	257245	X	53621	-0-	-203624	-0-	5	1	53616	2	Y	-0-					-0-
03	77190	X	57177	-0-	-20013	-0-	57177	2			Y	-0-					-0-
04	74700	X	49039	-0-	-25661	-0-	49039	2			Y	-0-					-0-
05	69998	X	42977	-0-	-27021	-0-	42977	2			Y	-0-					-0-
06	57450	X	42366	-0-	-15084	-0-	1	1	42365	2	Y	-0-					-0-

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

01	0		-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-

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

01	0		43714	-0-	43714	159844	43714	2			Y	-0-					-0-
02	200202	X	40358	-0-	-159844	-0-	4	1	40354	2	Y	-0-					-0-
03	45704	X	45704	-0-	-0-	-0-	45704	2			Y	-0-					-0-
04	44424	X	44424	-0-	-0-	-0-	44424	2			Y	-0-					-0-
05	45552	X	45552	-0-	-0-	-0-	45552	2			Y	-0-					-0-
06	44220	X	43111	-0-	-1109	-0-	1	1	43110	2	Y	-0-					-0-

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

01	57102	X	53055	-0-	-4047	-0-	53055	2			Y	-0-	5	1			-0-
02	50736	X	48508	-0-	-2228	-0-	48508	2			Y	-0-					-0-
03	53723	X	49362	-0-	-4361	-0-	49362	2			Y	-0-					-0-
04	51330	X	31861	-0-	-19469	-0-	31861	2			Y	-0-					-0-
05	53692	X	50669	-0-	-3023	-0-	50669	2			Y	-0-					-0-
06	51960	X	48974	-0-	-2986	-0-	48974	2			Y	-0-					-0-

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

01	33077	X	7256	-0-	-25821	-0-	58	1	7198	2	N	-0-					-0-
02	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	49	1	7610	2	N	-0-					-0-
03	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	52	1	9132	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	1961	-0-	-5209	-0-	26	1	1935	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	4040	-0-	-4454	-0-	55	1	3985	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8418	-0-	-462	-0-	43	1	8375	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
01	7688	X	5772	-0-	-1916	-0-	19	1	5753	2	Y	-0-			-0-
02	5768	X	5514	-0-	-254	-0-	16	1	5498	2	Y	-0-			-0-
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	43	1	7038	2	Y	-0-			-0-
04	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	27	1	6243	2	Y	-0-			-0-
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	37	1	8629	2	Y	-0-			-0-
06	6840	X	6644	-0-	-196	-0-	37	1	6607	2	Y	-0-			-0-

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

01	35402	X	20375	-0-	-15027	-0-	20375	2			N	-0-			-0-
02	31976	X	23007	-0-	-8969	-0-	23007	2			N	-0-			-0-
03	28644	X	18945	-0-	-9699	-0-	18945	2			N	-0-			-0-
04	19710	X	19298	-0-	-412	-0-	19298	2			N	-0-			-0-
05	25482	X	9690	-0-	-15792	-0-	9690	2			N	-0-			-0-
06	24660	X	22347	-0-	-2313	-0-	22347	2			N	-0-			-0-

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

01	0		57492	-0-	57492	234829	57492	2			Y	-0-			-0-
02	279264	X	44435	-0-	-234829	-0-	44435	2			Y	-0-			-0-
03	64689	X	64689	-0-	-0-	-0-	64689	2			Y	-0-			-0-
04	60300	X	59306	-0-	-994	-0-	59306	2			Y	-0-			-0-
05	62310	X	60323	-0-	-1987	-0-	60323	2			Y	-0-			-0-
06	62610	X	58273	-0-	-4337	-0-	58273	2			Y	-0-			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2023

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

01	44051	X	33926	-0-	-10125	-0-	33926	2			Y	-0-			-0-
02	39116	X	37577	-0-	-1539	-0-	1	1	37576	2	Y	-0-			-0-
03	43276	X	37599	-0-	-5677	-0-	1	1	37598	2	Y	-0-			-0-
04	38850	X	31818	-0-	-7032	-0-	31818	2			Y	-0-			-0-
05	41602	X	28922	-0-	-12680	-0-	1	1	28921	2	Y	-0-			-0-
06	40260	X	37083	-0-	-3177	-0-	37083	2			Y	-0-			-0-

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

01	0		44325	-0-	44325	165671	44325	2			Y	-0-			-0-
02	212895	X	47224	-0-	-165671	-0-	4	1	47220	2	Y	-0-			-0-
03	49717	X	49717	-0-	-0-	-0-	49717	2			Y	-0-			-0-
04	42900	X	39507	-0-	-3393	-0-	39507	2			Y	-0-			-0-
05	51770	X	37988	-0-	-13782	-0-	37988	2			Y	-0-			-0-
06	50100	X	38862	-0-	-11238	-0-	1	1	38861	2	Y	-0-			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22289	X	19857	-0-	-2432	-0-	1	1	19746	3	Y	100					440
							110	9									
02	20132	X	17483	-0-	-2649	-0-	17444	3	39	9	Y	35	115	1			360
03	22289	X	20655	-0-	-1634	-0-	20620	3	35	9	Y	32					392
04	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	19696	3	28	9	Y	25	115	1			302
05	19871	X	19234	-0-	-637	-0-	19137	3	97	9	Y	88	85	1			305
06	19980	X	12801	-0-	-7179	-0-	12639	3	162	9	Y	147					452

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16284	-0-	16284	86549	16	1	16268	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	100816	X	14267	-0-	-86549	-0-	12	1	14254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	21142	X	11164	-0-	-9978	-0-	9	1	11155	2	Y	-0-					-0-
04	19470	X	8316	-0-	-11154	-0-	9	1	8307	2	Y	-0-					-0-
05	20119	X	7751	-0-	-12368	-0-	10	1	7741	2	Y	-0-					-0-
06	15750	X	5056	-0-	-10694	-0-	8	1	5044	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44485	X	14535	-0-	-29950	-0-	24	1	14511	2	Y	-0-					-0-
02	37996	X	32600	-0-	-5396	-0-	9	1	32591	2	Y	-0-					-0-
03	39990	X	36664	-0-	-3326	-0-	20	1	36644	2	Y	-0-					-0-
04	36117	X	36117	-0-	-0-	-0-	31	1	36086	2	Y	-0-					-0-
05	36084	X	11189	-0-	-24895	-0-	55	1	11134	2	Y	-0-					-0-
06	35490	X	31135	-0-	-4355	-0-	111	1	31024	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		130095	-0-	130095	1081230	171	1	129374	2	Y	500	542	1			80
							550	9									
02	1159630	X	78400	-0-	-1081230	-0-	120	1	77778	2	Y	456	461	1			75
							502	9									
03	114941	X	114941	-0-	-0-	-0-	127	1	114337	2	Y	434	439	1			70
							477	9									
04	105380	X	105380	-0-	-0-	-0-	154	1	104916	2	Y	282	284	1			68
							310	9									
05	159280	X	159280	-0-	-0-	-0-	165	1	158685	2	Y	391	378	1			81
							430	9									
06	158645	X	158645	-0-	-0-	-0-	160	1	157949	2	Y	279	272	1			88
							229	4	307	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		51605	-0-	51605	245172	90	1	51515	2	Y	-0-					-0-
02	303230	X	58058	-0-	-245172	-0-	90	1	57968	2	Y	-0-					-0-
03	65875	X	62425	-0-	-3450	-0-	91	1	62334	2	Y	-0-					-0-
04	63750	X	55741	-0-	-8009	-0-	79	1	55662	2	Y	-0-					-0-
05	64294	X	56597	-0-	-7697	-0-	80	1	56517	2	Y	-0-					-0-
06	62220	X	54549	-0-	-7671	-0-	81	1	54468	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	53196	X	41391	-0-	-11805	-0-	41391	2			Y	-0-					-0-
02	46844	X	37965	-0-	-8879	-0-	37965	2			Y	-0-					-0-
03	51863	X	46477	-0-	-5386	-0-	46477	2			Y	-0-					-0-
04	49080	X	45258	-0-	-3822	-0-	45258	2			Y	-0-					-0-
05	50189	X	42073	-0-	-8116	-0-	42073	2			Y	-0-					-0-
06	44970	X	39835	-0-	-5135	-0-	39835	2			Y	-0-					-0-

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	28928	X	28928	-0-	-0-	-0-	28716	2	212	9	Y	193	194	1			283
02	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	1	1	24963	2	Y	103	195	1			191
							113	9									
03	30070	X	25792	-0-	-4278	-0-	25672	2	120	9	Y	109	181	1			119
04	29100	X	21805	-0-	-7295	-0-	21694	2	111	9	Y	101	98	1			122
05	30070	X	20824	-0-	-9246	-0-	20636	2	188	9	Y	171	96	1			197
06	27990	X	20815	-0-	-7175	-0-	20698	2	117	9	Y	106	177	1			126

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

01	23901	X	17069	-0-	-6832	-0-	16903	2	166	9	Y	151					151
02	20020	X	14067	-0-	-5953	-0-	1	1	13908	2	Y	144	82	1			213
							158	9									
03	18310	X	18310	-0-	-0-	-0-	18204	2	106	9	Y	96	198	1			111
04	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	19299	2	116	9	Y	105	92	1			124
05	18310	X	18310	-0-	-0-	-0-	18202	2	108	9	Y	98	96	1			126
06	17730	X	14454	-0-	-3276	-0-	14338	2	116	9	Y	105	114	1			117

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		20114	-0-	20114	91418	20051	2	63	9	Y	57	46	1			40
02	94591	X	3173	-0-	-91418	-0-	3166	2	7	9	Y	6	27	1			19
03	30039	X	17342	-0-	-12697	-0-	17302	2	40	9	Y	36	19	1			36
04	29070	X	20302	-0-	-8768	-0-	20258	2	44	9	Y	40	43	1			33
05	23808	X	9364	-0-	-14444	-0-	9342	2	22	9	Y	20	26	1			27
06	19470	X	11291	-0-	-8179	-0-	11214	2	77	9	Y	70	20	1			77

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

01	9269	X	6743	-0-	-2526	-0-	11	1	6655	2	Y	70	63	1			55
							77	9									
02	13216	X	4457	-0-	-8759	-0-	10	1	4281	2	Y	151	116	1			90
							166	9									
03	14632	X	7389	-0-	-7243	-0-	23	1	7158	2	Y	189	121	1			158
							208	9									
04	14160	X	7309	-0-	-6851	-0-	7	1	7034	2	Y	244	254	1			148
							268	9									
05	9548	X	7348	-0-	-2200	-0-	7219	2	129	9	Y	117	206	1			59
06	7140	X	3843	-0-	-3297	-0-	6	1	3532	2	Y	277	57	1			279
							305	9									

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

01	0		11459	-0-	11459	20752	1	1	11415	2	Y	39	33	1			29
							43	9									
02	35083	X	14331	-0-	-20752	-0-	14270	2	61	9	Y	55					84
03	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	59	88	1			55
04	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					Y	41	50	1			46
05	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	44	34	1			56
06	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					Y	6	18	1			44

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	24056	X	19630	-0-	-4426	-0-	19533	2	97	9	Y	88	80	1			62
02	21728	X	16441	-0-	-5287	-0-	16410	2	31	9	Y	28	41	1			49
03	21472	X	21472	-0-	-0-	-0-	21413	2	59	9	Y	54	48	1			55
04	18990	X	18650	-0-	-340	-0-	18596	2	54	9	Y	49	63	1			41
05	19623	X	18753	-0-	-870	-0-	18694	2	59	9	Y	54	33	1			62
06	20790	X	17870	-0-	-2920	-0-	17824	2	46	9	Y	42	44	1			60

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0		148180	-0-	148180	1082097	168 820	1 9	147192	2	Y	745	732	1			120
02	1258751	X	176654	-0-	-1082097	-0-	205 485	1 9	175964	2	Y	441	489	1			72
03	179629	X	179629	-0-	-0-	-0-	233 763	1 9	178633	2	Y	694	654	1			112
04	140854	X	140854	-0-	-0-	-0-	228 948	1 9	139678	2	Y	862	767	1			207
05	161809	X	161809	-0-	-0-	-0-	167 244	1 9	161398	2	Y	222	383	1			46
06	143062	X	143062	-0-	-0-	-0-	145 206	1 4	142360 351	2 9	Y	319	264	1			101

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

01	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	90 28	1 4	21264 266	2 9	Y	242	226	1			179
02	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	84 242	1 9	19324	2	Y	220	257	1			142
03	20770	X	19013	-0-	-1757	-0-	82 327	1 9	18604	2	Y	297	59	1			380
04	20940	X	17141	-0-	-3799	-0-	77 268	1 9	16796	2	Y	244	303	1			321
05	21762	X	18057	-0-	-3705	-0-	70 262	1 9	17725	2	Y	238	309	1			250
06	21060	X	17968	-0-	-3092	-0-	77 297	1 4	17387 207	2 9	Y	188	239	1			199

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26784	X	17683	-0-	-9101	-0-	17683	2			Y	-0-					-0-
02	23632	X	15907	-0-	-7725	-0-	15907	2			Y	-0-					-0-
03	23033	X	21632	-0-	-1401	-0-	21632	2			Y	-0-					-0-
04	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	20834	2			Y	-0-					-0-
05	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	24048	2			Y	-0-					-0-
06	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	1	1	23235	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31868	X	16237	-0-	-15631	-0-	16237	2			Y	-0-					-0-
02	23296	X	14077	-0-	-9219	-0-	14077	2			Y	-0-					-0-
03	25792	X	19753	-0-	-6039	-0-	19753	2			Y	-0-					-0-
04	25627	X	25627	-0-	-0-	-0-	25627	2			Y	-0-					-0-
05	23756	X	23756	-0-	-0-	-0-	23756	2			Y	-0-					-0-
06	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	1	1	20060	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29109	X	26027	-0-	-3082	-0-	25994	2	33	9	Y	30	28	1			15
02	26292	X	23147	-0-	-3145	-0-	23117	2	30	9	Y	27	23	1			19
03	29109	X	25741	-0-	-3368	-0-	25720	2	21	9	Y	19	25	1			13
04	25950	X	23006	-0-	-2944	-0-	22978	2	28	9	Y	25	15	1			23
05	26815	X	21582	-0-	-5233	-0-	21539	2	43	9	Y	39	38	1			24
06	25200	X	21203	-0-	-3997	-0-	1	1	21151	2	Y	46	39	1			31
							51	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48577	X	46036	-0-	-2541	-0-	38	1	45998	2	Y	-0-					-0-
02	42196	X	39710	-0-	-2486	-0-	31	1	39679	2	Y	-0-					-0-
03	46717	X	44057	-0-	-2660	-0-	31	1	44026	2	Y	-0-					-0-
04	45210	X	41774	-0-	-3436	-0-	31	1	41743	2	Y	-0-					-0-
05	46035	X	41234	-0-	-4801	-0-	31	1	41203	2	Y	-0-					-0-
06	44550	X	38752	-0-	-5798	-0-	30	1	38722	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		108599	-0-	108599	738914	68	1	108175	2	Y	324	308	1			52
							356	9									
02	843423	X	104509	-0-	-738914	-0-	60	1	104120	2	Y	299	294	1			57
							329	9									
03	115278	X	115278	-0-	-0-	-0-	64	1	114898	2	Y	287	300	1			44
							316	9									
04	91324	X	91324	-0-	-0-	-0-	55	1	91048	2	Y	201	191	1			54
							221	9									
05	103197	X	103197	-0-	-0-	-0-	64	1	102866	2	Y	243	255	1			42
							267	9									
06	109213	X	109213	-0-	-0-	-0-	67	1	108913	2	Y	212	215	1			39
							233	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		29993	-0-	29993	152178	21	1	29972	2	Y	-0-					-0-
02	194393	X	42215	-0-	-152178	-0-	25	1	42190	2	Y	-0-					-0-
03	59325	X	59325	-0-	-0-	-0-	34	1	59291	2	Y	-0-					-0-
04	48186	X	48186	-0-	-0-	-0-	29	1	48157	2	Y	-0-					-0-
05	43583	X	43583	-0-	-0-	-0-	27	1	43556	2	Y	-0-					-0-
06	51447	X	51447	-0-	-0-	-0-	37	1	51410	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 110AH RRCID -> 286703 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105041	X	105041	-0-	-0-	-0-	65	1	104780	2	Y	178	193	1			29
							196	9									
02	105700	X	105700	-0-	-0-	-0-	61	1	105433	2	Y	187	180	1			36
							206	9									
03	115238	X	115238	-0-	-0-	-0-	64	1	114908	2	Y	242	241	1			37
							266	9									
04	103586	X	103586	-0-	-0-	-0-	63	1	103395	2	Y	116	122	1			31
							128	9									
05	111699	X	111699	-0-	-0-	-0-	69	1	111231	2	Y	363	332	1			62
							399	9									
06	114011	X	114011	-0-	-0-	-0-	70	1	113635	2	Y	278	289	1			51
							306	9									

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0		113882	-0-	113882	812269	96	1	113523	2	Y	239	227	1			39
							263	9									
02	930171	X	117902	-0-	-812269	-0-	92	1	117567	2	Y	221	218	1			42
							243	9									
03	129479	X	129479	-0-	-0-	-0-	95	1	129142	2	Y	220	228	1			34
							242	9									
04	112017	X	112017	-0-	-0-	-0-	92	1	111761	2	Y	149	143	1			40
							164	9									
05	123490	X	123490	-0-	-0-	-0-	101	1	123204	2	Y	168	179	1			29
							185	9									
06	118868	X	118868	-0-	-0-	-0-	98	1	118615	2	Y	141	144	1			26
							155	9									

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 112BH RRCID -> 286708 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 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
01	0		130481	-0-	130481	881843	81	1	130020	2	Y	345	327	1			56
							380	9									
02	1012996	X	131153	-0-	-881843	-0-	76	1	130721	2	Y	324	318	1			62
							356	9									
03	141936	X	141936	-0-	-0-	-0-	79	1	141516	2	Y	310	324	1			48
							341	9									
04	125258	X	125258	-0-	-0-	-0-	76	1	124868	2	Y	285	256	1			77
							314	9									
05	129975	X	129975	-0-	-0-	-0-	81	1	129652	2	Y	220	259	1			38
							242	9									
06	125429	X	125429	-0-	-0-	-0-	77	1	125176	2	Y	160	168	1			30
							176	9									

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

01	0		119694	-0-	119694	550481	178	1	119516	2	N	-0-					-0-
02	677514	X	127033	-0-	-550481	-0-	182	1	126851	2	N	-0-					-0-
03	153884	X	134475	-0-	-19409	-0-	208	1	134267	2	N	-0-					-0-
04	137460	X	117866	-0-	-19594	-0-	156	1	117710	2	N	-0-					-0-
05	142042	X	95816	-0-	-46226	-0-	158	1	95658	2	N	-0-					-0-
06	136110	X	122063	-0-	-14047	-0-	143	1	121920	2	N	-0-					-0-

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

01	155806	X	78263	-0-	-77543	-0-	117	1	78146	2	N	-0-					-0-
02	140728	X	77001	-0-	-63727	-0-	110	1	76891	2	N	-0-					-0-
03	113553	X	89302	-0-	-24251	-0-	138	1	89164	2	N	-0-					-0-
04	83040	X	79926	-0-	-3114	-0-	106	1	79820	2	N	-0-					-0-
05	85808	X	71421	-0-	-14387	-0-	117	1	71304	2	N	-0-					-0-
06	86430	X	82316	-0-	-4114	-0-	96	1	82220	2	N	-0-					-0-

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

01	109647	X	85436	-0-	-24211	-0-	54	1	85139	2	Y	221	249	1			36
							243	9									
02	91377	X	91377	-0-	-0-	-0-	56	1	91120	2	Y	183	184	1			35
							201	9									
03	96125	X	96125	-0-	-0-	-0-	57	1	95791	2	Y	252	248	1			39
							277	9									
04	99840	X	89361	-0-	-10479	-0-	58	1	89037	2	Y	242	216	1			65
							266	9									
05	101153	X	89990	-0-	-11163	-0-	56	1	89776	2	Y	144	184	1			25
							158	9									
06	97890	X	85325	-0-	-12565	-0-	53	1	85111	2	Y	146	144	1			27
							161	9									

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

01	30962	X	30962	-0-	-0-	-0-	30889	2	73	9	Y	66	92	1			32
02	28567	X	28567	-0-	-0-	-0-	28500	2	67	9	Y	61	50	1			43
03	29016	X	18648	-0-	-10368	-0-	18613	2	35	9	Y	32	54	1			21
04	29970	X	16319	-0-	-13651	-0-	16263	2	56	9	Y	51	25	1			47
05	31620	X	14866	-0-	-16754	-0-	14816	2	50	9	Y	45	64	1			28
06	30600	X	13147	-0-	-17453	-0-	1	1	13106	2	Y	36	40	1			24
							40	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELBERT STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286720 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10050 - 15173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	15471	-0-	-4152	-0-	15155	2	316	9	Y	287	111	1			202
02	16548	X	10841	-0-	-5707	-0-	10536	2	305	9	Y	277	133	1			346
03	17329	X	13987	-0-	-3342	-0-	13840	2	147	9	Y	134	338	1			142
04	14970	X	13572	-0-	-1398	-0-	13416	2	156	9	Y	142	167	1			117
05	15469	X	14965	-0-	-504	-0-	14820	2	145	9	Y	132	92	1			157
06	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	14982	2	68	9	Y	62	113	1			106

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
01	48918	X	5758	-0-	-43160	-0-	5758	2			Y	-0-					-0-
02	44184	X	-0-	-0-	-44184	-0-					Y	-0-					-0-
03	44330	X	8905	-0-	-35425	-0-	8905	2			Y	-0-					-0-
04	31615	X	31615	-0-	-0-	-0-	31615	2			Y	-0-					-0-
05	34969	X	34969	-0-	-0-	-0-	34969	2			Y	-0-					-0-
06	35263	X	35263	-0-	-0-	-0-	35263	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
01	0		25622	-0-	25622	57475	1	1	25425	2	Y	178	129	1			133
							196	9									
02	78865	X	21390	-0-	-57475	-0-	21164	2	226	9	Y	205					338
03	34968	X	21941	-0-	-13027	-0-	9	1	21752	2	Y	164	350	1			152
							180	9									
04	33840	X	22795	-0-	-11045	-0-	5	1	22567	2	Y	203	138	1			217
							223	9									
05	31868	X	21497	-0-	-10371	-0-	11	1	21375	2	Y	101	155	1			163
							111	9									
06	24810	X	21304	-0-	-3506	-0-	11	1	21115	2	Y	162	75	1			250
							178	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
01	0		47116	-0-	47116	96386	81	1	46668	2	Y	334	551	1			195
							367	9									
02	137915	X	41529	-0-	-96386	-0-	64	1	41126	2	Y	308	191	1			312
							339	9									
03	49817	X	45726	-0-	-4091	-0-	66	1	45339	2	Y	292	281	1			323
							321	9									
04	47670	X	44764	-0-	-2906	-0-	63	1	44405	2	Y	269	381	1			211
							296	9									
05	49259	X	46468	-0-	-2791	-0-	65	1	46118	2	Y	259	189	1			281
							285	9									
06	46645	X	46645	-0-	-0-	-0-	69	1	46259	2	Y	288	380	1			189
							317	9									

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
01	0		58596	-0-	58596	288897	58596	2			Y	-0-					-0-
02	400771	X	111874	-0-	-288897	-0-	111874	2			Y	-0-					-0-
03	86882	X	86882	-0-	-0-	-0-	86882	2			Y	-0-					-0-
04	73680	X	50832	-0-	-22848	-0-	50832	2			Y	-0-					-0-
05	91667	X	65046	-0-	-26621	-0-	65046	2			Y	-0-					-0-
06	88710	X	78096	-0-	-10614	-0-	78096	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	24	1	19507	2	Y	-0-					-0-
02	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	21	1	14563	2	Y	-0-					-0-
03	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	32	1	8654	2	Y	-0-					-0-
04	18900	X	7396	-0-	-11504	-0-	9	1	7387	2	Y	-0-					-0-
05	19530	X	2467	-0-	-17063	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
06	18900	X	5175	-0-	-13725	-0-	7	1	5168	2	Y	-0-					-0-

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

01	0		140306	-0-	140306	1070566	161	1	139594	2	Y	501	542	1			81
							551	9									
02	1243336	X	172770	-0-	-1070566	-0-	201	1	172092	2	Y	434	444	1			71
							477	9									
03	183359	X	183359	-0-	-0-	-0-	245	1	182635	2	Y	435	436	1			70
							479	9									
04	153816	X	153816	-0-	-0-	-0-	261	1	153174	2	Y	346	333	1			83
							381	9									
05	162220	X	162220	-0-	-0-	-0-	168	1	161631	2	Y	383	387	1			79
							421	9									
06	151805	X	151805	-0-	-0-	-0-	153	1	151110	2	Y	294	280	1			93
							219	4	323	9							

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

01	0		174485	-0-	174485	769487	178	1	173412	2	Y	814	868	1			131
							895	9									
02	941075	X	171588	-0-	-769487	-0-	185	1	170682	2	Y	655	679	1			107
							721	9									
03	185431	X	185431	-0-	-0-	-0-	216	1	184736	2	Y	435	472	1			70
							479	9									
04	164720	X	164720	-0-	-0-	-0-	263	1	164168	2	Y	263	270	1			63
							289	9									
05	169345	X	169345	-0-	-0-	-0-	206	1	168830	2	Y	281	286	1			58
							309	9									
06	162580	X	162580	-0-	-0-	-0-	195	1	161928	2	Y	162	169	1			51
							279	4	178	9							

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

01	29481	X	26667	-0-	-2814	-0-	22	1	26624	2	Y	19	30	1			3
							21	9									
02	25760	X	23001	-0-	-2759	-0-	18	1	22964	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
03	27528	X	26254	-0-	-1274	-0-	18	1	26236	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	25800	X	25345	-0-	-455	-0-	19	1	25276	2	Y	45	8	1			37
							50	9									
05	26660	X	25487	-0-	-1173	-0-	19	1	25468	2	Y	-0-	37	1			-0-
06	25800	X	20759	-0-	-5041	-0-	16	1	20743	2	Y	-0-					-0-

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

01	124775	X	3397	-0-	-121378	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
02	112700	X	-0-	-0-	-112700	-0-					Y	-0-					-0-
03	119598	X	19565	-0-	-100033	-0-	19565	2			Y	-0-					-0-
04	111300	X	75083	-0-	-36217	-0-	75083	2			Y	-0-					-0-
05	103416	X	61109	-0-	-42307	-0-	61109	2			Y	-0-					-0-
06	69038	X	69038	-0-	-0-	-0-	69038	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PINE STATE WELL #: 103BH RRCID -> 286762 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

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

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

01	0		8557	-0-	8557	36333	8540	2	17	9	Y	15	29	1			11
02	41808	X	5475	-0-	-36333	-0-	5449	2	26	9	Y	24	7	1			28
03	12245	X	2460	-0-	-9785	-0-	2405	2	55	9	Y	50	28	1			50
04	11850	X	1496	-0-	-10354	-0-	1453	2	43	9	Y	39	57	1			32
05	12245	X	1357	-0-	-10888	-0-	1303	2	54	9	Y	49	25	1			56
06	8280	X	1604	-0-	-6676	-0-	1521	2	83	9	Y	75	40	1			91

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	66061	X	61379	-0-	-4682	-0-	61369	2	10	9	N	9					503
02	58772	X	52405	-0-	-6367	-0-	52361	2	44	9	N	40					543
03	65069	X	58354	-0-	-6715	-0-	58347	2	7	9	N	6					549
04	59400	X	57258	-0-	-2142	-0-	57091	2	167	9	N	152					701
05	61380	X	58796	-0-	-2584	-0-	58789	2	7	9	N	6					707
06	59400	X	55439	-0-	-3961	-0-	55417	2	22	9	N	20	187	1			540

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

01	0		51816	-0-	51816	244566	90	1	51726	2	Y	-0-					-0-
02	299760	X	55194	-0-	-244566	-0-	86	1	55108	2	Y	-0-					-0-
03	65410	X	62542	-0-	-2868	-0-	91	1	62451	2	Y	-0-					-0-
04	63300	X	54995	-0-	-8305	-0-	78	1	54917	2	Y	-0-					-0-
05	65410	X	58225	-0-	-7185	-0-	82	1	58143	2	Y	-0-					-0-
06	60510	X	60011	-0-	-499	-0-	90	1	59921	2	Y	-0-					-0-

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

01	0		39706	-0-	39706	168793	33	1	39673	2	Y	-0-					-0-
02	203963	X	35170	-0-	-168793	-0-	28	1	35142	2	Y	-0-					-0-
03	46500	X	38898	-0-	-7602	-0-	27	1	38871	2	Y	-0-					-0-
04	42480	X	36876	-0-	-5604	-0-	27	1	36849	2	Y	-0-					-0-
05	40114	X	36497	-0-	-3617	-0-	27	1	36470	2	Y	-0-					-0-
06	38430	X	34607	-0-	-3823	-0-	27	1	34580	2	Y	-0-					-0-

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		119063	-0-	119063	502269	119063	2	Y	-0-			-0-
02	615768	X	113499	-0-	-502269	-0-	113499	2	Y	-0-			-0-
03	151156	X	122847	-0-	-28309	-0-	122847	2	Y	-0-			-0-
04	122820	X	108160	-0-	-14660	-0-	108160	2	Y	-0-			-0-
05	125674	X	103223	-0-	-22451	-0-	103223	2	Y	-0-			-0-
06	121620	X	50732	-0-	-70888	-0-	50732	2	Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	44020	X	41668	-0-	-2352	-0-	41481	2	187	9	Y	170	236	1		26
02	39760	X	36469	-0-	-3291	-0-	36422	2	47	9	Y	43	57	1		12
03	44020	X	39225	-0-	-4795	-0-	39214	2	11	9	Y	10	15	1		7
04	42240	X	39624	-0-	-2616	-0-	39599	2	25	9	Y	23	11	1		19
05	52157	X	52157	-0-	-0-	-0-	52093	2	64	9	Y	58	53	1		24
06	40740	X	40740	-0-	-0-	-0-	40692	2	48	9	Y	44	48	1		20

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

01	16585	X	12705	-0-	-3880	-0-	12574	2	131	9	Y	119	250	1		84
02	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	15247	2	55	9	Y	50	56	1		78
03	18514	X	18514	-0-	-0-	-0-	18401	2	113	9	Y	103	76	1		105
04	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	18496	2	127	9	Y	115	125	1		95
05	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	20208	2	165	9	Y	150	74	1		171
06	17910	X	16987	-0-	-923	-0-	16864	2	123	9	Y	112	120	1		163

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

01	143509	X	143509	-0-	-0-	-0-	143509	2			Y	-0-				-0-
02	152292	X	130964	-0-	-21328	-0-	130964	2			Y	-0-				-0-
03	168609	X	145289	-0-	-23320	-0-	145289	2			Y	-0-				-0-
04	153240	X	137486	-0-	-15754	-0-	137486	2			Y	-0-				-0-
05	144987	X	133505	-0-	-11482	-0-	133505	2			Y	-0-				-0-
06	140610	X	102226	-0-	-38384	-0-	102226	2			Y	-0-				-0-

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

01	16244	X	12101	-0-	-4143	-0-	23	1	12021	2	Y	52	70	1		41
							57	9								
02	14392	X	12069	-0-	-2323	-0-	24	1	12023	2	Y	20	49	1		12
							22	9								
03	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	52	1	15898	2	Y	30	17	1		25
							33	9								
04	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15	1	15394	2	Y	45	43	1		27
							50	9								
05	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	17049	2	34	9	Y	31	42	1		16
06	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	19	1	21403	2	Y	-0-	15	1		1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	101587	X	65051	-0-	-36536	-0-	65051	2			Y	-0-					-0-
02	88872	X	75159	-0-	-13713	-0-	75159	2			Y	-0-					-0-
03	80425	X	80425	-0-	-0-	-0-	80425	2			Y	-0-					-0-
04	76891	X	76891	-0-	-0-	-0-	76891	2			Y	-0-					-0-
05	83204	X	40378	-0-	-42826	-0-	40378	2			Y	-0-					-0-
06	80520	X	49643	-0-	-30877	-0-	49643	2			Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0		64832	-0-	64832	298821	64832	2			Y	-0-					-0-
02	377259	X	78438	-0-	-298821	-0-	78438	2			Y	-0-					-0-
03	84909	X	75938	-0-	-8971	-0-	75938	2			Y	-0-					-0-
04	77400	X	45979	-0-	-31421	-0-	45979	2			Y	-0-					-0-
05	86831	X	57887	-0-	-28944	-0-	57887	2			Y	-0-					-0-
06	84030	X	62953	-0-	-21077	-0-	62953	2			Y	-0-					-0-

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

01	0		70805	-0-	70805	262058	87	1	70718	2	Y	-0-					-0-
02	327469	X	65411	-0-	-262058	-0-	14	1	65397	2	Y	-0-					-0-
03	71032	X	71032	-0-	-0-	-0-	39	1	70993	2	Y	-0-					-0-
04	68520	X	66420	-0-	-2100	-0-	57	1	66363	2	Y	-0-					-0-
05	72416	X	65680	-0-	-6736	-0-	193	1	65487	2	Y	-0-					-0-
06	70080	X	63522	-0-	-6558	-0-	155	1	63367	2	Y	-0-					-0-

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

01	0		61080	-0-	61080	280179	61080	2			Y	-0-					-0-
02	364017	X	83838	-0-	-280179	-0-	83838	2			Y	-0-					-0-
03	89575	X	89575	-0-	-0-	-0-	89575	2			Y	-0-					-0-
04	65370	X	42519	-0-	-22851	-0-	42519	2			Y	-0-					-0-
05	92814	X	74737	-0-	-18077	-0-	74737	2			Y	-0-					-0-
06	89820	X	87236	-0-	-2584	-0-	87236	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138694	X	109669	-0-	-29025	-0-	109669	2			Y	-0-					-0-
02	123228	X	115455	-0-	-7773	-0-	115455	2			Y	-0-					-0-
03	131657	X	123727	-0-	-7930	-0-	123727	2			Y	-0-					-0-
04	121320	X	72815	-0-	-48505	-0-	72815	2			Y	-0-					-0-
05	127813	X	113318	-0-	-14495	-0-	113318	2			Y	-0-					-0-
06	123690	X	75088	-0-	-48602	-0-	75088	2			Y	-0-					-0-

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

01	0		58374	-0-	58374	235616	86	1	57874	2	Y	376	358	1			300
							414	9									
02	289464	X	53848	-0-	-235616	-0-	78	1	53485	2	Y	259	336	1			223
							285	9									
03	61752	X	58582	-0-	-3170	-0-	84	1	58176	2	Y	293	397	1			119
							322	9									
04	58500	X	53781	-0-	-4719	-0-	79	1	53472	2	Y	209	182	1			146
							230	9									
05	59613	X	54990	-0-	-4623	-0-	81	1	54419	2	Y	445	361	1			230
							490	9									
06	57690	X	53565	-0-	-4125	-0-	63	1	53109	2	Y	357	296	1			291
							393	9									

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

01	0		94313	-0-	94313	397808	138	1	94175	2	Y	-0-					-0-
02	490665	X	92857	-0-	-397808	-0-	135	1	92722	2	Y	-0-					-0-
03	108562	X	103821	-0-	-4741	-0-	150	1	103671	2	Y	-0-					-0-
04	100920	X	92905	-0-	-8015	-0-	137	1	92768	2	Y	-0-					-0-
05	102796	X	96850	-0-	-5946	-0-	143	1	96707	2	Y	-0-					-0-
06	100470	X	95048	-0-	-5422	-0-	113	1	94935	2	Y	-0-					-0-

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

01	109244	X	12626	-0-	-96618	-0-	12626	2			Y	-0-					-0-
02	97216	X	10081	-0-	-87135	-0-	10081	2			Y	-0-					-0-
03	104811	X	-0-	-0-	-104811	-0-					Y	-0-					-0-
04	95820	X	52828	-0-	-42992	-0-	52828	2			Y	-0-					-0-
05	83111	X	64390	-0-	-18721	-0-	64390	2			Y	-0-					-0-
06	72340	X	72340	-0-	-0-	-0-	72340	2			Y	-0-					-0-

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

01	108996	X	96223	-0-	-12773	-0-	96223	2			Y	-0-					-0-
02	97244	X	69247	-0-	-27997	-0-	69247	2			Y	-0-					-0-
03	104501	X	99886	-0-	-4615	-0-	99886	2			Y	-0-					-0-
04	95700	X	84132	-0-	-11568	-0-	84132	2			Y	-0-					-0-
05	96224	X	47201	-0-	-49023	-0-	47201	2			Y	-0-					-0-
06	96660	X	73228	-0-	-23432	-0-	73228	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 109AH RRCID -> 287054 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11684 - 15954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30473	X	13533	-0-	-16940	-0-	15	1	13423	2	Y	86	86	1			13
							95	9									
02	41636	X	41636	-0-	-0-	-0-	33	1	41580	2	Y	21	28	1			6
							23	9									
03	38561	X	38561	-0-	-0-	-0-	27	1	38534	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	27338	X	27338	-0-	-0-	-0-	20	1	27318	2	Y	-0-					-0-
05	31876	X	31876	-0-	-0-	-0-	24	1	31846	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
06	32443	X	32443	-0-	-0-	-0-	25	1	32418	2	Y	-0-	2	1			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		46860	-0-	46860	183016	39	1	46821	2	Y	-0-					-0-
02	223032	X	40016	-0-	-183016	-0-	31	1	39985	2	Y	-0-					-0-
03	47111	X	47111	-0-	-0-	-0-	33	1	47078	2	Y	-0-					-0-
04	45360	X	41457	-0-	-3903	-0-	30	1	41427	2	Y	-0-					-0-
05	46872	X	42445	-0-	-4427	-0-	32	1	42413	2	Y	-0-					-0-
06	45600	X	43242	-0-	-2358	-0-	33	1	43209	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44051	X	38930	-0-	-5121	-0-	32	1	38898	2	Y	-0-					-0-
02	37968	X	33663	-0-	-4305	-0-	26	1	33637	2	Y	-0-					-0-
03	40331	X	38690	-0-	-1641	-0-	27	1	38663	2	Y	-0-					-0-
04	38439	X	38439	-0-	-0-	-0-	28	1	38411	2	Y	-0-					-0-
05	38936	X	38038	-0-	-898	-0-	28	1	38010	2	Y	-0-					-0-
06	37680	X	36272	-0-	-1408	-0-	28	1	36244	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40982	X	33486	-0-	-7496	-0-	27	1	33371	2	Y	80	96	1			12
							88	9									
02	35868	X	31694	-0-	-4174	-0-	25	1	31615	2	Y	49	47	1			14
							54	9									
03	39711	X	35556	-0-	-4155	-0-	25	1	35485	2	Y	42	27	1			29
							46	9									
04	38430	X	34862	-0-	-3568	-0-	26	1	34805	2	Y	28	33	1			24
							31	9									
05	35092	X	34480	-0-	-612	-0-	26	1	34392	2	Y	56	57	1			23
							62	9									
06	34410	X	32256	-0-	-2154	-0-	25	1	32219	2	Y	11	29	1			5
							12	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35743	X	25981	-0-	-9762	-0-	23	1	25937	2	Y	19	23	1			3
							21	9									
02	30128	X	27553	-0-	-2575	-0-	22	1	27520	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	34646	X	34646	-0-	-0-	-0-	24	1	34611	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
04	32878	X	32878	-0-	-0-	-0-	24	1	32842	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
05	31989	X	31989	-0-	-0-	-0-	24	1	31943	2	Y	20	21	1			8
							22	9									
06	33540	X	28828	-0-	-4712	-0-	22	1	28806	2	Y	-0-	8	1			-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		39264	-0-	39264	149747	139	1	39125	2	N	-0-					-0-
02	185192	X	35445	-0-	-149747	-0-	127	1	35318	2	N	-0-					-0-
03	38347	X	35203	-0-	-3144	-0-	125	1	35078	2	N	-0-					-0-
04	38010	X	33779	-0-	-4231	-0-	118	1	33661	2	N	-0-					-0-
05	39277	X	33631	-0-	-5646	-0-	119	1	33512	2	N	-0-					-0-
06	38010	X	32630	-0-	-5380	-0-	86	1	32544	2	N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21278	-0-	21278	76808	25	1	21227	2	Y	24	55	1			4
							26	9									
02	92872	X	16064	-0-	-76808	-0-	15	1	16029	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
03	21204	X	18209	-0-	-2995	-0-	16	1	18145	2	Y	44	19	1			30
							48	9									
04	20580	X	16721	-0-	-3859	-0-	16	1	16617	2	Y	80	44	1			66
							88	9									
05	21266	X	15224	-0-	-6042	-0-	15	1	15172	2	Y	34	86	1			14
							37	9									
06	20580	X	13645	-0-	-6935	-0-	14	1	13613	2	Y	16	23	1			7
							18	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33480	X	30121	-0-	-3359	-0-	25	1	29940	2	Y	142	171	1			22
							156	9									
02	28840	X	27189	-0-	-1651	-0-	21	1	27071	2	Y	88	85	1			25
							97	9									
03	42367	X	42367	-0-	-0-	-0-	29	1	42238	2	Y	91	53	1			63
							100	9									
04	33351	X	33351	-0-	-0-	-0-	24	1	33230	2	Y	88	77	1			74
							97	9									
05	32052	X	32052	-0-	-0-	-0-	24	1	31833	2	Y	177	178	1			73
							195	9									
06	40119	X	31145	-0-	-8974	-0-	24	1	30802	2	Y	290	230	1			133
							319	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12865	X	8834	-0-	-4031	-0-	29	1	8784	2	Y	19	23	1			3
							21	9									
02	8932	X	6369	-0-	-2563	-0-	20	1	6340	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	7657	X	4468	-0-	-3189	-0-	21	1	4426	2	Y	19	8	1			13
							21	9									
04	8550	X	6069	-0-	-2481	-0-	21	1	6034	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
05	8835	X	5137	-0-	-3698	-0-	23	1	5100	2	Y	13	19	1			5
							14	9									
06	8550	X	5119	-0-	-3431	-0-	22	1	5032	2	Y	59	37	1			27
							65	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27248	-0-	27248	115617	118	1	26840	2	Y	264	219	1			187
							290	9									
02	139142	X	23525	-0-	-115617	-0-	103	1	23190	2	Y	211	135	1			263
							232	9									
03	32023	X	25701	-0-	-6322	-0-	75	1	25473	2	Y	139	296	1			106
							153	9									
04	30990	X	23952	-0-	-7038	-0-	79	1	23842	2	Y	28	84	1			50
							31	9									
05	27249	X	25182	-0-	-2067	-0-	67	1	25114	2	Y	1					51
							1	9									
06	26370	X	23770	-0-	-2600	-0-	60	1	23709	2	Y	1	51	1			1
							1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		39153	-0-	39153	39153	102	1	39051	2	Y	-0-					35
02	76921	X	37768	-0-	-39153	-0-	73	1	37692	2	Y	3					38
							3	9									
03	48112	X	35228	-0-	-12884	-0-	67	1	35160	2	Y	1	28	1			11
							1	9									
04	46560	X	31781	-0-	-14779	-0-	103	1	31678	2	Y	-0-					11
05	41819	X	32925	-0-	-8894	-0-	86	1	32833	2	Y	5					16
							6	9									
06	40470	X	27374	-0-	-13096	-0-	88	1	27286	2	Y	-0-	9	1			7

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20725	-0-	20725	83649	20647	2	78	9	Y	71	51	1			50
02	101849	X	18200	-0-	-83649	-0-	18161	2	39	9	Y	35	33	1			52
03	22661	X	21815	-0-	-846	-0-	21703	2	112	9	Y	102	51	1			103
04	21930	X	21000	-0-	-930	-0-	20939	2	61	9	Y	55	112	1			46
05	22661	X	22048	-0-	-613	-0-	22003	2	45	9	Y	41	36	1			51
06	21613	X	21613	-0-	-0-	-0-	21613	2			Y	-0-	37	1			14

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
01	8556	X	4947	-0-	-3609	-0-	298	1	4373	2	Y	251	163	1			177
							276	9									
02	6160	X	5162	-0-	-998	-0-	242	1	4773	2	Y	134	128	1			183
							147	9									
03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	573	1	6043	2	Y	107	208	1			82
							118	9									
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	756	1	4222	2	Y	217	65	1			234
							239	9									
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	748	1	5689	2	Y	-0-					234
06	6510	X	4484	-0-	-2026	-0-	560	1	3924	2	Y	-0-	234	1			-0-

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
01	21231	X	21231	-0-	-0-	-0-	21011	2	220	9	Y	200	228	1			142
02	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	19323	2	124	9	Y	113	182	1			73
03	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	19437	2	157	9	Y	143	124	1			92
04	20550	X	18722	-0-	-1828	-0-	18581	2	141	9	Y	128	165	1			55
05	21545	X	18541	-0-	-3004	-0-	18430	2	111	9	Y	101	78	1			78
06	20850	X	16683	-0-	-4167	-0-	16521	2	162	9	Y	147	126	1			99

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
01	66805	X	57412	-0-	-9393	-0-	57377	2	35	9	Y	32	37	1			5
02	58856	X	52964	-0-	-5892	-0-	52944	2	20	9	Y	18	18	1			5
03	63736	X	59952	-0-	-3784	-0-	59931	2	21	9	Y	19	11	1			13
04	59760	X	55204	-0-	-4556	-0-	55192	2	12	9	Y	11	15	1			9
05	67761	X	67761	-0-	-0-	-0-	67742	2	19	9	Y	17	19	1			7
06	59756	X	59756	-0-	-0-	-0-	59752	2	4	9	Y	4	9	1			2

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
01	0		30011	-0-	30011	118231	29958	2	53	9	Y	48	76	1			23
02	144117	X	25886	-0-	-118231	-0-	25817	2	69	9	Y	63	42	1			44
03	31558	X	26744	-0-	-4814	-0-	26718	2	26	9	Y	24	52	1			16
04	30540	X	27711	-0-	-2829	-0-	27641	2	70	9	Y	64	21	1			59
05	30008	X	26196	-0-	-3812	-0-	26107	2	89	9	Y	81	90	1			50
06	29040	X	24384	-0-	-4656	-0-	1	1	24320	2	Y	57	69	1			38
							63	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38972	-0-	38972	154227	138	1	38834	2	N	-0-	58	1			-0-
02	189004	X	34777	-0-	-154227	-0-	124	1	34653	2	N	-0-					-0-
03	39680	X	35816	-0-	-3864	-0-	127	1	35686	2	N	3					3
							3	9									
04	37710	X	33056	-0-	-4654	-0-	115	1	32878	2	N	57	9	1			51
							63	9									
05	38967	X	33943	-0-	-5024	-0-	120	1	33782	2	N	37	39	1			49
							41	9									
06	37710	X	34794	-0-	-2916	-0-	92	1	34702	2	N	-0-	49	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	0		44187	-0-	44187	174052	62 73	1 9	44052	2	Y	66	22	1			52
02	217218	X	43166	-0-	-174052	-0-	59 70	1 9	43037	2	Y	64	78	1			38
03	45353	X	44378	-0-	-975	-0-	54 1	1 9	44323	2	Y	1	38	1			1
04	42750	X	41439	-0-	-1311	-0-	38 20	1 9	41381	2	Y	18	8	1			11
05	47802	X	42788	-0-	-5014	-0-	47 245	1 9	42496	2	Y	223	121	1			113
06	46260	X	41316	-0-	-4944	-0-	38 208	1 9	41070	2	Y	189	109	1			193

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
01	0		12081	-0-	12081	53476	31 529	1 9	11521	2	Y	481	386	1			379
02	66605	X	13129	-0-	-53476	-0-	32 477	1 9	12620	2	Y	434	555	1			258
03	16213	X	12248	-0-	-3965	-0-	33 397	1 9	11818	2	Y	361	317	1			302
04	15690	X	13567	-0-	-2123	-0-	27 590	1 9	12950	2	Y	536	512	1			326
05	16213	X	13843	-0-	-2370	-0-	33 468	1 9	13342	2	Y	425	536	1			215
06	14070	X	12929	-0-	-1141	-0-	27	1	12902	2	Y	-0-	207	1			8

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	54748	X	54748	-0-	-0-	-0-	54 212	1 9	54482	2	Y	193	208	1			31
02	44184	X	35098	-0-	-9086	-0-	36 190	1 9	34872	2	Y	173	176	1			28
03	47430	X	35664	-0-	-11766	-0-	39 188	1 9	35437	2	Y	171	171	1			28
04	50910	X	35480	-0-	-15430	-0-	52 164	1 9	35264	2	Y	149	141	1			36
05	52607	X	38598	-0-	-14009	-0-	40 193	1 9	38365	2	Y	175	175	1			36
06	50868	X	38881	-0-	-11987	-0-	39 56	1 4	38674 112	2 9	Y	102	106	1			32

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	7403	-0-	-6206	-0-	82 19	1 9	7302	2	Y	17	19	1			13
02	15176	X	8273	-0-	-6903	-0-	75 45	1 9	8153	2	Y	41	30	1			24
03	50428	X	50428	-0-	-0-	-0-	86 66	1 9	50276	2	Y	60	34	1			50
04	46627	X	46627	-0-	-0-	-0-	50 98	1 9	46479	2	Y	89	85	1			54
05	47640	X	47640	-0-	-0-	-0-	61 78	1 9	47501	2	Y	71	89	1			36
06	44161	X	44161	-0-	-0-	-0-	54 86	1 9	44021	2	Y	78	34	1			80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35154	X	10373	-0-	-24781	-0-	40	1	10333	2	Y	-0-					-0-
02	31752	X	7791	-0-	-23961	-0-	34 2	1 9	7755	2	Y	2	1	1			1
03	23560	X	6128	-0-	-17432	-0-	40	1	6088	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	10920	X	4769	-0-	-6151	-0-	32 1	1 9	4736	2	Y	1					1
05	10385	X	4825	-0-	-5560	-0-	40 121	1 9	4664	2	Y	110	55	1			56
06	10050	X	4881	-0-	-5169	-0-	31 1	1 9	4849	2	Y	1	54	1			3

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STATE DESERT GOLD UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287911 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9049 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	25947	X	11449	-0-	-14498	-0-	11449	2			N	-0-	173	1			82
*11	25110	X	5158	-0-	-19952	-0-	5158	2			N	-0-					77
12	25023	X	25023	-0-	-0-	-0-	24931	2	92	9	N	84					161
01	21917	X	19588	-0-	-2329	-0-	19577	2	11	9	N	10					171
02	16408	X	14742	-0-	-1666	-0-	14712	2	30	9	N	27					198
03	25017	X	17622	-0-	-7395	-0-	17589	2	33	9	N	30					228
04	24210	X	11228	-0-	-12982	-0-	11206	2	22	9	N	20					248
05	25017	X	5413	-0-	-19604	-0-	5413	2			N	-0-					248
06	18960	X	2762	-0-	-16198	-0-	2748	2	14	9	N	13					261

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		141530	-0-	141530	598720	140979	2	551	9	Y	501	481	1			81
02	732469	X	133749	-0-	-598720	-0-	133376	2	373	9	Y	339	355	1			65
03	142482	X	142482	-0-	-0-	-0-	142381	2	101	9	Y	92	143	1			14
04	132427	X	132427	-0-	-0-	-0-	132190	2	237	9	Y	215	171	1			58
05	137712	X	137712	-0-	-0-	-0-	1	1	137488	2	Y	203	226	1			35
							223	9									
06	135343	X	135343	-0-	-0-	-0-	1	1	134972	2	Y	336	309	1			62
							370	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		96715	-0-	96715	411869	96197	2	518	9	Y	471	447	1			76
02	504850	X	92981	-0-	-411869	-0-	92342	2	639	9	Y	581	546	1			111
03	103735	X	103735	-0-	-0-	-0-	102990	2	745	9	Y	677	684	1			104
04	98727	X	98727	-0-	-0-	-0-	98197	2	530	9	Y	482	456	1			130
05	99556	X	99556	-0-	-0-	-0-	1	1	99125	2	Y	391	454	1			67
							430	9									
06	94365	X	94365	-0-	-0-	-0-	1	1	94025	2	Y	308	318	1			57
							339	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 118AH RRCID -> 287932 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12155 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		87214	-0-	87214	594507	86925	2	289	9	Y	263	266	1			43
02	679371	X	84864	-0-	-594507	-0-	84618	2	246	9	Y	224	224	1			43
03	94037	X	94037	-0-	-0-	-0-	93887	2	150	9	Y	136	158	1			21
04	85703	X	85703	-0-	-0-	-0-	85596	2	107	9	Y	97	92	1			26
05	91573	X	91573	-0-	-0-	-0-	1	1	91427	2	Y	132	135	1			23
							145	9									
06	87502	X	87502	-0-	-0-	-0-	1	1	87396	2	Y	95	100	1			18
							105	9									

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
01	0		35794	-0-	35794	35794	35691	2	8	4	N	86					331
							95	9									
02	71819	X	36025	-0-	-35794	-0-	35933	2	92	9	N	84					415
03	37138	X	35157	-0-	-1981	-0-	35012	2	145	9	N	132	194	1			353
04	34650	X	33475	-0-	-1175	-0-	33392	2	83	9	N	75	194	1			234
05	39897	X	34367	-0-	-5530	-0-	34325	2	42	9	N	38					272
06	38610	X	33359	-0-	-5251	-0-	32834	2	466	4	N	54					326
							59	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53072	X	47930	-0-	-5142	-0-	47714	2	216	9	Y	196	218	1			32
02	46760	X	42606	-0-	-4154	-0-	42517	2	89	9	Y	81	97	1			16
03	50654	X	46604	-0-	-4050	-0-	46463	2	141	9	Y	128	124	1			20
04	48150	X	44951	-0-	-3199	-0-	44635	2	316	9	Y	287	230	1			77
05	48670	X	47350	-0-	-1320	-0-	1	1	47106	2	Y	221	260	1			38
							243	9									
06	47041	X	47041	-0-	-0-	-0-	1	1	46773	2	Y	243	236	1			45
							267	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31992	X	16770	-0-	-15222	-0-	26	1	16744	2	Y	-0-					-0-
02	26152	X	9123	-0-	-17029	-0-	18	1	9105	2	Y	-0-					-0-
03	19034	X	12783	-0-	-6251	-0-	23	1	12760	2	Y	-0-					-0-
04	16230	X	11559	-0-	-4671	-0-	17	1	11542	2	Y	-0-					-0-
05	16771	X	6397	-0-	-10374	-0-	16	1	6381	2	Y	-0-					-0-
06	16230	X	4965	-0-	-11265	-0-	12	1	4953	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	58652	X	50448	-0-	-8204	-0-	74 305	1 9	50069	2	Y	277	303	1			221
02	50008	X	46662	-0-	-3346	-0-	68 361	1 9	46233	2	Y	328	267	1			282
03	55149	X	51190	-0-	-3959	-0-	74 211	1 9	50905	2	Y	192	396	1			78
04	48810	X	47464	-0-	-1346	-0-	70 188	1 9	47206	2	Y	171	130	1			119
05	51677	X	48197	-0-	-3480	-0-	71 326	1 9	47800	2	Y	296	262	1			153
06	50010	X	45486	-0-	-4524	-0-	54 348	1 9	45084	2	Y	316	211	1			258

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
01	47461	X	43831	-0-	-3630	-0-	64 427	1 9	43340	2	Y	388	157	1			309
02	40432	X	39174	-0-	-1258	-0-	57 263	1 9	38854	2	Y	239	343	1			205
03	44764	X	41918	-0-	-2846	-0-	60 405	1 9	41453	2	Y	368	423	1			150
04	43320	X	39437	-0-	-3883	-0-	58 317	1 9	39062	2	Y	288	237	1			201
05	43834	X	39102	-0-	-4732	-0-	58 130	1 9	38914	2	Y	118	258	1			61
06	42420	X	38187	-0-	-4233	-0-	45 72	1 9	38070	2	Y	65	73	1			53

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
01	111662	X	91478	-0-	-20184	-0-	50 746	1 9	90682	2	Y	678	733	1			109
02	99736	X	79886	-0-	-19850	-0-	42 543	1 9	79301	2	Y	494	522	1			81
03	110422	X	85564	-0-	-24858	-0-	43 669	1 9	84852	2	Y	608	591	1			98
04	106860	X	86333	-0-	-20527	-0-	46 563	1 9	85724	2	Y	512	487	1			123
05	104563	X	87150	-0-	-17413	-0-	47 664	1 9	86439	2	Y	604	602	1			125
06	88530	X	82144	-0-	-6386	-0-	44 433	1 9	81667	2	Y	394	394	1			125

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	44640	X	27330	-0-	-17310	-0-	99	1	27231	2	Y	-0-					6
02	40320	X	35578	-0-	-4742	-0-	88	1	35490	2	Y	-0-					6
03	41788	X	34320	-0-	-7468	-0-	80	1	34240	2	Y	-0-					6
04	35460	X	20984	-0-	-14476	-0-	84	1	20900	2	Y	-0-					6
05	39401	X	33360	-0-	-6041	-0-	107	1	33253	2	Y	-0-					6
06	38130	X	29379	-0-	-8751	-0-	89	1	29290	2	Y	-0-	6	1			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CREE STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 288078 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11472 - 19009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75733	X	60888	-0-	-14845	-0-	164	1	60694	2	Y	27					224
							30	9									
02	61768	X	50135	-0-	-11633	-0-	107	1	49881	2	Y	134					358
							147	9									
03	69285	X	58348	-0-	-10937	-0-	111	1	58224	2	Y	12	130	1			240
							13	9									
04	67050	X	48336	-0-	-18714	-0-	159	1	48171	2	Y	5					245
							6	9									
05	69285	X	58638	-0-	-10647	-0-	162	1	58393	2	Y	75					320
							83	9									
06	58920	X	49616	-0-	-9304	-0-	100	1	49499	2	Y	15	167	1			168
							17	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		59816	-0-	59816	59816	156	1	59660	2	Y	-0-					30
02	110833	X	51017	-0-	-59816	-0-	99	1	50917	2	Y	1					31
							1	9									
03	61256	X	59320	-0-	-1936	-0-	113	1	59207	2	Y	-0-	23	1			8
04	57900	X	-0-	-0-	-57900	-0-					Y	-0-					8
05	59830	X	-0-	-0-	-59830	-0-					Y	-0-					8
06	57900	X	27366	-0-	-30534	-0-	57	1	27309	2	Y	-0-	8	1			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10299	-0-	10299	36673	10075	2	224	9	Y	204	293	1			99
02	46532	X	9859	-0-	-36673	-0-	9534	2	325	9	Y	295	186	1			208
03	9393	X	8459	-0-	-934	-0-	8120	2	339	9	Y	308	313	1			203
04	9960	X	7979	-0-	-1981	-0-	7694	2	285	9	Y	259	225	1			237
05	10912	X	8227	-0-	-2685	-0-	7857	2	370	9	Y	336	366	1			207
06	10560	X	8053	-0-	-2507	-0-	1	1	7843	2	Y	190	268	1			129
							209	9									

CHINOOK WELL #: 205AH RRCID -> 288081 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 9870 - 14364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9238	X	5123	-0-	-4115	-0-	4860	2	263	9	Y	239	284	1			116
02	8036	X	4841	-0-	-3195	-0-	4608	2	233	9	Y	212	179	1			149
03	9269	X	7634	-0-	-1635	-0-	7390	2	244	9	Y	222	224	1			147
04	8970	X	7393	-0-	-1577	-0-	7181	2	212	9	Y	193	163	1			177
05	9269	X	7878	-0-	-1391	-0-	7495	2	383	9	Y	348	310	1			215
06	7380	X	6964	-0-	-416	-0-	1	1	6780	2	Y	166	268	1			113
							183	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93992	X	58338	-0-	-35654	-0-	87	1	58251	2	N	-0-					-0-
02	79886	X	79886	-0-	-0-	-0-	114	1	79772	2	N	-0-					-0-
03	82367	X	82367	-0-	-0-	-0-	127	1	82240	2	N	-0-					-0-
04	75171	X	75171	-0-	-0-	-0-	99	1	75072	2	N	-0-					-0-
05	88443	X	50656	-0-	-37787	-0-	83	1	50573	2	N	-0-					-0-
06	85590	X	78557	-0-	-7033	-0-	92	1	78465	2	N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		79106	-0-	79106	316648	78292	2	814	9	Y	740	792	1			119
02	384700	X	68052	-0-	-316648	-0-	67306	2	746	9	Y	678	686	1			111
03	82119	X	72007	-0-	-10112	-0-	71193	2	814	9	Y	740	731	1			120
04	77340	X	68913	-0-	-8427	-0-	68230	2	683	9	Y	621	592	1			149
05	79112	X	75075	-0-	-4037	-0-	74215	2	860	9	Y	782	769	1			162
06	76560	X	72175	-0-	-4385	-0-	71591	2	584	9	Y	531	525	1			168

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	43245	X	33723	-0-	-9522	-0-	33723	2			Y	-0-					-0-
02	34916	X	31670	-0-	-3246	-0-	31670	2			Y	-0-					-0-
03	36518	X	34548	-0-	-1970	-0-	34548	2			Y	-0-					-0-
04	35100	X	33314	-0-	-1786	-0-	33314	2			Y	-0-					-0-
05	35061	X	31619	-0-	-3442	-0-	31619	2			Y	-0-					-0-
06	33930	X	23641	-0-	-10289	-0-	23641	2			Y	-0-					-0-

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

01	45136	X	33517	-0-	-11619	-0-	33517	2			Y	-0-					-0-
02	36456	X	32061	-0-	-4395	-0-	32061	2			Y	-0-					-0-
03	39990	X	36590	-0-	-3400	-0-	36590	2			Y	-0-					-0-
04	37140	X	34587	-0-	-2553	-0-	34587	2			Y	-0-					-0-
05	37758	X	33959	-0-	-3799	-0-	33959	2			Y	-0-					-0-
06	35400	X	32102	-0-	-3298	-0-	32102	2			Y	-0-					-0-

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

01	56296	X	54827	-0-	-1469	-0-	54587	2	240	9	Y	218	233	1			35
02	52976	X	49927	-0-	-3049	-0-	49695	2	232	9	Y	211	211	1			35
03	56072	X	56072	-0-	-0-	-0-	55833	2	239	9	Y	217	217	1			35
04	53070	X	39634	-0-	-13436	-0-	39499	2	135	9	Y	123	128	1			30
05	55273	X	53653	-0-	-1620	-0-	53434	2	219	9	Y	199	188	1			41
06	54270	X	48958	-0-	-5312	-0-	48806	2	152	9	Y	138	135	1			44

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

01	53568	X	45214	-0-	-8354	-0-	45214	2			Y	-0-					-0-
02	44380	X	39564	-0-	-4816	-0-	39564	2			Y	-0-					-0-
03	48019	X	43266	-0-	-4753	-0-	43266	2			Y	-0-					-0-
04	44490	X	42006	-0-	-2484	-0-	42006	2			Y	-0-					-0-
05	45229	X	42147	-0-	-3082	-0-	42147	2			Y	-0-					-0-
06	43770	X	39889	-0-	-3881	-0-	39889	2			Y	-0-					-0-

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 212BH RRCID -> 288505 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11652 PERF.11631 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60016	X	52915	-0-	-7101	-0-	77 101	1 9	52737	2	Y	92	142	1			74
02	53508	X	47889	-0-	-5619	-0-	69 286	1 9	47534	2	Y	260	110	1			224
03	55676	X	51832	-0-	-3844	-0-	75 165	1 9	51592	2	Y	150	313	1			61
04	51210	X	48334	-0-	-2876	-0-	71 312	1 9	47951	2	Y	284	147	1			198
05	53010	X	48138	-0-	-4872	-0-	71 152	1 9	47915	2	Y	138	265	1			71
06	51300	X	45734	-0-	-5566	-0-	54 97	1 9	45583	2	Y	88	87	1			72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43214	X	33690	-0-	-9524	-0-	33534	2	156	9	Y	142	152	1			23
02	37268	X	31015	-0-	-6253	-0-	30870	2	145	9	Y	132	133	1			22
03	41261	X	35444	-0-	-5817	-0-	35310	2	134	9	Y	122	124	1			20
04	37132	X	37132	-0-	-0-	-0-	37025	2	107	9	Y	97	94	1			23
05	36286	X	36286	-0-	-0-	-0-	36034	2	252	9	Y	229	205	1			47
06	34290	X	33608	-0-	-682	-0-	33425	2	183	9	Y	166	161	1			52

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SPRUCE STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 288595 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14168 - 21273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104625	X	56249	-0-	-48376	-0-	56249	2			Y	-0-					-0-
02	91913	X	91913	-0-	-0-	-0-	91913	2			Y	-0-					-0-
03	99882	X	94998	-0-	-4884	-0-	94998	2			Y	-0-					-0-
04	88680	X	83408	-0-	-5272	-0-	83408	2			Y	-0-					-0-
05	101773	X	56698	-0-	-45075	-0-	56698	2			Y	-0-					-0-
06	98490	X	89478	-0-	-9012	-0-	89478	2			Y	-0-					-0-

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

01	92380	X	84561	-0-	-7819	-0-	84561	2			Y	-0-					-0-
02	86474	X	86474	-0-	-0-	-0-	86474	2			Y	-0-					-0-
03	89086	X	89086	-0-	-0-	-0-	89086	2			Y	-0-					-0-
04	81840	X	62935	-0-	-18905	-0-	62935	2			Y	-0-					-0-
05	95728	X	58022	-0-	-37706	-0-	58022	2			Y	-0-					-0-
06	92640	X	62010	-0-	-30630	-0-	62010	2			Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		33441	-0-	33441	133183	146	1	33160	2	Y	123	120	1			87
							135	9									
02	161824	X	28641	-0-	-133183	-0-	126	1	28374	2	Y	128	63	1			152
							141	9									
03	35247	X	30167	-0-	-5080	-0-	87	1	29897	2	Y	166	191	1			127
							183	9									
04	34110	X	28245	-0-	-5865	-0-	93	1	28123	2	Y	26	101	1			52
							29	9									
05	35247	X	29843	-0-	-5404	-0-	79	1	29618	2	Y	133					185
							146	9									
06	32370	X	26905	-0-	-5465	-0-	68	1	26756	2	Y	74	133	1			126
							81	9									

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

01	34255	X	29607	-0-	-4648	-0-	29256	2	351	9	Y	319	315	1			226
02	29568	X	25953	-0-	-3615	-0-	25546	2	407	9	Y	370	356	1			240
03	32736	X	31704	-0-	-1032	-0-	31189	2	515	9	Y	468	405	1			303
04	31680	X	29496	-0-	-2184	-0-	29039	2	457	9	Y	415	540	1			178
05	31372	X	30932	-0-	-440	-0-	30534	2	398	9	Y	362	261	1			279
06	30690	X	28427	-0-	-2263	-0-	28105	2	322	9	Y	293	374	1			198

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

01	0		46501	-0-	46501	197928	46465	2	36	9	Y	33	40	1			5
02	240436	X	42508	-0-	-197928	-0-	42489	2	19	9	Y	17	17	1			5
03	52390	X	52281	-0-	-109	-0-	52261	2	20	9	Y	18	10	1			13
04	52695	X	52695	-0-	-0-	-0-	52675	2	20	9	Y	18	16	1			15
05	48701	X	46731	-0-	-1970	-0-	46710	2	21	9	Y	19	26	1			8
06	50580	X	42212	-0-	-8368	-0-	42212	2			Y	-0-	8	1			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEROKEE STATE WELL #: 102AH RRCID -> 288832 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12071 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		39646	-0-	39646	169425	39646	2			Y	-0-					-0-
02	209173	X	39748	-0-	-169425	-0-	39748	2			Y	-0-					-0-
03	45911	X	38408	-0-	-7503	-0-	38408	2			Y	-0-					-0-
04	43200	X	36420	-0-	-6780	-0-	36420	2			Y	-0-					-0-
05	44020	X	35081	-0-	-8939	-0-	35081	2			Y	-0-					-0-
06	42600	X	35652	-0-	-6948	-0-	35652	2			Y	-0-					-0-

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

01	0		49299	-0-	49299	207633	49298	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
02	253795	X	46162	-0-	-207633	-0-	46154	2	8	9	Y	7	5	1			2
03	55304	X	52596	-0-	-2708	-0-	52585	2	11	9	Y	10	5	1			7
04	53520	X	49880	-0-	-3640	-0-	49873	2	7	9	Y	6	8	1			5
05	51119	X	46168	-0-	-4951	-0-	46159	2	9	9	Y	8	10	1			3
06	50910	X	40294	-0-	-10616	-0-	40282	2	12	9	Y	11	9	1			5

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

01	0		58615	-0-	58615	246968	58589	2	26	9	Y	24	21	1			4
02	299869	X	52901	-0-	-246968	-0-	52891	2	10	9	Y	9	10	1			3
03	64790	X	57979	-0-	-6811	-0-	57976	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	62700	X	52288	-0-	-10412	-0-	52285	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	61225	X	54598	-0-	-6627	-0-	54558	2	40	9	Y	36	23	1			15
06	57581	X	57581	-0-	-0-	-0-	57550	2	31	9	Y	28	30	1			13

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

01	0		60292	-0-	60292	246744	60237	2	55	9	Y	50	53	1			8
02	298119	X	51375	-0-	-246744	-0-	51356	2	19	9	Y	17	20	1			5
03	63643	X	54405	-0-	-9238	-0-	54381	2	24	9	Y	22	12	1			15
04	61590	X	50486	-0-	-11104	-0-	50452	2	34	9	Y	31	20	1			26
05	61256	X	56098	-0-	-5158	-0-	56011	2	87	9	Y	79	73	1			32
06	58350	X	53142	-0-	-5208	-0-	53061	2	81	9	Y	74	72	1			34

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

01	55977	X	55977	-0-	-0-	-0-	55977	2			Y	-0-					-0-
02	22512	X	-0-	-0-	-22512	-0-					Y	-0-					-0-
03	51057	X	19231	-0-	-31826	-0-	19231	2			Y	-0-					-0-
04	54180	X	41463	-0-	-12717	-0-	41463	2			Y	-0-					-0-
05	55986	X	44334	-0-	-11652	-0-	44334	2			Y	-0-					-0-
06	54180	X	38218	-0-	-15962	-0-	38218	2			Y	-0-					-0-

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

01	148459	X	13345	-0-	-135114	-0-	13315	2	30	9	N	27					169
*02	134092	X	89460	-0-	-44632	-0-	89432	2	28	9	Y	25					194
*03	148459	X	93494	-0-	-54965	-0-	93487	2	7	9	Y	6	197	1			3
*04	136590	X	55479	-0-	-81111	-0-	55440	2	39	9	Y	35	32	1			6
*05	99045	X	81086	-0-	-17959	-0-	81055	2	31	9	Y	28	23	1			11
*06	95850	X	79335	-0-	-16515	-0-	79298	2	37	9	Y	34	39	1			6

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

01	0		-0-	-0-	-0-	8475					Y	13	46	1			9
02	8475	X	-0-	-0-	-8475	-0-					Y	50	26	1			33
03	5487	X	1026	-0-	-4461	-0-	985	2	41	9	Y	37	46	1			24
04	3000	X	697	-0-	-2303	-0-	638	2	59	9	Y	54	55	1			23
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	266	2	70	9	Y	64	38	1			49
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	27	58	1			18

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
01	105555	X	99297	-0-	-6258	-0-	99297	2			Y	-0-					-0-
02	94780	X	86691	-0-	-8089	-0-	86691	2			Y	-0-					-0-
03	102300	X	92392	-0-	-9908	-0-	92392	2			Y	-0-					-0-
04	96090	X	86154	-0-	-9936	-0-	86154	2			Y	-0-					-0-
05	99293	X	87355	-0-	-11938	-0-	87355	2			Y	-0-					-0-
06	96090	X	81155	-0-	-14935	-0-	81155	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
01	80786	X	74868	-0-	-5918	-0-	74040	2	828	9	Y	753	707	1			122
02	72968	X	69434	-0-	-3534	-0-	68653	2	781	9	Y	710	696	1			136
03	79732	X	74320	-0-	-5412	-0-	73514	2	806	9	Y	733	756	1			113
04	73920	X	66681	-0-	-7239	-0-	65905	2	776	9	Y	705	628	1			190
05	76880	X	67510	-0-	-9370	-0-	66870	2	640	9	Y	582	672	1			100
06	74400	X	64237	-0-	-10163	-0-	63677	2	560	9	Y	509	515	1			94

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
01	70184	X	61698	-0-	-8486	-0-	61613	2	85	9	Y	77	122	1			12
02	63392	X	48408	-0-	-14984	-0-	48394	2	14	9	Y	13	21	1			4
03	70184	X	55982	-0-	-14202	-0-	55973	2	9	9	Y	8	6	1			6
04	62250	X	62078	-0-	-172	-0-	62060	2	18	9	Y	16	9	1			13
05	64325	X	63761	-0-	-564	-0-	63724	2	37	9	Y	34	33	1			14
06	59700	X	55698	-0-	-4002	-0-	55651	2	47	9	Y	43	37	1			20

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
01	0		58300	-0-	58300	236065	58077	2	223	9	Y	203	193	1			33
02	288622	X	52557	-0-	-236065	-0-	52392	2	165	9	Y	150	154	1			29
03	60543	X	58133	-0-	-2410	-0-	57885	2	248	9	Y	225	219	1			35
04	58020	X	56779	-0-	-1241	-0-	56507	2	272	9	Y	247	215	1			67
05	59954	X	59250	-0-	-704	-0-	59013	2	237	9	Y	215	245	1			37
06	56578	X	56578	-0-	-0-	-0-	56373	2	205	9	Y	186	189	1			34

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
01	0		50801	-0-	50801	220413	50779	2	22	9	Y	20	24	1			3
02	269736	X	49323	-0-	-220413	-0-	49312	2	11	9	Y	10	10	1			3
03	61566	X	48742	-0-	-12824	-0-	48730	2	12	9	Y	11	6	1			8
04	54990	X	40755	-0-	-14235	-0-	40744	2	11	9	Y	10	9	1			9
05	54622	X	52518	-0-	-2104	-0-	52496	2	22	9	Y	20	21	1			8
06	52860	X	42278	-0-	-10582	-0-	42266	2	12	9	Y	11	14	1			5

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
01	58094	X	53064	-0-	-5030	-0-	53064	2			Y	-0-					-0-
02	50904	X	46099	-0-	-4805	-0-	46099	2			Y	-0-					-0-
03	57443	X	57212	-0-	-231	-0-	57212	2			Y	-0-					-0-
04	55590	X	49289	-0-	-6301	-0-	49289	2			Y	-0-					-0-
05	57443	X	52870	-0-	-4573	-0-	52870	2			Y	-0-					-0-
06	55380	X	43593	-0-	-11787	-0-	43593	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127813	X	112309	-0-	-15504	-0-	112309	2			Y	-0-					-0-
02	113064	X	105306	-0-	-7758	-0-	105306	2			Y	-0-					-0-
03	121985	X	112158	-0-	-9827	-0-	112158	2			Y	-0-					-0-
04	114630	X	98745	-0-	-15885	-0-	98745	2			Y	-0-					-0-
05	116591	X	101697	-0-	-14894	-0-	101697	2			Y	-0-					-0-
06	112830	X	99109	-0-	-13721	-0-	99109	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	60605	X	49640	-0-	-10965	-0-	49600	2	40	9	Y	36	41	1			6
02	50848	X	45532	-0-	-5316	-0-	45496	2	36	9	Y	33	29	1			10
03	52678	X	52678	-0-	-0-	-0-	52623	2	55	9	Y	50	25	1			35
04	48270	X	48172	-0-	-98	-0-	48150	2	22	9	Y	20	38	1			17
05	50406	X	11811	-0-	-38595	-0-	11787	2	24	9	Y	22	30	1			9
06	50970	X	42712	-0-	-8258	-0-	42683	2	29	9	Y	26	23	1			12

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
01	72292	X	52386	-0-	-19906	-0-	248	1	52138	2	N	-0-					-0-
02	65296	X	45904	-0-	-19392	-0-	230	1	45674	2	N	-0-					-0-
03	72292	X	49348	-0-	-22944	-0-	237	1	49111	2	N	-0-					-0-
04	52230	X	47613	-0-	-4617	-0-	239	1	47374	2	N	-0-					-0-
05	52390	X	50692	-0-	-1698	-0-	250	1	50442	2	N	-0-					-0-
06	50700	X	46584	-0-	-4116	-0-	245	1	46339	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
01	58032	X	52789	-0-	-5243	-0-	52464	2	325	9	Y	295	287	1			48
02	52416	X	46004	-0-	-6412	-0-	45830	2	174	9	Y	158	176	1			30
03	55862	X	50379	-0-	-5483	-0-	50259	2	120	9	Y	109	122	1			17
04	52804	X	52804	-0-	-0-	-0-	52609	2	195	9	Y	177	146	1			48
05	53288	X	53288	-0-	-0-	-0-	52923	2	365	9	Y	332	323	1			57
06	51090	X	49889	-0-	-1201	-0-	49762	2	127	9	Y	115	151	1			21

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
01	0		508	-0-	508	1000965	508	3			N	-0-					125
02	1000965	X	-0-	-0-	-1000965	-0-					N	-0-					125
03	416299	X	-0-	-0-	-416299	-0-					N	-0-					125
04	383640	X	73279	-0-	-310361	-0-	73279	3			N	-0-	125	1			-0-
05	200508	X	137350	-0-	-63158	-0-	137349	3	1	9	N	1					1
06	123750	X	123750	-0-	-0-	-0-	123750	3			N	-0-					1

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
01	88474	X	67976	-0-	-20498	-0-	37	1	67317	2	N	565	609	1			91
							622	9									
02	69916	X	62378	-0-	-7538	-0-	33	1	61814	2	N	483	495	1			79
							531	9									
03	77407	X	66607	-0-	-10800	-0-	34	1	65981	2	N	538	530	1			87
							592	9									
*04	73950	X	62909	-0-	-11041	-0-	34	1	62421	2	N	413	401	1			99
							454	9									
*05	74276	X	64322	-0-	-9954	-0-	35	1	63725	2	N	511	504	1			106
							562	9									
06	66840	X	60451	-0-	-6389	-0-	32	1	60009	2	N	373	361	1			118
							410	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
01	0		76768	-0-	76768	345321	43	1	76725	2	Y	-0-					-0-
02	417734	X	72413	-0-	-345321	-0-	39	1	72374	2	Y	-0-					-0-
03	92349	X	77619	-0-	-14730	-0-	39	1	77580	2	Y	-0-					-0-
04	89370	X	67639	-0-	-21731	-0-	36	1	67603	2	Y	-0-					-0-
05	87358	X	68857	-0-	-18501	-0-	37	1	68820	2	Y	-0-					-0-
06	77580	X	66634	-0-	-10946	-0-	35	1	66599	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	0		86132	-0-	86132	372027	48	1	85995	2	Y	81	90	1			13
							89	9									
02	448784	X	76757	-0-	-372027	-0-	41	1	76609	2	Y	97	94	1			16
							107	9									
03	98301	X	82602	-0-	-15699	-0-	42	1	82449	2	Y	101	101	1			16
							111	9									
04	93570	X	70446	-0-	-23124	-0-	38	1	70349	2	Y	54	57	1			13
							59	9									
05	92349	X	73789	-0-	-18560	-0-	40	1	73734	2	Y	14	24	1			3
							15	9									
06	83340	X	71860	-0-	-11480	-0-	38	1	71822	2	Y	-0-	3	1			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	237679	-0-	237679	237679	237471	3	208	9		N	189					189
04	14B2 EXT	317927	-0-	317927	555606	317853	3	74	9		N	67	72	1			184
05	14B2 EXT	155794	-0-	155794	711400	155790	3	4	9		N	4					188
06	14B2 EXT	390450	-0-	390450	1101850	390450	3				N	-0-					188

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

01	0		55944	-0-	55944	252288	31	1	55353	2	Y	509	563	1			82
							560	9									
02	306235	X	53947	-0-	-252288	-0-	29	1	53424	2	Y	449	457	1			74
							494	9									
03	69533	X	60545	-0-	-8988	-0-	31	1	60010	2	Y	458	458	1			74
							504	9									
04	63870	X	59497	-0-	-4373	-0-	32	1	59065	2	Y	364	351	1			87
							400	9									
05	62248	X	58102	-0-	-4146	-0-	31	1	57597	2	Y	431	429	1			89
							474	9									
06	58590	X	53887	-0-	-4703	-0-	29	1	53515	2	Y	312	302	1			99
							343	9									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SYCAMORE UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 291649 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 5150 - 5350

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	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

01	0		30	-0-	30	120	30	1			N	-0-					-0-
02	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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

01	0		1427	-0-	1427	5216	1427	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1237	-0-	-1563	3653	1237	1			N	-0-					-0-
03	3100	N	1269	-0-	-1831	1822	1269	3			N	-0-					-0-
04	2783	N	961	-0-	-1822	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	442	-0-	-308	-0-	442	3			N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0		923	-0-	923	4613	923	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	834	-0-	-1966	2647	834	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	915	-0-	-2185	462	915	2			Y	-0-					-0-
04	1345	N	883	-0-	-462	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1599	-0-	-1501	1709	1599	3			N	-0-					179
02	2800	N	1441	-0-	-1359	350	1441	3			N	-0-					179
03	1921	N	1571	-0-	-350	-0-	1571	3			N	-0-					179
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1487	3	353	9	N	321					500
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-	366	1			134
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					130

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

01	0		-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-

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

01	14B2 EXT		313	-0-	313	313	313	3			Y	-0-					90
02	14B2 EXT		5155	-0-	5155	5468	5155	3			Y	-0-					90
03	14B2 EXT		4270	-0-	4270	9738	4270	3			Y	-0-					90
04	14B2 EXT		3236	-0-	3236	12974	3236	3			Y	-0-					90
05	14B2 EXT		2436	-0-	2436	15410	2436	3			Y	-0-					90
06	14B2 EXT		2014	-0-	2014	17424	2014	3			Y	-0-					90

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

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

*12	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	N	2					2
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					2
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					2
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					70
02	14B2 EXT		11	-0-	11	11	1	2	10	9	N	9					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	16					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	2					97
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					98
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960

01	0		181	-0-	181	181	127	2	54	9	N	49					162
02	429	N	248	-0-	-181	-0-	209	2	39	9	N	35	172	1			25
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	157	2	46	9	N	42					67
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	158	2	34	9	N	31					98
05	279	N	103	-0-	-176	-0-	70	2	33	9	N	30					128
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	N	4					132

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

01	0		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					90
02	26	N	8	-0-	-18	-0-	8	2			N	-0-					90
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					90
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					90
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					90
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90

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

01	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1695	2	185	9	N	168	180	1			203
02	1652	X	1566	-0-	-86	-0-	1425	2	141	9	N	128	177	1			154
03	1829	X	1704	-0-	-125	-0-	1528	2	176	9	N	160					314
04	1830	X	993	-0-	-837	-0-	888	2	105	9	N	95	198	1			211
05	1891	X	1488	-0-	-403	-0-	1305	2	183	9	N	166	181	1			196
06	1830	X	351	-0-	-1479	-0-	241	2	110	9	N	100	184	1			112

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

01	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					86
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	2			N	-0-					86
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					86
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					86
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	6	2	2	9	N	2					88
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	311	2	33	9	N	30					118

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					138
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					138

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26939	X	23374	-0-	-3565	-0-	22858	2	516	9	Y	469	556	1			480
02	25172	X	22408	-0-	-2764	-0-	21886	2	31	4	Y	446	370	1			556
							491	9									
03	27621	X	22841	-0-	-4780	-0-	22288	2	22	4	Y	483	378	1			661
							531	9									
04	25680	X	21706	-0-	-3974	-0-	21220	2	486	9	Y	442	560	1			543
05	24800	X	21212	-0-	-3588	-0-	20697	2	515	9	Y	468	370	1			641
06	24000	X	21317	-0-	-2683	-0-	20780	2	72	4	Y	423	373	1			691
							465	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39496	X	39496	-0-	-0-	-0-	38489	2	1007	9	Y	915	748	1			475
02	34300	X	32689	-0-	-1611	-0-	31646	2	80	4	Y	875	725	1			625
							963	9									
03	37975	X	32652	-0-	-5323	-0-	31873	2	33	4	Y	678	557	1			746
							746	9									
04	37830	X	28357	-0-	-9473	-0-	27668	2	689	9	Y	626	560	1			812
05	39091	X	34319	-0-	-4772	-0-	33397	2	922	9	Y	838	750	1			900
06	37830	X	33028	-0-	-4802	-0-	32197	2	95	4	Y	669	558	1			1011
							736	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

ARENOSO (STRAWN DETRITUS) //CONT.// 03520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
SEALY & SMITH "33-C" WELL #: 1 RRCID -> 289029 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8936 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0		22	-0-	22	94	21	3	1	9	Y	1	3	1			8
02	126	N	32	-0-	-94	-0-	17	3	15	9	Y	14					22
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	5	1			18
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	19	3	33	9	Y	30					48
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	Y	2	3	1			47
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	22	3	9	9	Y	8	4	1			51

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
01	0		1917	-0-	1917	7634	1905	3	12	9	Y	11	15	1			7
02	9181	X	1547	-0-	-7634	-0-	1533	3	14	9	Y	13					20
03	2108	X	1345	-0-	-763	-0-	1335	3	10	9	Y	9	19	1			10
04	2040	X	1738	-0-	-302	-0-	1721	3	17	9	Y	15					25
05	1922	X	1019	-0-	-903	-0-	1007	3	12	9	Y	11	17	1			19
*06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1944	3	13	9	Y	12	18	1			13

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
01	0		561	-0-	561	2236	524	3	37	9	Y	34	44	1			20
02	2695	N	459	-0-	-2236	-0-	422	3	37	9	Y	34					54
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	367	3	25	9	Y	23	56	1			21
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	474	3	39	9	Y	35					56
05	496	N	316	-0-	-180	-0-	277	3	39	9	Y	35	52	1			39
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	535	3	48	9	Y	44	54	1			29

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
01	0		131	-0-	131	531	96	3	35	9	Y	32	42	1			17
02	642	N	111	-0-	-531	-0-	77	3	34	9	Y	31					48
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	67	3	33	9	Y	30	54	1			24
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	86	3	44	9	Y	40					64
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	51	3	30	9	Y	27	50	1			41
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	98	3	43	9	Y	39	52	1			28

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
01	0		841	-0-	841	3348	816	3	25	9	Y	23	29	1			14
02	2800	N	683	-0-	-2117	1231	657	3	26	9	Y	24					38
03	1818	N	587	-0-	-1231	-0-	572	3	15	9	Y	14	37	1			15
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	738	3	29	9	Y	26					41
05	744	N	454	-0-	-290	-0-	431	3	23	9	Y	21	34	1			28
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	833	3	26	9	Y	24	36	1			16

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

01	0		3775	-0-	3775	14415	3775	3			N	-0-					28
02	17721	X	3306	-0-	-14415	-0-	3306	3			N	-0-					28
03	3658	X	3590	-0-	-68	-0-	3590	3			N	-0-					28
04	3540	X	3336	-0-	-204	-0-	3336	2			N	-0-					28
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					28
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					28

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0		788	-0-	788	788	788	3			N	-0-					153
02	1486	N	698	-0-	-788	-0-	698	3			N	-0-					153
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					153
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-					153
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			N	-0-					153
06	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	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

01	0		993	-0-	993	3852	993	2			N	-0-					-0-
02	4807	R	955	-0-	-3852	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	997	R	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
04	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	963	R	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	1540	#	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					135
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

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

01	0		299	-0-	299	299	293	3	6	9	N	5					65
02	532	#	170	-0-	-362	-0-	164	3	6	9	N	5					70
03	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1083	3	6	9	N	5					75
04	1750	R	1750	-0-	-0-	-0-	1739	3	11	9	N	10					85
05	1494	R	1494	-0-	-0-	-0-	1483	3	11	9	N	10					95
06	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1225	3	11	9	N	10					105

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	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

01	0	2530	-0-	2530	9759	2522	3	8	9	N	7						26
02	12095 X	2336	-0-	-9759	-0-	2336	3			N	-0-						26
03	2635 X	2473	-0-	-162	-0-	2469	3	4	9	N	4						30
04	2550 X	2461	-0-	-89	-0-	2430	3	31	9	N	28						58
05	2573 X	2474	-0-	-99	-0-	2452	3	22	9	N	20						78
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2435	3	21	9	N	19						97

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

01	0	1012	-0-	1012	3591	995	3	17	9	N	15						177
02	2800 N	995	-0-	-1805	1786	980	3	15	9	N	14	169	1				22
03	2872 N	1086	-0-	-1786	-0-	1086	3			N	-0-						22
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-						22
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-						22
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1109	3	19	9	N	17						39

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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

01	0	4058	-0-	4058	16199	3911	3	147	9	N	134	187	1				263
02	19790 X	3591	-0-	-16199	-0-	3441	3	150	9	N	136	187	1				212
03	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	3909	3	136	9	N	124	191	1				145
04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3795	3	139	9	N	126	179	1				92
05	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3906	3	125	9	N	114						206
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3796	3	117	9	N	106	192	1				120

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
01	0		1499	-0-	1499	6158	1499	3			N	-0-					244
02	2800	N	1352	-0-	-1448	4710	1352	3			N	-0-					244
03	3100	N	1691	-0-	-1409	3301	1691	3			N	-0-					244
04	3000	N	1518	-0-	-1482	1819	1518	3			N	-0-					244
05	3100	N	1597	-0-	-1503	316	1597	3			N	-0-					244
06	1885	N	1569	-0-	-316	-0-	1569	3			N	-0-					244

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	3			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2023

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3092	-0-	3092	3092	3092	3			N	-0-					207
02	5892	X	2800	-0-	-3092	-0-	2800	3			N	-0-					207
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2948	3	1	9	N	1	1	8			207
04	2700	X	2387	-0-	-313	-0-	2356	3	31	9	N	28					235
05	2790	X	1196	-0-	-1594	-0-	1163	3	33	9	N	30					265
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3029	3	43	9	N	39					304

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1794	N	709	-0-	-1085	-0-	452	2	2	4	N	232	165	1			174
							255	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	382	2	3	4	N	112					286
							123	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	463	2	10	4	N	131	167	1			250
							144	9									
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	370	2	39	4	N	91	178	1			163
							100	9									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	282	2	7	4	N	86					249
							95	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	363	2	20	4	N	78	167	1			160
							86	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WORSHAM 42 WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	294	-0-	-18	-0-	239	2	55	9	N	50					483
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	89	2	57	9	N	52					535
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	216	2	143	9	N	130					665
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					681
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	365	1			316
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					316

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2372	-0-	2372	9388	31	1	2341	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2133	-0-	-667	8721	28	1	2105	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2345	-0-	-755	7966	31	1	2314	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2250	-0-	-750	7216	30	1	2220	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2307	-0-	-793	6423	31	1	2276	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2258	-0-	-742	5681	30	1	2228	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2479	-0-	2479	10408	2479	2			N	-0-					46
02	12930	X	2522	-0-	-10408	-0-	2522	2			N	-0-					46
03	3441	X	3240	-0-	-201	-0-	3240	2			N	-0-					46
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					46
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					46
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					46

EVANS, MARY W. WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023

BEALL (ELLEN) 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RING ENERGY, INC. 712382
HARDING FEE WELL #: 1 RRCID -> 070323 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2023 - WELL PLUGGED 06/09/23

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 L RRCID -> 052807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022

01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023

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

01	0		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
02	11013	X	4046	-0-	-6967	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0		7105	-0-	7105	20831	7102	3	3	9	N	3					227
02	28649	X	7818	-0-	-20831	-0-	7818	3			N	-0-					227
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7734	3	28	9	N	25					252
04	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	6980	3	73	9	N	66	186	1			132
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					132
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					132

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

01	0		8874	-0-	8874	71779	8874	3			N	-0-					74
02	73423	X	1644	-0-	-71779	-0-	1644	3			N	-0-					74
03	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					74
04	720	X	487	-0-	-233	-0-	487	3			N	-0-					74
05	744	X	18	-0-	-726	-0-	18	3			N	-0-					74
06	720	X	332	-0-	-388	-0-	332	3			N	-0-					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		947	-0-	947	3783	947	3			N	-0-					101
02	2800	N	748	-0-	-2052	1731	748	3			N	-0-					101
03	2603	N	872	-0-	-1731	-0-	872	3			N	-0-					101
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					101
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					101
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1290	-0-	1290	6071	1290	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1727	-0-	-1073	4998	1727	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1688	-0-	-1412	3586	1688	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	925	-0-	-2075	1511	925	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	88	-0-	-1834	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2090	-0-	2090	7935	2089	3	1	9	N	1					119
02	9549	X	1614	-0-	-7935	-0-	1614	3			N	-0-					119
03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					119
04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					119
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					119
06	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6768	-0-	6768	12990	6768	3			N	-0-					40
02	21216	X	8226	-0-	-12990	-0-	8226	3			N	-0-					40
03	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3			N	-0-					40
04	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-					40
05	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-					40
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9334	-0-	9334	44748	9331	3	3	9	N	3					116
02	47501	X	2753	-0-	-44748	-0-	2753	3			N	-0-					116
03	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	3185	3			N	-0-					116
04	3090	X	2635	-0-	-455	-0-	2635	3			N	-0-					116
05	3193	X	2051	-0-	-1142	-0-	2050	3	1	9	N	1					117
06	3090	X	2026	-0-	-1064	-0-	2026	3			N	-0-					117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3226	-0-	126	126	3198	3	28	9	N	25					244
02	2744	N	2618	-0-	-126	-0-	2593	3	25	9	N	23					267
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2615	3	30	9	N	27					294
04	2520		1734	-0-	-786	-0-	1715	3	19	9	N	17					311
05	2604		402	-0-	-2202	-0-	402	3			N	-0-					311
06	2520		545	-0-	-1975	-0-	545	3			N	-0-					311

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

JANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

BIG SALUTE, N. (CANYON) //CONT.// 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					134
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					136
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					138
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					61
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					61
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					61
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					61
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					61
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

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

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

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK A-34 (YATES) 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. 047200
CREWS & MAST WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A

01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
CREWS & MAST WELL #: 2 RRCID -> 068152 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL, G. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 069417 COMPL. DATE 11/28/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

MATHEWS, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 069501 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
MAYO, C. WELL #: 1801A RRCID -> 117206 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2023 - WELL PLUGGED 6/15/2023

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

01	0		6	-0-	6	20	6	3			Y	-0-					-0-
02	25	N	5	-0-	-20	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-

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

01	0		5	-0-	5	15	5	3			Y	-0-					-0-
02	19	N	4	-0-	-15	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		250	-0-	250	1093	250	3			N	-0-					-0-
02	1324	N	231	-0-	-1093	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	270	N	61	-0-	-209	-0-	61	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	173	1			267
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	181	1			234
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	170	1			236
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	177	1			233
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	177	1			198
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	176	1			184

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4993	-0-	4993	16968	4993	2			Y	-0-					18
02	21431	X	4463	-0-	-16968	-0-	4463	2			Y	-0-					18
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			Y	-0-					18
04	4830	X	4729	-0-	-101	-0-	4729	2			Y	-0-					18
05	4991	X	4897	-0-	-94	-0-	4896	2	1	9	Y	1					19
06	4830	X	4485	-0-	-345	-0-	4485	2			Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2634	-0-	2634	11046	2634	2			Y	-0-					22
02	14375	X	3329	-0-	-11046	-0-	3329	2			Y	-0-					22
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-					22
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					22
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	-0-					22
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					22

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1894	-0-	1894	7392	1894	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1990	-0-	-810	6582	1989	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1996	-0-	-1104	5478	1995	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1858	-0-	-1142	4336	1858	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1938	-0-	-1162	3174	1938	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1816	-0-	-1184	1990	1816	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		550	-0-	550	2660	550	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1037	-0-	-1763	897	1037	2			N	-0-					-0-
03	1834	N	937	-0-	-897	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	989	-0-	-158	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5501	-0-	5501	21687	5480	3	21	9	Y	19	24	1			8
02	26781	X	5094	-0-	-21687	-0-	5092	3	2	4	Y	-0-					8
03	6324	X	5786	-0-	-538	-0-	5784	3	2	4	Y	-0-	7	1			1
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5569	3	1	4	Y	1					2
							1	9									
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6377	3	1	4	Y	7	1	1			8
							8	9									
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5880	3	6	9	Y	5					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2878	-0-	2878	12686	2878	3			Y	-0-					-0-
02	16420	X	3734	-0-	-12686	-0-	3733	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4149	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3880	3	1	4	Y	1					1
							1	9									
05	4123	X	3603	-0-	-520	-0-	3596	3	7	9	Y	6					7
06	4020	X	3226	-0-	-794	-0-	3220	3	6	9	Y	5					12

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24753	-0-	24753	92374	24635	2	118	9	Y	107					107
02	109871	X	17497	-0-	-92374	-0-	17428	2	69	9	Y	63	47	1			123
03	25606	X	24620	-0-	-986	-0-	24409	2	211	9	Y	192	121	1			194
04	25302	X	25302	-0-	-0-	-0-	25202	2	100	9	Y	91	194	1			91
05	24738	X	24522	-0-	-216	-0-	24442	2	80	9	Y	73					164
06	24057	X	24057	-0-	-0-	-0-	23958	2	99	9	Y	90	135	1			119

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		114	-0-	114	431	114	2			Y	-0-					5
02	541	N	110	-0-	-431	-0-	110	2			Y	-0-					5
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					5
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					5
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					5
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					5

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0		6313	-0-	6313	23119	6313	2			Y	-0-					31
02	30198	X	7079	-0-	-23119	-0-	7079	2			Y	-0-					31
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			Y	-0-					31
04	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			Y	-0-					31
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			Y	-0-					31
06	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			Y	-0-					31

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

01	0		9271	-0-	9271	34191	9260	3	11	9	Y	10					326
02	41870	X	7679	-0-	-34191	-0-	7679	3			Y	-0-					326
03	8649	X	8084	-0-	-565	-0-	8084	3			Y	-0-					326
04	8970	X	7794	-0-	-1176	-0-	7794	3			Y	-0-					326
05	9269	X	7421	-0-	-1848	-0-	7421	3			Y	-0-					326
06	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	3			Y	-0-					326

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

01	0		21065	-0-	21065	57196	21051	3	1	4	Y	12	7	1			5
							13	9									
02	80570	X	23374	-0-	-57196	-0-	23355	3	6	4	Y	12					17
							13	9									
03	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	17347	3	7	4	Y	9	15	1			11
							10	9									
04	20400	X	10800	-0-	-9600	-0-	10792	3	4	4	Y	4					15
							4	9									
05	25885	X	1654	-0-	-24231	-0-	1650	3	4	9	Y	4	9	1			10
06	25050	X	7217	-0-	-17833	-0-	7201	3	1	4	Y	14					24
							15	9									

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	1676	-0-	1676	5695	1676	3			N	-0-					140
02	8292 X	2597	-0-	-5695	-0-	2597	3			N	-0-					140
03	3565 X	3316	-0-	-249	-0-	3316	3			N	-0-					140
04	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					140
05	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					140
06	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	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

01	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			Y	-0-					48
02	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			Y	-0-					48
03	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	3			Y	-0-					48
04	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			Y	-0-					48
05	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	3			Y	-0-					48
06	7350 X	7100	-0-	-250	-0-	7100	3			Y	-0-					48

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6863	-0-	6863	28656	6863	2			Y	-0-					87
02	36296	X	7640	-0-	-28656	-0-	7640	2			Y	-0-					87
03	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			Y	-0-					87
04	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			Y	-0-					87
05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7723	2	1	9	Y	1					88
06	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			Y	-0-					88

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 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
01	0		5077	-0-	5077	21130	5077	3			Y	-0-					-0-
02	26462	X	5332	-0-	-21130	-0-	5331	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5956	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	5130	X	5087	-0-	-43	-0-	5085	3	1	4	Y	1					1
							1	9									
05	5890	X	5274	-0-	-616	-0-	5265	3	1	4	Y	7	1	1			7
							8	9									
06	5760	X	5352	-0-	-408	-0-	5348	3	4	9	Y	4					11

PYOTE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 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
01	0		180	-0-	180	587	180	2			Y	-0-					-0-
02	736	N	149	-0-	-587	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6865	-0-	6865	33270	6719	2	146	9	N	133					313
02	43507	X	10237	-0-	-33270	-0-	10147	2	90	9	N	82	188	1			207
03	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	15429	2	287	9	N	261	183	1			285
04	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13602	2	64	9	N	58	185	1			158
05	11346	X	8496	-0-	-2850	-0-	8409	2	87	9	N	79					237
06	15210	X	13090	-0-	-2120	-0-	12961	2	129	9	N	117	183	1			171

WATSON, L. A., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 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
01	0		7136	-0-	7136	29881	7110	3	1	4	Y	23	51	1			10
							25	9									
02	37233	X	7352	-0-	-29881	-0-	7350	3	2	4	Y	-0-					10
03	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8405	3	2	4	Y	-0-	9	1			1
04	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7881	3	1	4	Y	1					2
							1	9									
05	8153	X	6715	-0-	-1438	-0-	6701	3	1	4	Y	12	1	1			13
							13	9									
06	8130	X	7647	-0-	-483	-0-	7634	3	1	4	Y	11					24
							12	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3538	-0-	3538	13689	3538	2			Y	-0-					19
02	17435	X	3746	-0-	-13689	-0-	3746	2			Y	-0-					19
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			Y	-0-					19
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			Y	-0-					19
05	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	4022	2			Y	-0-					19
06	4170	X	3975	-0-	-195	-0-	3975	2			Y	-0-					19

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

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

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

01	0		3481	-0-	3481	14752	3481	3			Y	-0-					-0-
02	18942	X	4190	-0-	-14752	-0-	4188	3	2	4	Y	-0-					-0-
03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5358	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4057	-0-	-293	-0-	4056	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	4650	X	2653	-0-	-1997	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	2409	-0-	-2781	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-

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

01	0		11565	-0-	11565	60735	11479	2	86	9	Y	78					317
02	79920	X	19185	-0-	-60735	-0-	19106	2	79	9	Y	72	139	1			250
03	24070	X	24070	-0-	-0-	-0-	23888	2	182	9	Y	165	247	1			168
04	23984	X	23984	-0-	-0-	-0-	23937	2	47	9	Y	43	168	1			43
05	20243	X	20224	-0-	-19	-0-	20203	2	21	9	Y	19					62
06	22871	X	22871	-0-	-0-	-0-	22829	2	42	9	Y	38	50	1			50

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

01	0		5749	-0-	5749	18797	5749	2			Y	-0-					289
02	24228	X	5431	-0-	-18797	-0-	5431	2			Y	-0-					289
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			Y	-0-					289
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					289
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			Y	-0-					289
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			Y	-0-					289

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

01	0		143	-0-	143	1757	143	2			N	-0-					81
02	2404	N	647	-0-	-1757	-0-	647	2			N	-0-					81
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					81
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					81
05	713	N	368	-0-	-345	-0-	368	2			N	-0-					81
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	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

01	17458	X	5883	-0-	-11575	-0-	5883	3			N	-0-					73
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					73
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					73
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					73
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					73
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					73

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	14B2	EXT	-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

01	5332	X	4906	-0-	-426	-0-	4906	3			Y	-0-					48
02	4956	X	4017	-0-	-939	-0-	4017	3			Y	-0-					48
03	5487	X	4035	-0-	-1452	-0-	4035	3			Y	-0-					48
04	4980	X	4152	-0-	-828	-0-	4152	3			Y	-0-					48
05	4898	X	4148	-0-	-750	-0-	4148	3			Y	-0-					48
06	4740	X	2690	-0-	-2050	-0-	2690	3			Y	-0-					48

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

01	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	3			Y	-0-					45
02	9352	X	9138	-0-	-214	-0-	9138	3			Y	-0-					45
03	10354	X	9985	-0-	-369	-0-	9985	3			Y	-0-					45
04	10470	X	9725	-0-	-745	-0-	9725	3			Y	-0-					45
05	10819	X	10019	-0-	-800	-0-	10019	3			Y	-0-					45
06	10440	X	9553	-0-	-887	-0-	9553	3			Y	-0-					45

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

01	19083	X	5630	-0-	-13453	-0-	5630	3			Y	-0-					48
02	7252	X	5101	-0-	-2151	-0-	5101	3			Y	-0-					48
03	8029	X	5797	-0-	-2232	-0-	5797	3			Y	-0-					48
04	6030	X	4994	-0-	-1036	-0-	4994	3			Y	-0-					48
05	6231	X	3334	-0-	-2897	-0-	3334	3			Y	-0-					48
06	5610	X	2758	-0-	-2852	-0-	2758	3			Y	-0-					48

COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039

01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					21
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					21
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					21
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					21
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					21
06	1110	N	776	-0-	-334	-0-	776	3			Y	-0-					21

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY		5	-0-	5	10	5	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5	-0-	5	15	5	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

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

01	4028	X	2058	-0-	-1970	-0-	2058	3			N	-0-					69
02	3024	X	1947	-0-	-1077	-0-	1947	3			N	-0-					69
03	2573	X	1129	-0-	-1444	-0-	1129	3			N	-0-					69
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					69
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					69
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					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

01	0		333	-0-	333	1431	333	3			Y	-0-					-0-
02	1772	N	341	-0-	-1431	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					-0-

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

01	0		726	-0-	726	3942	726	3			Y	-0-					3
02	2800	N	1051	-0-	-1749	2193	1051	3			Y	-0-					3
03	3100	N	992	-0-	-2108	85	992	3			Y	-0-					3
04	860	N	775	-0-	-85	-0-	775	3			Y	-0-					3
05	1178	N	193	-0-	-985	-0-	193	3			Y	-0-					3
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					3

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

01	0		2346	-0-	2346	9374	2346	3			Y	-0-					-0-
02	11335	X	1961	-0-	-9374	-0-	1960	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2161	-0-	-319	-0-	2160	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	2340	X	1770	-0-	-570	-0-	1770	3			Y	-0-					-0-
05	2356	X	2230	-0-	-126	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
06	2280	X	2013	-0-	-267	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-

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

01	0		15363	-0-	15363	47874	15196	3	167	9	Y	152	65	1			180
02	68674	X	20800	-0-	-47874	-0-	20737	3	63	9	Y	57					237
03	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	15008	3	37	9	Y	34	74	1			197
04	14880	X	6864	-0-	-8016	-0-	6753	3	111	9	Y	101	187	1			111
05	23033	X	1419	-0-	-21614	-0-	1416	3	3	9	Y	3	28	1			86
06	22290	X	7146	-0-	-15144	-0-	7137	3	9	9	Y	8					94

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8474	-0-	8474	18308	8473	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	28850	X	10542	-0-	-18308	-0-	10474	3	4	4	Y	58					58
							64	9									
03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7528	3	3	4	Y	27	50	1			35
							30	9									
04	8190	X	4186	-0-	-4004	-0-	4181	3	2	4	Y	3					38
							3	9									
05	11687	X	575	-0-	-11112	-0-	573	3	2	9	Y	2	22	1			18
06	11310	X	1716	-0-	-9594	-0-	1712	3	4	9	Y	4					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12457	-0-	12457	31800	12443	3	1	4	Y	12	7	1			5
							13	9									
02	46611	X	14811	-0-	-31800	-0-	14770	3	5	4	Y	33					38
							36	9									
03	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9561	3	4	4	Y	14	33	1			19
							15	9									
04	12060	X	3492	-0-	-8568	-0-	3490	3	1	4	Y	1					20
							1	9									
05	16399	X	785	-0-	-15614	-0-	784	3	1	9	Y	1	12	1			9
06	15870	X	4784	-0-	-11086	-0-	4775	3	1	4	Y	7					16
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4952	-0-	4952	14879	4952	3			Y	-0-					-0-
02	24318	X	9439	-0-	-14879	-0-	9433	3	3	4	Y	3					3
							3	9									
03	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6086	3	3	4	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	4800	X	2397	-0-	-2403	-0-	2396	3	1	4	Y	-0-					2
05	10447	X	491	-0-	-9956	-0-	490	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	10110	X	1191	-0-	-8919	-0-	1189	3	2	9	Y	2					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4959	-0-	4959	16451	4959	3			Y	-0-					-0-
02	20271	X	3820	-0-	-16451	-0-	3819	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4924	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4252	3	1	4	Y	1					1
							1	9									
05	4216	X	3262	-0-	-954	-0-	3254	3	8	9	Y	7					8
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4570	3	10	9	Y	9					17

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11025	-0-	11025	14597	11025	3	Y	-0-			-0-
02	22437	X	7840	-0-	-14597	-0-	7838	3 2 4	Y	-0-			-0-
03	2015	X	1492	-0-	-523	-0-	1491	3 1 4	Y	-0-			-0-
04	3330	X	447	-0-	-2883	-0-	447	3	Y	-0-			-0-
05	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	3	Y	-0-			-0-
06	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9834	3 1 9	Y	1			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3640	-0-	3640	13051	3640	3	Y	-0-			-0-
02	16514	X	3463	-0-	-13051	-0-	3461	3 2 4	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	3452	3 2 4	Y	17			17
							19	9					
04	3510	X	3488	-0-	-22	-0-	3484	3 1 4	Y	3			20
							3	9					
05	3844	X	3837	-0-	-7	-0-	3827	3 1 4	Y	8	12	1	16
							9	9					
06	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	3467	3 1 4	Y	8			24
							9	9					

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9728	-0-	9728	21776	9706	3 1 4	Y	19	11	1	8
							21	9					
02	26821	X	5045	-0-	-21776	-0-	5023	3 2 4	Y	18			26
							20	9					
03	4867	X	3164	-0-	-1703	-0-	3155	3 2 4	Y	6	23	1	9
							7	9					
04	6090	X	4506	-0-	-1584	-0-	4498	3 1 4	Y	6			15
							7	9					
05	6293	X	520	-0-	-5773	-0-	514	3 6 9	Y	5	9	1	11
06	6090	X	4940	-0-	-1150	-0-	4920	3 20 9	Y	18			29

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

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

UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4614	-0-	4614	16718	4593	3 21 9	N	19			102
02	20116	X	3398	-0-	-16718	-0-	3398	3	N	-0-			102
03	5084	X	3701	-0-	-1383	-0-	3701	3	N	-0-			102
04	4920	X	3459	-0-	-1461	-0-	3459	3	N	-0-			102
05	4619	X	3836	-0-	-783	-0-	3836	3	N	-0-			102
06	4470	X	3725	-0-	-745	-0-	3725	3	N	-0-			102

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13442	-0-	13442	28327	13362	3	1	4	Y	72	61	1			30
							79	9									
02	38456	X	10129	-0-	-28327	-0-	10121	3	2	4	Y	5					35
							6	9									
03	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	12383	3	4	4	Y	7	31	1			11
							8	9									
04	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7200	3	1	4	Y	1					12
							1	9									
05	6293	X	1196	-0-	-5097	-0-	1196	3			Y	-0-	7	1			5
06	6090	X	3898	-0-	-2192	-0-	3896	3	2	9	Y	2					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10244	-0-	10244	21852	10191	3	53	9	Y	48	80	1			20
02	28268	X	6416	-0-	-21852	-0-	6414	3	2	4	Y	-0-					20
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5819	3	2	4	Y	-0-	17	1			3
04	6270	X	3236	-0-	-3034	-0-	3234	3	1	4	Y	1					4
							1	9									
05	6479	X	571	-0-	-5908	-0-	570	3	1	9	Y	1	3	1			2
06	6270	X	1554	-0-	-4716	-0-	1554	3			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3706	-0-	3706	11267	3700	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	16514	X	5247	-0-	-11267	-0-	5227	3	2	4	Y	16					18
							18	9									
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3721	3	2	4	Y	13	15	1			16
							14	9									
04	3600	X	1991	-0-	-1609	-0-	1988	3	1	4	Y	2					18
							2	9									
05	5797	X	330	-0-	-5467	-0-	330	3			Y	-0-	10	1			8
06	5610	X	1930	-0-	-3680	-0-	1928	3	2	9	Y	2					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		754	-0-	754	2628	754	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	794	-0-	-2006	622	794	3			Y	-0-					-0-
03	1735	N	1113	-0-	-622	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5606	-0-	5606	19645	5600	3	6	9	Y	5	15	1			2
02	25075	X	5430	-0-	-19645	-0-	5426	3	1	4	Y	3					5
							3	9									
03	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6446	3	2	4	Y	1	4	1			2
							1	9									
04	5430	X	4689	-0-	-741	-0-	4687	3	1	4	Y	1					3
							1	9									
05	5673	X	5027	-0-	-646	-0-	5015	3	1	4	Y	10	2	1			11
							11	9									
06	5490	X	5270	-0-	-220	-0-	5257	3	13	9	Y	12					23

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9920	-0-	9920	25854	9850	3	1	4	Y	63	37	1			26
							69	9									
02	35721	X	9867	-0-	-25854	-0-	9838	3	3	4	Y	24					50
							26	9									
03	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6863	3	2	4	Y	3	44	1			9
							3	9									
04	9600	X	2887	-0-	-6713	-0-	2884	3	1	4	Y	2					11
							2	9									
05	10912	X	379	-0-	-10533	-0-	378	3	1	9	Y	1	6	1			6
06	10560	X	3187	-0-	-7373	-0-	3181	3	6	9	Y	5					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16746	-0-	16746	49540	16735	3	1	4	Y	9	10	1			4
							10	9									
02	69648	X	20108	-0-	-49540	-0-	20048	3	4	4	Y	51					55
							56	9									
03	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13829	3	5	4	Y	74	48	1			81
							81	9									
04	11340	X	8446	-0-	-2894	-0-	8437	3	1	4	Y	7					88
							8	9									
05	11718	X	1349	-0-	-10369	-0-	1346	3	3	9	Y	3	52	1			39
06	11340	X	5069	-0-	-6271	-0-	5064	3	1	4	Y	4					43
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6839	-0-	6839	20782	6830	3	1	4	Y	7	4	1			3
							8	9									
02	26578	X	5796	-0-	-20782	-0-	5792	3	2	4	Y	2					5
							2	9									
03	5952	X	5763	-0-	-189	-0-	5760	3	3	4	Y	-0-	4	1			1
04	6630	X	4657	-0-	-1973	-0-	4654	3	2	4	Y	1					2
							1	9									
05	6851	X	864	-0-	-5987	-0-	862	3	2	9	Y	2	1	1			3
06	6630	X	3373	-0-	-3257	-0-	3369	3	4	9	Y	4					7

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

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

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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
01	0	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 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
01	0		737	-0-	737	3005	737	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	661	-0-	-2139	866	661	2			Y	-0-					-0-
03	1624	N	758	-0-	-866	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	65	-0-	-565	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	0		2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	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

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	560	N	487	-0-	-73	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*06	720	N	483	-0-	-237	-0-	483	2			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
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-

BLOCK 31 (ATOKA 7900) 09358 090 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
UNIVERSITY -36B- WELL #: 2 RRCID -> 292372 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8060 - 8084

01	2573	#	1546	-0-	-1027	-0-	1481	2	61	4	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*02	2044	#	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2023

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

01	0		10752	-0-	10752	40418	10657	2	95	9	Y	86	81	0			6
02	49740	X	9322	-0-	-40418	-0-	9299	2	23	9	Y	21	25	0			2
03	10385	X	8421	-0-	-1964	-0-	8402	2	19	9	Y	17	18	0			1
04	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10708	2	158	9	Y	144	134	0			11
05	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10774	2	144	9	Y	131	132	0			10
06	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11485	2	70	9	Y	64	69	0			5

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

01	5580	X	3519	-0-	-2061	-0-	3517	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
02	4872	X	2513	-0-	-2359	-0-	2501	2	12	9	Y	11	10	0			1
03	4588	X	3431	-0-	-1157	-0-	3417	2	14	9	Y	13	13	0			1
04	4440	X	4344	-0-	-96	-0-	4327	2	17	9	Y	15	15	0			1
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4260	2	13	9	Y	12	12	0			1
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4378	2	14	9	Y	13	13	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816

01	8804	X	7805	-0-	-999	-0-	7774	2	31	9	Y	28	29	0			2
02	7952	X	5286	-0-	-2666	-0-	5247	2	39	9	Y	35	34	0			3
03	8804	X	6020	-0-	-2784	-0-	5963	2	57	9	Y	52	51	0			4
04	8520	X	5848	-0-	-2672	-0-	5833	2	15	9	Y	14	17	0			1
05	7316	X	6573	-0-	-743	-0-	6560	2	13	9	Y	12	12	0			1
06	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7136	2	21	9	Y	19	19	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889

01	12214	X	9799	-0-	-2415	-0-	9769	2	30	9	Y	27	27	0			2
02	11284	X	7378	-0-	-3906	-0-	7343	2	35	9	Y	32	32	0			2
03	12493	X	7615	-0-	-4878	-0-	7595	2	20	9	Y	18	19	0			1
04	12090	X	9256	-0-	-2834	-0-	9250	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
05	9827	X	8554	-0-	-1273	-0-	8548	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10840	2	12	9	Y	11	10	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6120	-0-	-1134	-0-	6101	2	19	9	Y	17	17	0			1
02	6552	X	4541	-0-	-2011	-0-	4524	2	17	9	Y	15	15	0			1
03	6448	X	3980	-0-	-2468	-0-	3968	2	12	9	Y	11	11	0			1
04	6240	X	4384	-0-	-1856	-0-	4369	2	15	9	Y	14	14	0			1
05	5766	X	3898	-0-	-1868	-0-	3887	2	11	9	Y	10	10	0			1
06	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	5200	2	14	9	Y	13	13	0			1

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

01	13795	X	12351	-0-	-1444	-0-	12294	2	57	9	Y	52	52	0			3
02	12096	X	9963	-0-	-2133	-0-	9921	2	42	9	Y	38	38	0			3
03	11904	X	9393	-0-	-2511	-0-	9361	2	32	9	Y	29	30	0			2
04	11940	X	10823	-0-	-1117	-0-	10789	2	34	9	Y	31	31	0			2
05	12338	X	11354	-0-	-984	-0-	11325	2	29	9	Y	26	26	0			2
06	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14896	2	26	9	Y	24	24	0			2

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

01	46965	X	20872	-0-	-26093	-0-	20859	2	13	9	Y	12	13	0			1
02	40600	X	35540	-0-	-5060	-0-	35500	2	40	9	Y	36	34	0			3
03	45069	X	45069	-0-	-0-	-0-	44949	2	120	9	Y	109	104	0			8
04	48056	X	48056	-0-	-0-	-0-	47572	2	484	9	Y	440	415	0			33
05	46969	X	46969	-0-	-0-	-0-	46593	2	376	9	Y	342	349	0			26
06	45172	X	45172	-0-	-0-	-0-	44889	2	283	9	Y	257	264	0			19

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

01	0		3069	-0-	3069	11560	3057	2	12	9	Y	11	11	0			31
02	13821	X	2261	-0-	-11560	-0-	2243	2	18	9	Y	16	16	0			31
03	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	2822	2	30	9	Y	27	26	0			32
04	2970	X	2678	-0-	-292	-0-	2668	2	10	9	Y	9	10	0			31
05	3069	X	2689	-0-	-380	-0-	2681	2	8	9	Y	7	7	0			31
06	2970	X	2629	-0-	-341	-0-	2612	2	17	9	Y	15	15	0			31

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

01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4052	2	21	9	Y	19	19	0			1
02	2912	X	2586	-0-	-326	-0-	2571	2	15	9	Y	14	14	0			1
03	3038	X	2244	-0-	-794	-0-	2233	2	11	9	Y	10	10	0			1
04	3360	X	2701	-0-	-659	-0-	2692	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	3286	X	2944	-0-	-342	-0-	2936	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	3180	X	2706	-0-	-474	-0-	2700	2	6	9	Y	5	6	0			-0-

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

01	0		5067	-0-	5067	17220	5066	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
02	20994	X	3774	-0-	-17220	-0-	3762	2	12	9	Y	11	10	0			1
03	5642	X	3656	-0-	-1986	-0-	3653	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
04	5460	X	4693	-0-	-767	-0-	4690	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5504	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5958	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

01	0		16237	-0-	16237	57452	16124	2	113	9	Y	103	103	0			7
02	70073	X	12621	-0-	-57452	-0-	12472	2	149	9	Y	135	132	0			10
03	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12773	2	143	9	Y	130	130	0			10
04	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	17140	2	337	9	Y	306	293	0			23
05	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18443	2	352	9	Y	320	318	0			25
06	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	17882	2	217	9	Y	197	207	0			15

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2124	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	1792	N	1738	-0-	-54	-0-	1731	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2479	2	14	9	Y	13	12	0			1
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2101	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2274	2	9	9	Y	8	8	0			1
06	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2233	2	11	9	Y	10	10	0			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	2798	-0-	-1697	-0-	2784	2	14	9	Y	13	13	0			1
02	4060	X	1928	-0-	-2132	-0-	1918	2	10	9	Y	9	9	0			1
03	4495	X	4042	-0-	-453	-0-	4017	2	25	9	Y	23	22	0			2
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4136	2	32	9	Y	29	29	0			2
05	3627	X	3193	-0-	-434	-0-	3176	2	17	9	Y	15	16	0			1
06	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	3703	2	13	9	Y	12	12	0			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	2	11	9	Y	10	9	0			1
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	980	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	1050	N	955	-0-	-95	-0-	953	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32788	X	32788	-0-	-0-	-0-	32557	2	231	9	Y	210	208	0			14
02	51241	X	51241	-0-	-0-	-0-	51048	2	193	9	Y	175	176	0			13
03	49091	X	49091	-0-	-0-	-0-	48960	2	131	9	Y	119	123	0			9
04	56638	X	56638	-0-	-0-	-0-	56487	2	151	9	Y	137	136	0			10
05	61189	X	61189	-0-	-0-	-0-	61048	2	141	9	Y	128	128	0			10
06	60225	X	60225	-0-	-0-	-0-	60095	2	130	9	Y	118	119	0			9

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26697	X	26697	-0-	-0-	-0-	26584	2	113	9	Y	103	102	0			7
02	21280	X	21198	-0-	-82	-0-	21084	2	114	9	Y	104	103	0			8
03	23560	X	13837	-0-	-9723	-0-	13727	2	110	9	Y	100	101	0			7
04	22800	X	19225	-0-	-3575	-0-	19105	2	120	9	Y	109	108	0			8
05	24526	X	24526	-0-	-0-	-0-	24384	2	142	9	Y	129	127	0			10
06	25352	X	25352	-0-	-0-	-0-	25045	2	307	9	Y	279	268	0			21

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	968	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	899	N	749	-0-	-150	-0-	748	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	Y	9	8	0			1
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	906	2	20	9	Y	18	18	0			1
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	Y	8	8	0			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5611	X	5010	-0-	-601	-0-	4985	2	25	9	Y	23	22	0			1
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4348	2	35	9	Y	32	31	0			2
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4842	2	40	9	Y	36	35	0			3
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5142	2	31	9	Y	28	29	0			2
05	5022	X	3693	-0-	-1329	-0-	3680	2	13	9	Y	12	13	0			1
06	4860	X	3839	-0-	-1021	-0-	3828	2	11	9	Y	10	10	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	15136	2	81	9	Y	74	71	0			5
02	24528	X	24528	-0-	-0-	-0-	24477	2	51	9	Y	46	48	0			3
03	22856	X	22856	-0-	-0-	-0-	22844	2	12	9	Y	11	13	0			1
04	26703	X	26703	-0-	-0-	-0-	26668	2	35	9	Y	32	31	0			2
05	27674	X	27674	-0-	-0-	-0-	27642	2	32	9	Y	29	29	0			2
06	26895	X	26895	-0-	-0-	-0-	26865	2	30	9	Y	27	27	0			2

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

01	5115	X	4166	-0-	-949	-0-	4148	2	18	9	Y	16	16	0			1
02	4116	X	3351	-0-	-765	-0-	3332	2	19	9	Y	17	17	0			1
03	4123	X	3454	-0-	-669	-0-	3435	2	19	9	Y	17	17	0			1
04	4020	X	3963	-0-	-57	-0-	3944	2	19	9	Y	17	17	0			1
05	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	3919	2	15	9	Y	14	14	0			1
06	4020	X	3784	-0-	-236	-0-	3778	2	6	9	Y	5	6	0			-0-

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

01	7874	X	6698	-0-	-1176	-0-	6669	2	29	9	Y	26	25	0			2
02	6720	X	5458	-0-	-1262	-0-	5433	2	25	9	Y	23	23	0			2
03	7192	X	6194	-0-	-998	-0-	6174	2	20	9	Y	18	19	0			1
04	6960	X	5865	-0-	-1095	-0-	5852	2	13	9	Y	12	12	0			1
05	6758	X	6153	-0-	-605	-0-	6142	2	11	9	Y	10	10	0			1
06	6480	X	4789	-0-	-1691	-0-	4781	2	8	9	Y	7	7	0			1

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

01	5983	X	5044	-0-	-939	-0-	5010	2	34	9	Y	31	31	0			2
02	5404	X	3620	-0-	-1784	-0-	3589	2	31	9	Y	28	28	0			2
03	5983	X	4743	-0-	-1240	-0-	4697	2	46	9	Y	42	41	0			3
04	5790	X	5138	-0-	-652	-0-	5087	2	51	9	Y	46	46	0			3
05	5828	X	5250	-0-	-578	-0-	5209	2	41	9	Y	37	37	0			3
06	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5071	2	34	9	Y	31	32	0			2

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

01	496	N	384	-0-	-112	-0-	380	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	636	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	971	2	11	9	Y	10	9	0			1
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	732	2	20	9	Y	18	18	0			1
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1328	2	30	9	Y	27	26	0			2
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1060	2	15	9	Y	14	15	0			1

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

01	0		4113	-0-	4113	18335	4107	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
02	21553	X	3218	-0-	-18335	-0-	3211	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	4960	X	3158	-0-	-1802	-0-	3154	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	4800	X	3521	-0-	-1279	-0-	3517	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4664	2	10	9	Y	9	8	0			1
06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4375	2	6	9	Y	5	6	0			-0-

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

01	25575	X	20304	-0-	-5271	-0-	20269	2	35	9	Y	32	33	0			2
02	21812	X	18473	-0-	-3339	-0-	18453	2	20	9	Y	18	19	0			1
03	21638	X	19351	-0-	-2287	-0-	19323	2	28	9	Y	25	24	0			2
04	21403	X	21403	-0-	-0-	-0-	21364	2	39	9	Y	35	34	0			3
05	22511	X	22511	-0-	-0-	-0-	22478	2	33	9	Y	30	31	0			2
06	21905	X	21905	-0-	-0-	-0-	21877	2	28	9	Y	25	25	0			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9261	-0-	9261	38115	9246	2	15	9	Y	14	14	0			1
02	45401	X	7286	-0-	-38115	-0-	7269	2	17	9	Y	15	15	0			1
03	10292	X	7965	-0-	-2327	-0-	7947	2	18	9	Y	16	16	0			1
04	9960	X	8174	-0-	-1786	-0-	8157	2	17	9	Y	15	15	0			1
05	9331	X	7108	-0-	-2223	-0-	7098	2	10	9	Y	9	9	0			1
06	8970	X	8600	-0-	-370	-0-	8589	2	11	9	Y	10	10	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
01	DLQ G-10		37	-0-	37	109	34	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	DLQ G-10		13	-0-	13	122	12	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	122					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
01	0		8371	-0-	8371	29812	8364	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
02	36726	X	6914	-0-	-29812	-0-	6892	2	22	9	Y	20	19	0			1
03	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8489	2	26	9	Y	24	23	0			2
04	8100	X	7099	-0-	-1001	-0-	7090	2	9	9	Y	8	9	0			1
05	8370	X	7070	-0-	-1300	-0-	7061	2	9	9	Y	8	8	0			1
06	8250	X	5993	-0-	-2257	-0-	5987	2	6	9	Y	5	6	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
01	0		3447	-0-	3447	13122	3446	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	15774	X	2652	-0-	-13122	-0-	2650	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	3627	X	3155	-0-	-472	-0-	3152	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	3510	X	2856	-0-	-654	-0-	2850	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	3627	X	3045	-0-	-582	-0-	3042	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	3330	X	2816	-0-	-514	-0-	2812	2	4	9	Y	4	4	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
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	559	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	588	N	424	-0-	-164	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	480	N	403	-0-	-77	-0-	401	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7265	-0-	-1229	-0-	7254	2	11	9	Y	10	10	0			1
02	7392	X	5341	-0-	-2051	-0-	5329	2	12	9	Y	11	11	0			1
03	7347	X	5221	-0-	-2126	-0-	5218	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
04	7110	X	5777	-0-	-1333	-0-	5770	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	7347	X	5868	-0-	-1479	-0-	5857	2	11	9	Y	10	9	0			1
06	7020	X	5318	-0-	-1702	-0-	5312	2	6	9	Y	5	6	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 14 RRCID -> 286779 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8302	-0-	-409	-0-	8287	2	15	9	Y	14	14	0			1
02	7812	X	6533	-0-	-1279	-0-	6522	2	11	9	Y	10	10	0			1
03	8649	X	7526	-0-	-1123	-0-	7475	2	51	9	Y	46	44	0			3
04	8370	X	7356	-0-	-1014	-0-	7323	2	33	9	Y	30	31	0			2
05	8308	X	8297	-0-	-11	-0-	8249	2	48	9	Y	44	43	0			3
06	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8049	2	34	9	Y	31	32	0			2

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3506	-0-	3506	10049	3427	2	79	9	Y	72	70	0	5
02	13246	X	3197	-0-	-10049	-0-	3162	2	35	9	Y	32	35	0	2
03	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	2411	2	57	9	Y	52	50	0	4
04	3390	X	3109	-0-	-281	-0-	3047	2	62	9	Y	56	56	0	4
05	DLQ G-10		1689	-0-	1689	1689	1679	2	10	9	Y	9	12	0	1
06	DLQ G-10		979	-0-	979	2668	965	2	14	9	Y	13	13	0	1

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

01	28923	X	28726	-0-	-197	-0-	28675	2	51	9	Y	46	46	0	3
02	43952	X	43952	-0-	-0-	-0-	43878	2	74	9	Y	67	65	0	5
03	39392	X	39392	-0-	-0-	-0-	39349	2	43	9	Y	39	41	0	3
04	49909	X	49909	-0-	-0-	-0-	49844	2	65	9	Y	59	58	0	4
05	DLQ G-10		51549	-0-	51549	51549	51504	2	45	9	Y	41	42	0	3
06	DLQ G-10		49744	-0-	49744	101293	49698	2	46	9	Y	42	42	0	3

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

01	5890	X	4007	-0-	-1883	-0-	4004	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
02	5684	X	4616	-0-	-1068	-0-	4614	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	6293	X	3430	-0-	-2863	-0-	3428	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
04	6090	X	254	-0-	-5836	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		358	-0-	358	729	356	2	2	9	Y	2	2	0	-0-

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

01	SWR 10		2095	-0-	2095	114159	2095	2			N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	114159					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	114159					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	114159					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	114159					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	114159					N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 8 RRCID -> 295285 COMPL. DATE 03/09/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8624 - 9049

05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	X	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

01	155	N	141	-0-	-14	-0-	135	2	6	4	Y	-0-			-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.		78	-0-	78	161	69	2	9	4	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	996	2	41	4	Y	27	30	1			6
							30	9									
02	1064	N	999	-0-	-65	-0-	970	2	29	9	Y	26	26	1			6
03	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	996	2	28	9	Y	25	23	1			8
04	1020	N	692	-0-	-328	-0-	666	2	26	9	Y	24	26	1			6
05	1116	N	647	-0-	-469	-0-	617	2	30	9	Y	27	29	1			4
06	990	N	597	-0-	-393	-0-	508	2	64	4	Y	23	20	1			7
							25	9									

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16	-0-	16	33	14	2	2	4	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2095	-0-	2095	2095	2095	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1643	-0-	-1157	938	1641	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	3100	N	2449	-0-	-651	287	2401	2	48	9	Y	44	41	0			3
04	2755	N	2468	-0-	-287	-0-	2459	2	9	9	Y	8	10	0			1
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2587	2	18	9	Y	16	16	0			1
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2426	2	7	9	Y	6	7	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		31	-0-	31	110	31	2			Y	-0-					-0-
02	134	N	24	-0-	-110	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	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
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

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
01	0		31	-0-	31	109	31	2			Y	-0-					-0-
02	133	N	24	-0-	-109	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	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
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: 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
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	34	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	11	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2209	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1890	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	2130	N	1957	-0-	-173	-0-	1956	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1846	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	1830	N	1298	-0-	-532	-0-	1296	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	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
01	0		104	-0-	104	138	104	2			N	-0-					-0-
02	240	N	102	-0-	-138	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

01	0		450	-0-	450	1219	450	2			N	-0-					-0-
02	1549	N	330	-0-	-1219	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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
01	0		646	-0-	646	2904	592	2	24	4	Y	27	30	1			6
							30	9									
02	2800	N	606	-0-	-2194	710	577	2	29	9	Y	26	26	1			6
03	1330	N	620	-0-	-710	-0-	592	2	28	9	Y	25	23	1			8
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	396	2	26	9	Y	24	26	1			6
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	367	2	30	9	Y	27	29	1			4
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	302	2	38	4	Y	23	20	1			7
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	27	2	1	4	Y	27	30	1			6
							30	9									
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	26	2	29	9	Y	26	26	1			6
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	27	2	28	9	Y	25	23	1			8
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	18	2	26	9	Y	24	26	1			6
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	17	2	30	9	Y	27	29	1			4
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	14	2	2	4	Y	23	20	1			7
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	27	2	1	4	Y	14	15	1			3
							15	9									
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	26	2	14	9	Y	13	13	1			3
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	27	2	14	9	Y	13	12	1			4
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	18	2	13	9	Y	12	13	1			3
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	17	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	14	2	2	4	Y	12	10	1			4
							13	9									

UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 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
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	162	2	7	4	Y	81	91	1			17
							89	9									
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	157	2	86	9	Y	78	78	1			17
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	161	2	84	9	Y	76	70	1			23
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81	R	81	-0-	-0-	-0-	78	2	3	4	Y	-0-					-0-
02	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	89	R	89	-0-	-0-	-0-	80	2	9	4	Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	DLQ G-10		116	-0-	116	116	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	116					Y	NO RPT					-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
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	315	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	DLQ G-10		329	-0-	329	329	27	1	301	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	329					Y	NO RPT					-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
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	581	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	459	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	410	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
05	DLQ G-10		478	-0-	478	478	39	1	430	2	Y	7	4	1			3
							1	4	8	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	478					Y	NO RPT					3

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
01	0		950	-0-	950 B	950	950	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1051	-0-	-950 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	396	-0-	-720 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	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
01	0		408	-0-	408 B	1042	408	2			N	-0-					-0-
02	1465	N	423	-0-	-1042 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
01	0		27	-0-	27	152	27	3			Y	-0-					21
02	174	N	22	-0-	-152	-0-	22	3			Y	-0-					21
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					21
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					21
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					21
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22	-0-	22	122	22	3			Y	-0-					30
02	139	N	17	-0-	-122	-0-	17	3			Y	-0-					30
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					30
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					30
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					30
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		494	-0-	494	2750	494	3			Y	-0-					-0-
02	2600	N	398	-0-	-2202	548	398	3			Y	-0-					-0-
03	1262	N	714	-0-	-548	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	3	2	5916	3	Y	18	126	1			62
							4	4	141	5							
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4091	3	1	4	Y	18					80
							322	5	20	9							
03	4278	X	3377	-0-	-901	-0-	3326	3	1	4	Y	30					110
							17	5	33	9							
04	4470	X	2185	-0-	-2285	-0-	2149	3	1	4	Y	-0-					110
							35	5									
05	6107	X	518	-0-	-5589	-0-	511	3	2	4	Y	-0-					110
							5	5									
06	5880	X	105	-0-	-5775	-0-	98	3	6	4	Y	-0-					110
							1	5									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	533	3	13	5	Y	19	46	1			35
							21	9									
02	1372	N	414	-0-	-958	-0-	365	3	29	5	Y	18					53
							20	9									
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	299	3	2	5	Y	30					83
							33	9									
04	540	N	180	-0-	-360	-0-	177	3	3	5	Y	-0-					83
05	465	N	162	-0-	-303	-0-	160	3	2	5	Y	-0-					83
06	330	N	44	-0-	-286	-0-	41	3	2	4	Y	-0-					83
							1	5									

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	0		365	-0-	365	437	357	3	8	5	Y	-0-					126
02	794	N	357	-0-	-437	-0-	331	3	26	5	Y	-0-					126
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					126
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					126
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2023

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	2828	X	299	-0-	-2529	-0-	299	3				Y	-0-				-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-						Y	-0-				-0-
04	540	X	57	-0-	-483	-0-	57	3				Y	-0-				-0-
05	341	X	53	-0-	-288	-0-	53	3				Y	-0-				-0-
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3				Y	-0-				-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-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

01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	848	2	22	9	Y	20					46
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	650	2	30	9	Y	27	55	1			18
03	651	N	474	-0-	-177	-0-	449	2	25	9	Y	23	28	1			13
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	720	2	43	9	Y	39	27	1			25
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	844	2	23	9	Y	21	28	1			18
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	761	2	31	9	Y	28	28	1			18

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

01	0		16	-0-	16	16	10	2	6	9	Y	5					47
02	DLQ G-10		21	-0-	21	37	10	2	11	9	Y	10					57
03	DLQ G-10		9	-0-	9	46	9	2			Y	-0-					57
04	DLQ G-10		6	-0-	6	52	5	2	1	9	Y	1					58
05	58	N	6	-0-	-52	-0-	5	2	1	9	Y	1					59
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	5	2	1	9	Y	1					60

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

01	0		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					54
02	43	N	22	-0-	-21	-0-	22	2			N	-0-					54
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					54
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					54
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					54
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					54

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
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
01	0		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
02	17	N	9	-0-	-8	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

01	0		92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					-0-
02	156	N	64	-0-	-92	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	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

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-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

01	0		28	-0-	28	28	19	2	9	9	Y	8					98
02	DLQ G-10		21	-0-	21	49	21	2			Y	-0-					98
03	DLQ G-10		18	-0-	18	67	18	2			Y	-0-					98
04	DLQ G-10		14	-0-	14	81	11	2	3	9	Y	3					101
05	102	N	21	-0-	-81	-0-	9	2	12	9	Y	11					112
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	10	2	1	9	Y	1					113

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2023

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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2023

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2023

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

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

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2023

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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 #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

*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-
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-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

01	0		-0-	-0-	-0-	219					N	-0-					69
02	219	N	-0-	-0-	-219	-0-					N	-0-					69
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					69
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					69

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

01	0		2771	-0-	2771	7656	2702	3	69	9	N	63					220
02	9164	X	1508	-0-	-7656	-0-	1452	3	56	9	N	51	182	1			89
03	2542	X	1046	-0-	-1496	-0-	1024	3	22	9	N	20					109
04	2670	X	1959	-0-	-711	-0-	1898	3	61	9	N	55					164
05	2759	X	1091	-0-	-1668	-0-	1046	3	45	9	N	41					205
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2778	3	77	9	N	70	187	1			88

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12366 - 15655

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

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

01	0		1511	-0-	1511	2627	1510	3	1	9	N	1					155
02	2800	N	1261	-0-	-1539	1088	1213	3	48	9	N	44					199
03	1199	N	111	-0-	-1088	-0-	111	3			N	-0-					199
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1908	3	17	9	N	15					214
05	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1266	3	10	9	N	9	184	1			39
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	3	3	9	N	3					42

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	17174	X	16060	-0-	-1114	-0-	15974	3	86	9	N	78	5	8			368
02	12796	X	1164	-0-	-11632	-0-	1145	3	19	9	N	17	8	8			377
03	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					377
04	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					377
05	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					377
06	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					N	NO RPT					377

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

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

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2960	-0-	2960	11990	2960	3			N	-0-					183
02	14721	X	2731	-0-	-11990	-0-	2731	3			N	-0-					183
03	3100	X	3080	-0-	-20	-0-	3080	3			N	-0-					183
04	3000	X	2963	-0-	-37	-0-	2963	3			N	-0-					183
05	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	2947	3			N	-0-					183
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					183

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

01	0		3915	-0-	3915	18475	3915	3			N	-0-					29
02	21885	X	3410	-0-	-18475	-0-	3410	3			N	-0-					29
03	5518	X	4485	-0-	-1033	-0-	4485	3			N	-0-					29
04	5340	X	3204	-0-	-2136	-0-	3204	3			N	-0-					29
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					29
06	4350	X	3646	-0-	-704	-0-	3646	3			N	-0-					29

CAPRITO (DELAWARE MIDDLE) 15499 380 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
STATE GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 295096 COMPL. DATE 10/27/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6008 - 6470

04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

01	0		916	-0-	916	1775	916	3			N	-0-					-0-
02	1779	N	4	-0-	-1775	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

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

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2434	-0-	-366	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3200	-0-	-610	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
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
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	836	-0-	836	836	827	3	9	9	N	8					96

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
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2023

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
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2385	-0-	-95	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2223	-0-	-177	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2230	-0-	-80	-0-	2230	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
01	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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
01	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2546	-0-	-646	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2913	-0-	-621	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2755	-0-	-215	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2777	-0-	-193	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
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
01	6262	X	4709	-0-	-1553	-0-	306	1	3677	3	Y	-0-					98
							726	4									
02	DLQ G-10		3870	-0-	3870	-0-	3210	3	660	4	Y	-0-					98
03	0	X	4353	-0-	4353	-0-	4353	3			Y	-0-					98
04	6060	X	4192	-0-	-1868	-0-	4192	3			Y	-0-					98
*05	6262	X	3981	-0-	-2281	-0-	3981	3			Y	-0-					98
*06	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7065	3	30	9	Y	27					125

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					64
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	354	3	15	9	Y	14					14

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					98
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2023

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
*06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					38
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					27

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
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					10

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
01	0		46740	-0-	46740	95422	46516	3	61	4	Y	148	155	0			3
							163	9									
02	134019	X	38597	-0-	-95422	-0-	37476	3	1121	9	Y	1019	988	0			34
03	48670	X	27848	-0-	-20822	-0-	27640	3	208	9	Y	189	219	0			4
04	54722	X	54722	-0-	-0-	-0-	54704	3	18	9	Y	16	20	0			-0-
*05	42230	X	42230	-0-	-0-	-0-	42229	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	40050	X	NO RPT	-0-	-40050	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

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-

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

01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
SEMPER FI SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

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

CONGER (LEONARD) 20097 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ALLEIN "A" WELL #: 3534 RRCID -> 285637 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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

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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	124 #	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1					32
02	112 #	100	-0-	-12	-0-	99	2	1	9	Y	1					33
03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					34
04	DLQ G-10	82	-0-	82	82	79	2	3	9	Y	3	14	1			23
05	121 R	39	-0-	-82	-0-	39	2			Y	-0-					23
06	120 #	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-					23

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

01	372 #	237	-0-	-135	-0-	236	2	1	9	Y	1					15
02	332 R	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1					16
03	341 #	225	-0-	-116	-0-	224	2	1	9	Y	1					17
04	DLQ G-10	267	-0-	267	267	266	2	1	9	Y	1					18
05	514 R	247	-0-	-267	-0-	247	2			Y	-0-					18
06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1					19

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

01	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					9
02	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					9
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					9
04	DLQ G-10	399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-					9
05	654 R	255	-0-	-399	-0-	255	2			Y	-0-					9
06	420 #	242	-0-	-178	-0-	242	2			Y	-0-					9

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
01	589	#	425	-0-	-164	-0-	424	2	1	9	Y	1					18
02	597	R	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	Y	2					20
03	589	#	405	-0-	-184	-0-	403	2	2	9	Y	2					22
04	DLQ G-10		480	-0-	480	480	478	2	2	9	Y	2					24
05	925	R	445	-0-	-480	-0-	444	2	1	9	Y	1					25
06	460	R	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	Y	1					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
01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2					55
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					56
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2					58
04	DLQ G-10		59	-0-	59	59	46	2	13	9	Y	12	55	1			15
05	84	R	25	-0-	-59	-0-	23	2	2	9	Y	2					17
06	90	#	27	-0-	-63	-0-	26	2	1	9	Y	1					18

BOLDING ENERGY, LLC 080199
BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		151	-0-	151	511	151	3			N	-0-					-0-
02	619	R	108	-0-	-511	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	186	#	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	180	#	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	186	#	32	-0-	-154	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	150	#	23	-0-	-127	-0-	23	3			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		159	-0-	159	159	159	3			N	-0-					17
02	220	R	61	-0-	-159	-0-	61	3			N	-0-					17
03	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					17
04	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					17
05	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					17
06	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					17

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		347	-0-	347	347	347	3			N	-0-					25
02	481	R	134	-0-	-347	-0-	134	3			N	-0-					25
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					25
04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					25
05	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					25
*06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					25

GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15	-0-	15	41	12	1	3	9	Y	3					10
02	53	R	12	-0-	-41	-0-	12	1			Y	-0-					10
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	1			Y	-0-	1	1			9
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	20	1	2	9	Y	2					11
05	23	R	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	9	Y	1					12
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	19	3	1	9	Y	1					13

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
01	0		531	-0-	531	2040	531	2			N	-0-					2
02	2511	R	471	-0-	-2040	-0-	471	2			N	-0-					2
03	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					2
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					2
05	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					2
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					2

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
01	0		472	-0-	472	1629	472	2			N	-0-					81
02	2047	R	418	-0-	-1629	-0-	418	2			N	-0-					81
03	434	#	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					81
04	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					81
05	465	#	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					81
06	450	#	432	-0-	-18	-0-	417	2	15	9	N	14	78	1			17

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
01	0		677	-0-	677	2745	666	2	11	9	N	10					45
02	3349	R	604	-0-	-2745	-0-	604	2			N	-0-					45
03	633	R	633	-0-	-0-	-0-	627	2	6	9	N	5					50
04	653	R	653	-0-	-0-	-0-	642	2	11	9	N	10					60
05	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					60
06	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					60

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
01	0		353	-0-	353	1516	349	2	4	9	N	4					69
02	1838	R	322	-0-	-1516	-0-	322	2			N	-0-					69
03	403	#	309	-0-	-94	-0-	308	2	1	9	N	1					70
04	390	#	385	-0-	-5	-0-	381	2	4	9	N	4					74
05	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					74
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					74

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
01	0		243	-0-	243	960	243	2			N	-0-					-0-
02	1180	R	220	-0-	-960	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		139	-0-	139	587	139	2			N	-0-	58	1			30
02	714	R	127	-0-	-587	-0-	127	2			N	-0-					30
03	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					30
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					30
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	N	5					35
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	185	2	10	9	N	9					44

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
01	0		651	-0-	651	2690	638	2	13	9	N	12					99
02	3272	R	582	-0-	-2690	-0-	576	2	6	9	N	5					104
03	566	R	566	-0-	-0-	-0-	556	2	10	9	N	9	90	1			23
04	655	R	655	-0-	-0-	-0-	623	2	32	9	N	29					52
05	669	R	669	-0-	-0-	-0-	641	2	28	9	N	25					77
06	614	R	614	-0-	-0-	-0-	611	2	3	9	N	3					80

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
01	0		713	-0-	713	2818	701	2	12	9	N	11					94
02	3337	R	519	-0-	-2818	-0-	508	2	11	9	N	10					104
03	640	R	640	-0-	-0-	-0-	627	2	13	9	N	12	83	1			33
04	706	R	706	-0-	-0-	-0-	693	2	13	9	N	12					45
05	741	R	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	N	2					47
06	715	R	715	-0-	-0-	-0-	709	2	6	9	N	5					52

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
01	0		587	-0-	587	2194	587	2			N	-0-					112
02	2744	R	550	-0-	-2194	-0-	539	2	11	9	N	10					122
03	589	#	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					122
04	570	#	540	-0-	-30	-0-	534	2	6	9	N	5					127
05	620	#	582	-0-	-38	-0-	574	2	8	9	N	7					134
06	600	#	560	-0-	-40	-0-	550	2	10	9	N	9	88	1			55

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		357	-0-	357	1493	346	2	11	9	N	10					72
02	1803	R	310	-0-	-1493	-0-	291	2	19	9	N	17					89
03	372	#	286	-0-	-86	-0-	277	2	9	9	N	8					97
04	360	#	237	-0-	-123	-0-	231	2	6	9	N	5					102
05	372	#	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					102
06	360	#	340	-0-	-20	-0-	319	2	21	9	N	19	94	1			27

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		880	-0-	880	2794	849	2	31	9	N	28					63
02	3622	R	828	-0-	-2794	-0-	791	2	37	9	N	34					97
03	868	#	656	-0-	-212	-0-	643	2	13	9	N	12	82	1			27
04	975	R	975	-0-	-0-	-0-	950	2	25	9	N	23					50
05	930	#	887	-0-	-43	-0-	863	2	24	9	N	22					72
06	900	#	857	-0-	-43	-0-	817	2	40	9	N	36	5	8			103

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-					-0-
02	278	R	137	-0-	-141	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	80	-0-	-75	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		406	-0-	406	803	382	3	24	9	Y	22	27	1			4
02	1192	R	389	-0-	-803	-0-	371	3	18	9	Y	16	16	1			4
03	425	R	425	-0-	-0-	-0-	412	3	13	9	Y	12	8	1			8
04	469	R	469	-0-	-0-	-0-	448	3	21	9	Y	19	23	1			4
05	509	R	509	-0-	-0-	-0-	491	3	18	9	Y	16	16	1			4
06	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					4

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		236	-0-	236	469	236	3			Y	-0-					-0-
02	699	R	230	-0-	-469	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		122	-0-	122	226	122	3			Y	-0-					-0-
02	348	R	122	-0-	-226	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		61	-0-	61	113	61	3			Y	-0-					-0-
02	174	R	61	-0-	-113	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

01	91	R	91	-0-	-0-	-0-	84	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	82	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	83	R	83	-0-	-0-	-0-	80	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	145	3	6	9	Y	5	6	1			1
*05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	97	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

01	0		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					-0-
02	282	R	226	-0-	-56	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
05	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

01	0		358	-0-	358	711	358	3			Y	-0-					-0-
02	1059	R	348	-0-	-711	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
03	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	330	-0-	-30	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
05	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
06	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

01	0		21	-0-	21	42	21	3			Y	-0-					-0-
02	63	R	21	-0-	-42	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		138	-0-	138	274	138	3			Y	-0-					-0-
02	408	R	134	-0-	-274	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		21	-0-	21	42	21	3			Y	-0-					-0-
02	62	R	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

01	0		113	-0-	113	221	106	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	328	R	107	-0-	-221	-0-	103	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	100	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	Y	5	6	1			1
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	122	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

01	0		20	-0-	20	37	20	3			Y	-0-					-0-
02	57	R	20	-0-	-37	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2023

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

01	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	230	-0-	-100	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	146	-0-	-195	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

01	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

01	341	#	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
02	308	#	269	-0-	-39	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
03	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
04	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	224	#	207	-0-	-17	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 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
01	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	164	-0-	-4	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		64	-0-	64	134	64	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	134					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	R	512	-0-	-0-	-0-	510	3	2	9	Y	2					9
02	476	#	440	-0-	-36	-0-	438	3	2	9	Y	2					11
03	527	#	383	-0-	-144	-0-	381	3	2	9	Y	2					13
04	510	#	300	-0-	-210	-0-	297	3	3	9	Y	3	11	1			5
05	527	#	455	-0-	-72	-0-	454	3	1	9	Y	1					6
06	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					6

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	R	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	Y	1					5
02	312	R	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	Y	1					6
03	478	R	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	Y	1					7
04	454	R	454	-0-	-0-	-0-	450	3	4	9	Y	4	6	1			5
05	447	R	447	-0-	-0-	-0-	446	3	1	9	Y	1					6
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					6

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	R	614	-0-	-0-	-0-	610	3	4	9	N	4					41
02	601	R	601	-0-	-0-	-0-	592	3	9	9	N	8	30	1			19
03	717	R	717	-0-	-0-	-0-	704	3	13	9	N	12					31
04	497	R	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4	9	N	4					35
05	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					35
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					35

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	341	#	306	-0-	-35	-0-	295	3	11	9	Y	10	13	1			2
02	308	#	296	-0-	-12	-0-	287	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	310	#	287	-0-	-23	-0-	280	3	7	9	Y	6	4	1			4
04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	340	3	10	9	Y	9	11	1			2
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	342	3	10	9	Y	9	8	1			3
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					3

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

01	186	#	175	-0-	-11	-0-	166	3	9	9	Y	8	15	1			28
02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	Y	2					30
03	186	#	156	-0-	-30	-0-	148	3	8	9	Y	7	16	1			21
04	180	#	110	-0-	-70	-0-	102	3	8	9	Y	7					28
05	186	#	155	-0-	-31	-0-	149	3	6	9	Y	5					33
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					33

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

01	341	#	340	-0-	-1	-0-	316	3	24	9	Y	22	27	1			4
02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	307	3	18	9	Y	16	16	1			4
03	341	#	313	-0-	-28	-0-	300	3	13	9	Y	12	8	1			8
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	309	3	21	9	Y	19	23	1			4
05	386	R	386	-0-	-0-	-0-	366	3	20	9	Y	18	16	1			6
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					6

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2023

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

01	403	#	252	-0-	-151	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	245	-0-	-7	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

01	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
02	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
05	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
01	186	#	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	144	-0-	-24	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
01	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
02	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
03	527	#	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	421	-0-	-89	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
05	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
06	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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
01	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	101	-0-	-11	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
01	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	40	-0-	-16	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	496	#	352	-0-	-144	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	349	-0-	-71	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
03	465	#	380	-0-	-85	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
04	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
05	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
06	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	463	-0-	-95	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
02	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
03	465	#	437	-0-	-28	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
04	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	194	-0-	-2	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					65
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					65
03	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					65
04	T. A.		129	-0-	129	129	129	3			Y	-0-					65
05	T. A.		175	-0-	175	304	175	3			Y	-0-					65
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	304					Y	NO RPT					65

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
03	310	#	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
04	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	199	-0-	-49	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		249	-0-	249	1252	249	3			Y	-0-					-0-
02	1494	R	242	-0-	-1252	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
04	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	R	501	-0-	-0-	-0-	490	3	11	9	Y	10	13	1			2
02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	476	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	458	R	458	-0-	-0-	-0-	451	3	7	9	Y	6	4	1			4
04	348	R	348	-0-	-0-	-0-	338	3	10	9	Y	9	11	1			2
05	341	#	277	-0-	-64	-0-	271	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					3

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	774	R	774	-0-	-0-	-0-	55	1	719	3	Y	-0-					-0-
02	530	R	530	-0-	-0-	-0-	55	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	865	R	865	-0-	-0-	-0-	76	1	789	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1198	-0-	1198	1198	96	1	1102	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		930	-0-	930	2128	71	1	859	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2128					Y	NO RPT					-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
01	403	#	304	-0-	-99	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
02	364	#	304	-0-	-60	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
03	372	#	312	-0-	-60	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
*04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	T. A.		476	-0-	476	2100	36	1	440	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		289	-0-	289	2389	30	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		600	-0-	600	2989	59	1	541	3	Y	-0-					-0-
04	3447	R	458	-0-	-2989	-0-	50	1	408	3	Y	-0-					-0-
05	805	R	805	-0-	-0-	-0-	80	1	725	3	Y	-0-					-0-
06	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-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
01	151	R	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		97	-0-	97	97	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		120	-0-	120	217	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	217					Y	NO RPT					-0-

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
01	T. A.		291	-0-	291	1372	31	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	1589	R	217	-0-	-1372	-0-	29	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	43	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	267	-0-	-93	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	341	#	269	-0-	-72	-0-	25	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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
01	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
03	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
04	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	36	-0-	-88	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	129	-0-	-243	-0-	127	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	#	173	-0-	-157	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	132	-0-	-209	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	196	#	171	-0-	-25	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	#	6	-0-	-162	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	159	-0-	-37	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	138	-0-	-79	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
05	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
01	248	#	222	-0-	-26	-0-	188	3	34	9	Y	31	38	1			6
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	182	3	26	9	Y	24	24	1			6
03	217	#	199	-0-	-18	-0-	179	3	20	9	Y	18	12	1			12
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	186	3	31	9	Y	28	34	1			6
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	218	3	30	9	Y	27	24	1			9
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
01	438	R	438	-0-	-0-	-0-	46	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	420	#	328	-0-	-92	-0-	44	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	465	#	291	-0-	-174	-0-	33	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	540	#	292	-0-	-248	-0-	30	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	527	#	328	-0-	-199	-0-	31	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-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
01	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
02	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
03	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
04	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
05	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		258	-0-	258	1116	19	1	228	3	Y	10	9	0			3
							11	9									
02	T. A.		158	-0-	158	1274	16	1	134	3	Y	7	9	0			1
							8	9									
03	T. A.		311	-0-	311	1585	30	1	270	3	Y	10	8	0			3
							11	9									
04	T. A.		196	-0-	196	1781	20	1	166	3	Y	9	10	0			2
							10	9									
05	2242	R	461	-0-	-1781	-0-	45	1	402	3	Y	13	10	0			5
							14	9									
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		102	-0-	102	397	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		70	-0-	70	467	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		85	-0-	85	552	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	651	R	99	-0-	-552	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	#	423	-0-	-73	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	411	-0-	-9	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
03	434	#	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	398	-0-	-22	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
05	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	163	-0-	-23	-0-	22	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	132	-0-	-36	-0-	23	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	150	-0-	-36	-0-	23	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		148	-0-	148	148	21	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		226	-0-	226	374	29	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	374					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		165	-0-	165	779	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		100	-0-	100	879	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		150	-0-	150	1029	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	1137	R	108	-0-	-1029	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	275	R	275	-0-	-0-	-0-	27	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		571	-0-	571	2511	43	1	528	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		335	-0-	335	2846	34	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		617	-0-	617	3463	59	1	558	3	Y	-0-					-0-
04	4076	R	613	-0-	-3463	-0-	68	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	107	1	963	3	Y	-0-					-0-
06	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	230	-0-	-80	-0-	17	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	139	-0-	-141	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	275	-0-	-35	-0-	27	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		212	-0-	212	212	23	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		435	-0-	435	647	43	1	392	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	647					Y	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		570	-0-	570	2125	41	1	529	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		390	-0-	390	2515	41	1	349	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		575	-0-	575	3090	52	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	3713	R	623	-0-	-3090	-0-	50	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	674	R	674	-0-	-0-	-0-	52	1	622	3	Y	-0-					-0-
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		228	-0-	228	866	17	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		155	-0-	155	1021	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		195	-0-	195	1216	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	1412	R	196	-0-	-1216	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		31	-0-	31	31	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	14B DENY		33	-0-	33	64	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2023

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
01	864	R	864	-0-	-0-	-0-	62	1	789	3	Y	12	11	0			4
							13	9									
02	594	R	594	-0-	-0-	-0-	62	1	521	3	Y	10	12	0			2
							11	9									
03	620	#	548	-0-	-72	-0-	51	1	485	3	Y	11	9	0			4
							12	9									
04	T. A.		426	-0-	426	426	34	1	383	3	Y	8	10	0			2
							9	9									
05	T. A.		887	-0-	887	1313	67	1	806	3	Y	13	10	0			5
							14	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1313					Y	NO RPT					5

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

01	T. A.		414	-0-	414	1790	31	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		251	-0-	251	2041	26	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		467	-0-	467	2508	46	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	2824	R	316	-0-	-2508	-0-	34	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	563	R	563	-0-	-0-	-0-	56	1	507	3	Y	-0-					-0-
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

01	62	#	42	-0-	-20	-0-	38	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	62	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	189	R	189	-0-	-0-	-0-	183	3	6	9	Y	5	6	1			1
05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	74	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

01	433	R	433	-0-	-0-	-0-	45	1	381	3	Y	6	8	1			8
							7	9									
02	364	#	267	-0-	-97	-0-	38	1	225	3	Y	4	8	1			4
							4	9									
03	403	#	314	-0-	-89	-0-	41	1	270	3	Y	3					7
							3	9									
04	T. A.		399	-0-	399	399	43	1	352	3	Y	4	9	1			2
							4	9									
05	T. A.		317	-0-	317	716	36	1	278	3	Y	3					5
							3	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					5

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

01	T. A.		185	-0-	185	842	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		111	-0-	111	953	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		194	-0-	194	1147	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	1274	R	127	-0-	-1147	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		316	-0-	316	1302	23	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		216	-0-	216	1518	23	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		285	-0-	285	1803	26	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	2127	R	324	-0-	-1803	-0-	26	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	311	R	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

01	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

01	341	#	312	-0-	-29	-0-	310	3	2	9	Y	2	3	1			6
02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					6
03	385	R	385	-0-	-0-	-0-	384	3	1	9	Y	1	3	1			4
04	300	#	258	-0-	-42	-0-	256	3	2	9	Y	2					6
05	341	#	303	-0-	-38	-0-	302	3	1	9	Y	1					7
06	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					7

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

01	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	261	-0-	-9	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
05	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 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
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

01	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	372	#	317	-0-	-55	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
04	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
05	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	101	-0-	-11	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
02	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
03	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
04	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	376	-0-	-27	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	87	-0-	-68	-0-	86	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	112	#	4	-0-	-108	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	#	588	-0-	-63	-0-	581	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	588	#	569	-0-	-19	-0-	565	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	589	#	547	-0-	-42	-0-	544	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	570	#	550	-0-	-20	-0-	544	3	6	9	Y	5	6	1			1
05	620	#	579	-0-	-41	-0-	575	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	R	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	224	#	205	-0-	-19	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	307	R	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		408	-0-	408	408	33	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		306	-0-	306	714	23	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	714					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	117	-0-	-7	-0-	8 9	1	100	3	Y	8	7	0			3
02	112	#	81	-0-	-31	-0-	8 7	1 9	66	3	Y	6	8	0			1
03	174	R	174	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	152	3	Y	7	6	0			2
04	T. A.		250	-0-	250	250	19 6	1 9	225	3	Y	5	6	0			1
05	T. A.		255	-0-	255	505	19 10	1 9	226	3	Y	9	7	0			3
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					3

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	432	-0-	-2	-0-	430	3	2	9	Y	2	3	1			6
02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					6
03	434	#	410	-0-	-24	-0-	409	3	1	9	Y	1	3	1			4
04	420	#	276	-0-	-144	-0-	274	3	2	9	Y	2					6
05	465	#	386	-0-	-79	-0-	385	3	1	9	Y	1					7
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	434	#	401	-0-	-33	-0-	49	1	352	3	Y	-0-					-0-
02	392	#	277	-0-	-115	-0-	46	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	317	-0-	-117	-0-	46	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		427	-0-	427	427	53	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		339	-0-	339	766	40	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	766					Y	NO RPT					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		30	-0-	30	30	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		218	-0-	218	894	23	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		164	-0-	164	1058	22	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		209	-0-	209	1267	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	1408	R	141	-0-	-1267	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	197	-0-	-51	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	R	622	-0-	-0-	-0-	619	3	3	9	Y	3	6	1			11
02	560	#	211	-0-	-349	-0-	210	3	1	9	Y	1					12
03	620	#	183	-0-	-437	-0-	180	3	3	9	Y	3	6	1			9
04	600	#	113	-0-	-487	-0-	111	3	2	9	Y	2					11
05	620	#	202	-0-	-418	-0-	200	3	2	9	Y	2					13
06	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					13

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	258	-0-	-455	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	644	#	168	-0-	-476	-0-	19	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	713	#	319	-0-	-394	-0-	46	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		333	-0-	333	333	40	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		344	-0-	344	677	40	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	677					Y	NO RPT					-0-

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
01	341	#	254	-0-	-87	-0-	26	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	167	-0-	-141	-0-	22	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	341	#	104	-0-	-237	-0-	12	1	90	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	T. A.		80	-0-	80	80	8	1	71	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	T. A.		106	-0-	106	186	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-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
01	186	#	155	-0-	-31	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	103	-0-	-93	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	66	-0-	-151	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	3	2	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	T. A.		3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-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
01	310	#	235	-0-	-75	-0-	24	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	159	-0-	-121	-0-	21	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	162	-0-	-148	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	220	-0-	-80	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	190	-0-	-58	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	R	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	161	-0-	-7	-0-	21	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	156	-0-	-30	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	240	#	212	-0-	-28	-0-	21	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	283	R	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		104	-0-	104	465	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	T. A.		89	-0-	89	554	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	T. A.		106	-0-	106	660	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	T. A.		127	-0-	127	787	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	962	R	175	-0-	-787	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		303	-0-	303	1355	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
02	T. A.		260	-0-	260	1615	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	T. A.		307	-0-	307	1922	16	1	269	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
04	T. A.		378	-0-	378	2300	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
05	2615	R	315	-0-	-2300	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		199	-0-	199	892	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
02	T. A.		170	-0-	170	1062	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	T. A.		202	-0-	202	1264	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	T. A.		248	-0-	248	1512	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
05	1623	R	111	-0-	-1512	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "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
01		T. A.	182	-0-	182	813	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
02		T. A.	156	-0-	156	969	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03		T. A.	185	-0-	185	1154	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
04		T. A.	231	-0-	231	1385	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	1706	R	321	-0-	-1385	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	341	#	321	-0-	-20	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
02	308	#	277	-0-	-31	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
03	341	#	328	-0-	-13	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
04		T. A.	236	-0-	236	236	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
05		T. A.	322	-0-	322	558	18	1	285	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	558					Y	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
04	89	R	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	93	#	61	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04		T. A.	65	-0-	65	65	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05		T. A.	77	-0-	77	142	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	142					Y	NO RPT					-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
01	93	#	60	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04		T. A.	91	-0-	91	91	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05		T. A.	94	-0-	94	185	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	185					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	93	#	51	-0-	-42	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	84	R	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	T. A.		89	-0-	89	89	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	T. A.		85	-0-	85	174	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	174					Y	NO RPT					-0-

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
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	#	64	-0-	-48	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	T. A.		68	-0-	68	68	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	T. A.		76	-0-	76	144	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	144					Y	NO RPT					-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
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	43	R	43	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	T. A.		46	-0-	46	46	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	T. A.		67	-0-	67	113	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	113					Y	NO RPT					-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
01	186	#	118	-0-	-68	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	178	R	178	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	T. A.		118	-0-	118	118	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	T. A.		112	-0-	112	230	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	230					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	#	102	-0-	-84	-0-		5 1 5 4	92	2	Y	-0-			-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-		7 1 10 4	154	2	Y	-0-			-0-
03	155	#	154	-0-	-1	-0-		9 1 2 4	143	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		155	-0-	155	155		9 1 4 4	142	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		165	-0-	165	320		10 1 1 4	154	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	320					Y	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	#	129	-0-	-88	-0-		7 1 6 4	116	2	Y	-0-			-0-
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-		9 1 13 4	192	2	Y	-0-			-0-
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-		11 1 3 4	179	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		182	-0-	182	182		11 1 4 4	167	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		191	-0-	191	373		11 1 1 4	179	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	373					Y	NO RPT			-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	#	48	-0-	-76	-0-		2 1 2 4	44	2	Y	-0-			-0-
02	112	#	72	-0-	-40	-0-		3 1 4 4	65	2	Y	-0-			-0-
03	108	R	108	-0-	-0-	-0-		6 1 2 4	100	2	Y	-0-			-0-
04	110	R	110	-0-	-0-	-0-		6 1 3 4	101	2	Y	-0-			-0-
05	123	R	123	-0-	-0-	-0-		7 1 1 4	115	2	Y	-0-			-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-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. (I) GAS 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	155	#	149	-0-	-6	-0-		8 1 3 4	138	2	Y	-0-			-0-
02	151	R	151	-0-	-0-	-0-		7 1 8 4	136	2	Y	-0-			-0-
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-		9 1 2 4	148	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		148	-0-	148	148		9 1 4 4	135	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		133	-0-	133	281		8 1 1 4	124	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	281					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	9	1 4	154	2	Y	-0-			-0-
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	7	1 4	152	2	Y	-0-			-0-
03	184	R	184	-0-	-0-	-0-	9	1 4	171	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		174	-0-	174	174	10	3 4	159	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		202	-0-	202	376	10	5 4	189	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	376	12	1 4			Y	NO RPT			-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	#	95	-0-	-29	-0-	5	1 3 4	87	2	Y	-0-			-0-
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	6	1 8 4	128	2	Y	-0-			-0-
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	9	1 3 4	147	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		157	-0-	157	157	9	1 4 4	144	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		196	-0-	196	353	12	1 1 4	183	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	353					Y	NO RPT			-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	#	132	-0-	-54	-0-	7	1 5 4	120	2	Y	-0-			-0-
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	9	1 12 4	177	2	Y	-0-			-0-
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	12	1 4 4	199	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		163	-0-	163	163	10	1 4 4	149	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		194	-0-	194	357	12	1 1 4	181	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	357					Y	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	287	R	287	-0-	-0-	-0-	15	1 6 4	266	2	Y	-0-			-0-
02	242	R	242	-0-	-0-	-0-	11	1 11 4	220	2	Y	-0-			-0-
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	16	1 4 4	255	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		156	-0-	156	156	9	1 4 4	143	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		205	-0-	205	361	12	1 1 4	192	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	361					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	1	1	16	2	Y	7	8	1			1
							1	4	8	9							
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
04	T. A.		22	-0-	22	22	1	1	10	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
05	T. A.		26	-0-	26	48	1	1	14	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT					2

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	344	R	344	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	Y	11	11	1			2
							7	4	12	9							
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	7	8	1			1
							13	4	8	9							
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	13	12	1			2
							5	4	14	9							
04	T. A.		192	-0-	192	192	11	1	166	2	Y	10	11	1			1
							4	4	11	9							
05	T. A.		249	-0-	249	441	14	1	223	2	Y	10	9	1			2
							1	4	11	9							
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	441					Y	NO RPT					2

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01	95	R	95	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	82	R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		36	-0-	36	36	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		293	-0-	293	329	29	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	329					Y	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

01	934	R	934	-0-	-0-	-0-	64	1	852	2	Y	4	3	1			1
							14	4	4	9							
02	785	R	785	-0-	-0-	-0-	55	1	707	2	Y	2	3	1			-0-
							21	4	2	9							
03	780	R	780	-0-	-0-	-0-	61	1	699	2	Y	7	6	1			1
							12	4	8	9							
04	T. A.		635	-0-	635	635	49	1	563	2	Y	5	5	1			1
							17	4	6	9							
05	T. A.		654	-0-	654	1289	53	1	589	2	Y	10	9	1			2
							1	4	11	9							
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	R	89	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	T. A.		49	-0-	49	49	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	T. A.		135	-0-	135	184	135	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	184					Y	NO RPT					-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
01	279	#	261	-0-	-18	-0-	248	3	13	9	Y	12	25	1			44
02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	257	3	4	9	Y	4					48
03	279	#	218	-0-	-61	-0-	206	3	12	9	Y	11	25	1			34
04	270	#	140	-0-	-130	-0-	129	3	11	9	Y	10					44
05	279	#	165	-0-	-114	-0-	156	3	9	9	Y	8					52
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					52

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
01	527	#	377	-0-	-150	-0-	368	3	9	9	Y	8	15	1			28
02	476	#	376	-0-	-100	-0-	374	3	2	9	Y	2					30
03	403	#	340	-0-	-63	-0-	332	3	8	9	Y	7	16	1			21
04	360	#	228	-0-	-132	-0-	220	3	8	9	Y	7					28
05	415	R	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5					33
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	248	#	217	-0-	-31	-0-	10	1	182	2	Y	19	19	1			3
							4	4	21	9							
02	224	#	191	-0-	-33	-0-	8	1	154	2	Y	20	20	1			3
							7	4	22	9							
03	248	#	144	-0-	-104	-0-	21	1	103	3	Y	18	15	0	3	1	3
							20	9									
04	T. A.		124	-0-	124	124	13	1	100	3	Y	10	9	0			4
							11	9									
05	T. A.		193	-0-	193	317	17	1	156	3	Y	18	16	0			6
							20	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	317					Y	NO RPT					6

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

01	384	R	384	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	4	4	1			1
							6	4	4	9							
02	329	R	329	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	2	3	1			-0-
							9	4	2	9							
03	248	#	216	-0-	-32	-0-	36	1	178	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	T. A.		129	-0-	129	129	14	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		235	-0-	235	364	23	1	211	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	364					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

01	47	R	47	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		16	-0-	16	16	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		29	-0-	29	45	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

01	62	#	47	-0-	-15	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	#	41	-0-	-15	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	62	#	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		16	-0-	16	16	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		29	-0-	29	45	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

01	47	R	47	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		16	-0-	16	16	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		29	-0-	29	45	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	124	#	70	-0-	-54	-0-	11	1	48	3	Y	10	7	0			4
							11	9									
02	112	#	66	-0-	-46	-0-	11	1	46	3	Y	8	10	0			2
							9	9									
03	124	#	58	-0-	-66	-0-	8	1	39	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
04	T. A.		53	-0-	53	53	6	1	44	3	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
05	T. A.		72	-0-	72	125	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	125					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

01	496	#	264	-0-	-232	-0-	20	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	448	#	140	-0-	-308	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	496	#	298	-0-	-198	-0-	42	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		322	-0-	322	322	40	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		413	-0-	413	735	48	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	735					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

01	403	#	217	-0-	-186	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	116	-0-	-248	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	403	#	246	-0-	-157	-0-	35	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		266	-0-	266	266	33	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		341	-0-	341	607	40	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	607					Y	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	185	R	185	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	174	R	174	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	T. A.		164	-0-	164	164	13	1	147	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	T. A.		168	-0-	168	332	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	332					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	79	1	1059	2	Y	28	28	1			5
							17	4	31	9							
02	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	68	1	879	2	Y	33	33	1			5
							26	4	36	9							
03	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	83	1	937	2	Y	38	42	1			1
							16	4	42	9							
04	904	R	904	-0-	-0-	-0-	70	1	804	2	Y	5	5	1			1
							24	4	6	9							
05	930	#	904	-0-	-26	-0-	74	1	817	2	Y	10	9	1			2
							2	4	11	9							
06	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	155	#	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	38	-0-	-102	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	72	-0-	-83	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		75	-0-	75	75	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		70	-0-	70	145	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					-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
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	39	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		282	-0-	282	282	34	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		264	-0-	264	546	31	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-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
01	62	#	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	15	-0-	-41	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	62	#	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		30	-0-	30	30	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		28	-0-	28	58	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	58					Y	NO RPT					-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
01	837	#	298	-0-	-539	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	756	#	195	-0-	-561	-0-	22	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	837	#	369	-0-	-468	-0-	53	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		392	-0-	392	392	47	1	339	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	T. A.		327	-0-	327	719	38	1	289	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	719					Y	NO RPT					-0-

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
01	310	#	114	-0-	-196	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	74	-0-	-206	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	141	-0-	-169	-0-	20	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		148	-0-	148	148	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		138	-0-	138	286	16	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	341	#	120	-0-	-221	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	79	-0-	-229	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	341	#	148	-0-	-193	-0-	21	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		156	-0-	156	156	19	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		145	-0-	145	301	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	301					Y	NO RPT					-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
01	248	#	87	-0-	-161	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	224	#	56	-0-	-168	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	248	#	106	-0-	-142	-0-	15	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		112	-0-	112	112	14	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		112	-0-	112	224	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-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
01	1085	#	390	-0-	-695	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	980	#	255	-0-	-725	-0-	29	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	1085	#	483	-0-	-602	-0-	70	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		505	-0-	505	505	61	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		472	-0-	472	977	55	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	977					Y	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		802	-0-	802	2933	61	1	741	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		487	-0-	487	3420	50	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1051	-0-	1051	4471	104	1	947	3	Y	-0-					-0-
04	5260	R	789	-0-	-4471	-0-	89	1	700	3	Y	-0-					-0-
05	1445	R	1445	-0-	-0-	-0-	144	1	1301	3	Y	-0-					-0-
06	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		233	-0-	233	989	18	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		138	-0-	138	1127	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		269	-0-	269	1396	26	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	1592	R	196	-0-	-1396	-0-	21	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 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
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2023

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		176	-0-	176	772	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		107	-0-	107	879	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		281	-0-	281	1160	27	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	1357	R	197	-0-	-1160	-0-	21	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		335	-0-	335	1501	25	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	1705	R	204	-0-	-1501	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	444	R	444	-0-	-0-	-0-	44	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	354	-0-	-6	-0-	39	1	315	3	Y	-0-					-0-
*05	611	R	611	-0-	-0-	-0-	61	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	R	362	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	Y	10	8	1			2
							6	4	11	9							
02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	11	11	1			2
							9	4	12	9							
03	391	R	391	-0-	-0-	-0-	30	1	343	2	Y	12	12	1			2
							5	4	13	9							
04	450	#	241	-0-	-209	-0-	18	1	211	2	Y	5	7	1			-0-
							6	4	6	9							
05	403	#	229	-0-	-174	-0-	18	1	203	2	Y	6	6	1			-0-
							1	4	7	9							
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	171	-0-	-46	-0-	18	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	52	-0-	-144	-0-	8	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	90	-0-	-127	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		38	-0-	38	38	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		51	-0-	51	89	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	249	-0-	-185	-0-	26	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	420	#	168	-0-	-252	-0-	22	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	465	#	162	-0-	-303	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	450	#	205	-0-	-245	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	263	-0-	-47	-0-	24	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	70	-0-	-23	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	84	#	62	-0-	-22	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	T. A.		63	-0-	63	63	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	T. A.		62	-0-	62	125	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	125					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	252	-0-	-58	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	252	#	223	-0-	-29	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	279	#	251	-0-	-28	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	T. A.		231	-0-	231	231	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	T. A.		255	-0-	255	486	15	1	239	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					-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. (I) GAS 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	93	#	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	84	#	70	-0-	-14	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	93	#	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	T. A.		73	-0-	73	73	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	T. A.		84	-0-	84	157	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	118	R	118	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	T. A.		110	-0-	110	110	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	T. A.		128	-0-	128	238	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	238					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	R	437	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	58	54	1			12
							7	4	64	9							
02	357	R	357	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	36	41	1			7
							15	4	40	9							
03	427	R	427	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	Y	63	60	1			10
							6	4	69	9							
04	T. A.		256	-0-	256	256	12	1	187	2	Y	47	54	1			3
							5	4	52	9							
05	T. A.		228	-0-	228	484	13	1	200	2	Y	13	14	1			2
							1	4	14	9							
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	484					Y	NO RPT					2

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	310	#	166	-0-	-144	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	89	-0-	-191	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	276	-0-	-34	-0-	38	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		333	-0-	333	333	41	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		428	-0-	428	761	50	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	761					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

01	372	#	191	-0-	-181	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	336	#	101	-0-	-235	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	215	-0-	-157	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		233	-0-	233	233	29	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		300	-0-	300	533	35	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	533					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

01	403	#	215	-0-	-188	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	115	-0-	-249	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	403	#	243	-0-	-160	-0-	34	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		262	-0-	262	262	32	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		334	-0-	334	596	39	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	596					Y	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

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

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		184	-0-	184	184	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	T. A.		191	-0-	191	375	16	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	375					Y	NO RPT					-0-

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

01	204	R	204	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	T. A.		172	-0-	172	172	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	T. A.		174	-0-	174	346	14	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	346					Y	NO RPT					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	66	-0-	-18	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		253	-0-	253	253	32	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		254	-0-	254	507	30	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	507					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

01	341	#	259	-0-	-82	-0-	253	3	6	9	Y	5	8	1			7
02	308	#	258	-0-	-50	-0-	252	3	6	9	Y	5	8	1			4
03	310	#	257	-0-	-53	-0-	251	3	6	9	Y	5					9
04	T. A.		424	-0-	424	424	417	3	7	9	Y	6	8	1			7
05	T. A.		479	-0-	479	903	476	3	3	9	Y	3					10
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	903					Y	NO RPT					10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	120	-0-	-35	-0-	14	1	99	3	Y	6	5	0			2
							7	9									
02	112	#	84	-0-	-28	-0-	13	1	65	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
03	149	R	149	-0-	-0-	-0-	20	1	121	3	Y	7	5	0			3
							8	9									
04	T. A.		260	-0-	260	260	31	1	221	3	Y	7	8	0			2
							8	9									
05	T. A.		245	-0-	245	505	28	1	206	3	Y	10	8	0			4
							11	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					4

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	31	#	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		26	-0-	26	26	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		73	-0-	73	99	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	62	#	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	27	-0-	-29	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	62	#	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		13	-0-	13	20	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
01	372	#	259	-0-	-113	-0-	48	1	208	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	336	#	243	-0-	-93	-0-	49	1	190	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	372	#	206	-0-	-166	-0-	34	1	169	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	T. A.		166	-0-	166	166	18	1	145	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	T. A.		327	-0-	327	493	32	1	291	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					2

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
01	217	#	144	-0-	-73	-0-	10	1	121	3	Y	12	11	0			4
							13	9									
02	168	#	90	-0-	-78	-0-	8	1	71	3	Y	10	12	0			2
							11	9									
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	Y	12	10	0			4
							13	9									
04	T. A.		287	-0-	287	287	30	1	247	3	Y	9	11	0			2
							10	9									
05	T. A.		592	-0-	592	879	57	1	520	3	Y	14	11	0			5
							15	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	879					Y	NO RPT					5

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
01	93	#	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	56	-0-	-28	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	66	-0-	-27	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		84	-0-	84	84	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		69	-0-	69	153	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	153					Y	NO RPT					-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-					-0-
02	334	R	-0-	-0-	-334	-0-					Y	-0-					-0-
03	146	R	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	367	R	367	-0-	-0-	-0-	38	1	329	3	Y	-0-					-0-
*05	350	R	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	372	#	319	-0-	-53	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	336	#	218	-0-	-118	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	275	-0-	-97	-0-	25	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	306	R	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	292	R	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	72	-0-	-21	-0-	4 1 1 4		67	2	Y	-0-					-0-
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	3 1 3 4		58	2	Y	-0-					-0-
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	4 1 1 4		63	2	Y	-0-					-0-
04	T.	A.	64	-0-	64	64	4 1 2 4		58	2	Y	-0-					-0-
05	T.	A.	62	-0-	62	126	4 1		58	2	Y	-0-					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT					-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
01	93	#	72	-0-	-21	-0-	4 1 1 4		67	2	Y	-0-					-0-
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	3 1 3 4		60	2	Y	-0-					-0-
03	90	R	90	-0-	-0-	-0-	5 1 1 4		84	2	Y	-0-					-0-
04	T.	A.	86	-0-	86	86	5 1 2 4		79	2	Y	-0-					-0-
05	T.	A.	92	-0-	92	178	6 1		86	2	Y	-0-					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	178					Y	NO RPT					-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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'K' FEE WELL #: 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
01	186	#	166	-0-	-20	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	168	#	150	-0-	-18	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	186	#	170	-0-	-16	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	T. A.		162	-0-	162	162	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	T. A.		150	-0-	150	312	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	312					Y	NO RPT					-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
01	407	R	407	-0-	-0-	-0-	40	1	337	3	Y	27	24	0			9
							30	9									
02	336	#	306	-0-	-30	-0-	38	1	245	3	Y	21	26	0			4
							23	9									
03	372	#	193	-0-	-179	-0-	20	1	144	3	Y	26	21	0			9
							29	9									
04	T. A.		153	-0-	153	153	14	1	119	3	Y	18	22	0			5
							20	9									
05	T. A.		379	-0-	379	532	32	1	314	3	Y	30	24	0			11
							33	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	532					Y	NO RPT					11

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	#	397	-0-	-688	-0-	30	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	980	#	259	-0-	-721	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	1085	#	492	-0-	-593	-0-	71	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		520	-0-	520	520	62	1	452	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	T. A.		288	-0-	288	808	34	1	254	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	808					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 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
01	248	#	133	-0-	-115	-0-	10	1	123	3	Y	-0-			-0-
02	224	#	71	-0-	-153	-0-	8	1	63	3	Y	-0-			-0-
03	248	#	149	-0-	-99	-0-	21	1	128	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		162	-0-	162	162	20	1	142	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.		207	-0-	207	369	24	1	183	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	369					Y	NO RPT			-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

01	341	#	128	-0-	-213	-0-	10	1	118	3	Y	-0-			-0-
02	308	#	83	-0-	-225	-0-	9	1	74	3	Y	-0-			-0-
03	341	#	158	-0-	-183	-0-	23	1	135	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		165	-0-	165	165	20	1	145	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.		155	-0-	155	320	18	1	137	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	320					Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

01	217	#	80	-0-	-137	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			-0-
02	196	#	53	-0-	-143	-0-	6	1	47	3	Y	-0-			-0-
03	217	#	99	-0-	-118	-0-	14	1	85	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		104	-0-	104	104	13	1	91	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.		97	-0-	97	201	11	1	86	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	201					Y	NO RPT			-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

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

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

01	465	#	421	-0-	-44	-0-	414	3	7	9	Y	6	12	1			22
02	430	R	430	-0-	-0-	-0-	428	3	2	9	Y	2					24
03	434	#	378	-0-	-56	-0-	371	3	7	9	Y	6	13	1			17
04	442	R	442	-0-	-0-	-0-	438	3	4	9	Y	4					21
05	465	#	368	-0-	-97	-0-	366	3	2	9	Y	2					23
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					23

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

01	372	#	334	-0-	-38	-0-	331	3	3	9	Y	3	6	1			11
02	343	R	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	Y	1					12
03	341	#	287	-0-	-54	-0-	284	3	3	9	Y	3	6	1			9
04	375	R	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	Y	2					11
05	372	#	357	-0-	-15	-0-	355	3	2	9	Y	2					13
06	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					13

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

01	496	#	430	-0-	-66	-0-	21	1	387	2	Y	14	14	1			2
							7	4	15	9							
02	448	#	375	-0-	-73	-0-	16	1	327	2	Y	15	15	1			2
							15	4	17	9							
03	496	#	278	-0-	-218	-0-	44	1	220	3	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
04	T. A.		248	-0-	248	248	27	1	212	3	Y	8	7	0			3
							9	9									
05	T. A.		382	-0-	382	630	36	1	331	3	Y	14	12	0			5
							15	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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

01	155	#	153	-0-	-2	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	T. A.		153	-0-	153	153	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	T. A.		175	-0-	175	328	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	328					Y	NO RPT					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	279	#	149	-0-	-130	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	80	-0-	-172	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	169	-0-	-110	-0-	24	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		182	-0-	182	182	22	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		234	-0-	234	416	27	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	416					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

01	434	#	226	-0-	-208	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	392	#	120	-0-	-272	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	255	-0-	-179	-0-	36	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		276	-0-	276	276	34	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		354	-0-	354	630	42	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

01	310	#	164	-0-	-146	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	88	-0-	-192	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	185	-0-	-125	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		200	-0-	200	200	25	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		235	-0-	235	435	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	435					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	#	93	-0-	-243	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	436	R	436	-0-	-0-	-0-	35	1	395	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	933	R	933	-0-	-0-	-0-	71	1	807	2	Y	30	27	1			3
							22	4	33	9							
05	822	R	822	-0-	-0-	-0-	66	1	728	2	Y	24	25	1			2
							2	4	26	9							
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

01	320	R	320	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	322	R	322	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	344	R	344	-0-	-0-	-0-	27	1	312	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	270	#	213	-0-	-57	-0-	16	1	192	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	279	#	161	-0-	-118	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

01	334	R	334	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	Y	4	2	0			2
							4	9									
02	423	R	423	-0-	-0-	-0-	55	1	364	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	310	#	279	-0-	-31	-0-	32	1	241	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
04	690	#	226	-0-	-464	-0-	23	1	203	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	465	#	325	-0-	-140	-0-	30	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

01	496	#	255	-0-	-241	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	448	#	136	-0-	-312	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	496	#	288	-0-	-208	-0-	41	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		311	-0-	311	311	38	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		231	-0-	231	542	27	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	542					Y	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

01	155	#	113	-0-	-42	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	211	R	211	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	180	#	170	-0-	-10	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

01	T. A.		78	-0-	78	347	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	T. A.		67	-0-	67	414	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	T. A.		79	-0-	79	493	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	T. A.		105	-0-	105	598	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	703	R	105	-0-	-598	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

01	31	#	17	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

01	372	#	192	-0-	-180	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	336	#	102	-0-	-234	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	217	-0-	-155	-0-	31	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		234	-0-	234	234	29	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		220	-0-	220	454	26	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	454					Y	NO RPT					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

01	496	R	496	-0-	-0-	-0-	48	1	416	3	Y	29	26	0			8
							32	9									
02	345	R	345	-0-	-0-	-0-	42	1	282	3	Y	19	21	0			6
							21	9									
03	278	R	278	-0-	-0-	-0-	28	1	219	3	Y	28	34	0			-0-
							31	9									
04	480	#	275	-0-	-205	-0-	28	1	246	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	496	#	366	-0-	-130	-0-	34	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	279	#	176	-0-	-103	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	93	-0-	-159	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	173	-0-	-106	-0-	25	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		179	-0-	179	179	22	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		231	-0-	231	410	27	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	410					Y	NO RPT					-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
01	248	#	222	-0-	-26	-0-	20	1	199	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	252	#	169	-0-	-83	-0-	19	1	148	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
03	279	#	275	-0-	-4	-0-	25	1	247	3	Y	3					3
							3	9									
04	354	R	354	-0-	-0-	-0-	29	1	323	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	217	#	134	-0-	-83	-0-	10	1	123	3	Y	1					3
							1	9									
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	T. A.		165	-0-	165	667	165	3			Y	-0-					13
02	T. A.		171	-0-	171	838	171	3			Y	-0-					13
03	T. A.		143	-0-	143	981	143	3			Y	-0-					13
04	T. A.		175	-0-	175	1156	175	3			Y	-0-					13
05	1327	R	171	-0-	-1156	-0-	171	3			Y	-0-					13
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	186	#	169	-0-	-17	-0-	166	3	3	9	Y	3	6	1			11
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	Y	1					12
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	157	3	3	9	Y	3	6	1			9
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	Y	2					11
05	186	#	143	-0-	-43	-0-	141	3	2	9	Y	2					13
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					13

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	391	-0-	-43	-0-	384	3	7	9	Y	6	12	1			22
02	411	R	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	Y	2					24
03	434	#	329	-0-	-105	-0-	322	3	7	9	Y	6	13	1			17
04	390	#	240	-0-	-150	-0-	234	3	6	9	Y	5					22
05	465	#	445	-0-	-20	-0-	441	3	4	9	Y	4					26
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					26

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		166	-0-	166	670	166	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		171	-0-	171	841	171	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		163	-0-	163	1004	163	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		103	-0-	103	1107	103	3			Y	-0-					-0-
05	1282	R	175	-0-	-1107	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		124	-0-	124	501	124	3			Y	-0-					25
02	T. A.		128	-0-	128	629	128	3			Y	-0-					25
03	T. A.		103	-0-	103	732	103	3			Y	-0-					25
04	T. A.		314	-0-	314	1046	314	3			Y	-0-					25
05	1198	R	152	-0-	-1046	-0-	152	3			Y	-0-					25
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					34
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					34
03	186	#	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					34
04	T. A.		106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-					34
05	T. A.		158	-0-	158	264	158	3			Y	-0-					34
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	264					Y	NO RPT					34

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		310	-0-	310	1251	310	3			Y	-0-					57
02	T. A.		321	-0-	321	1572	321	3			Y	-0-					57
03	T. A.		288	-0-	288	1860	288	3			Y	-0-					57
04	T. A.		286	-0-	286	2146	286	3			Y	-0-					57
05	2458	R	312	-0-	-2146	-0-	312	3			Y	-0-					57
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		477	-0-	477	1923	475	3	2	9	Y	2	3	1			6
02	T. A.		491	-0-	491	2414	491	3			Y	-0-					6
03	T. A.		408	-0-	408	2822	407	3	1	9	Y	1	3	1			4
04	T. A.		656	-0-	656	3478	648	3	8	9	Y	7					11
*05	3885	R	407	-0-	-3478	-0-	401	3	6	9	Y	5					16
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 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
01	T. A.		313	-0-	313	1259	311	3	2	9	Y	2	3	1			6
02	T. A.		321	-0-	321	1580	321	3			Y	-0-					6
03	T. A.		290	-0-	290	1870	289	3	1	9	Y	1	3	1			4
04	T. A.		257	-0-	257	2127	249	3	8	9	Y	7					11
*05	2444	R	317	-0-	-2127	-0-	311	3	6	9	Y	5					16
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	215	-0-	-33	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	224	#	186	-0-	-38	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	248	#	220	-0-	-28	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
04	T. A.		158	-0-	158	158	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	T. A.		218	-0-	218	376	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	376					Y	NO RPT					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

01	62	#	60	-0-	-2	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	T. A.		54	-0-	54	54	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	T. A.		66	-0-	66	120	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

01	62	#	40	-0-	-22	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	T. A.		37	-0-	37	37	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	T. A.		45	-0-	45	82	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	5	4	1			1
							1	4	6	9							
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	6	6	1			1
							1	4	7	9							
03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	T. A.		41	-0-	41	41	2	1	30	2	Y	7	8	1			-0-
							1	4	8	9							
05	T. A.		66	-0-	66	107	3	1	53	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	1160	-0-	-390	-0-	79	1	1050	2	Y	9	8	1			2
							21	4	10	9							
02	1400	#	1130	-0-	-270	-0-	78	1	1016	2	Y	8	10	1			-0-
							27	4	9	9							
03	1550	#	1101	-0-	-449	-0-	88	1	998	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	960	#	685	-0-	-275	-0-	53	1	614	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
05	992	#	517	-0-	-475	-0-	43	1	473	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	960	#	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		18	-0-	18	381	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	0	K	97	-0-	97	478	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	478	R	-0-	-0-	-478	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		207	-0-	207	834	207	3			Y	-0-					5
02	T. A.		214	-0-	214	1048	214	3			Y	-0-					5
03	T. A.		193	-0-	193	1241	193	3			Y	-0-					5
04	T. A.		328	-0-	328	1569	328	3			Y	-0-					5
05	1815	R	246	-0-	-1569	-0-	246	3			Y	-0-					5
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		296	-0-	296	1187	290	3	6	9	Y	5	9	1			17
02	T. A.		301	-0-	301	1488	300	3	1	9	Y	1					18
03	T. A.		274	-0-	274	1762	268	3	6	9	Y	5	10	1			13
04	T. A.		166	-0-	166	1928	165	3	1	9	Y	1					14
*05	2226	R	298	-0-	-1928	-0-	297	3	1	9	Y	1					15
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	372	#	286	-0-	-86	-0-	286	3			Y	-0-					18
02	336	#	286	-0-	-50	-0-	286	3			Y	-0-					18
03	372	#	314	-0-	-58	-0-	314	3			Y	-0-					18
04	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					18
05	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					18
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					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
01	372	#	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	283	-0-	-53	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	372	#	291	-0-	-81	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
04	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
05	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	52	-0-	-32	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		145	-0-	145	145	18	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		98	-0-	98	243	12	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	243					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		154	-0-	154	684	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		94	-0-	94	778	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		222	-0-	222	1000	22	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	1134	R	134	-0-	-1000	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	284	R	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		336	-0-	336	1446	25	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	1649	R	203	-0-	-1446	-0-	21	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	421	R	421	-0-	-0-	-0-	42	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	316	-0-	-44	-0-	35	1	281	3	Y	-0-					-0-
*05	585	R	585	-0-	-0-	-0-	58	1	527	3	Y	-0-					-0-
06	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	287	-0-	-85	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	286	-0-	-50	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
03	372	#	294	-0-	-78	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
04	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
05	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
02	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
05	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

01	527	#	446	-0-	-81	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	434	-0-	-14	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
03	465	#	424	-0-	-41	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	410	-0-	-10	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
05	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	349	-0-	349	349	28	1	310	2	Y	6	4	1			2
							4	4	7	9							
04	14B2	EXT	545	-0-	545	894	38	1	445	2	Y	44	41	1			5
							14	4	48	9							
05	14B2	EXT	498	-0-	498	1392	37	1	408	2	Y	47	45	1			7
							1	4	52	9							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1392					Y	NO RPT					7

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

01	279	#	205	-0-	-74	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	204	-0-	-48	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
05	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

01	T. A.		651	-0-	651	2901	48	1	584	3	Y	17	15	0			6
							19	9									
02	3291	R	390	-0-	-2901	-0-	39	1	336	3	Y	14	17	0			3
							15	9									
03	490	R	490	-0-	-0-	-0-	47	1	424	3	Y	17	14	0			6
							19	9									
04	690	#	375	-0-	-315	-0-	40	1	323	3	Y	11	14	0			3
							12	9									
*05	705	R	705	-0-	-0-	-0-	68	1	616	3	Y	19	15	0			7
							21	9									
06	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					7

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2023

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		517	-0-	517	2274	38	1	468	3	Y	10	9	0			3
							11	9									
02	2591	R	317	-0-	-2274	-0-	32	1	277	3	Y	7	9	0			1
							8	9									
03	694	R	694	-0-	-0-	-0-	68	1	615	3	Y	10	8	0			3
							11	9									
04	540	#	528	-0-	-12	-0-	58	1	462	3	Y	7	8	0			2
							8	9									
*05	955	R	955	-0-	-0-	-0-	94	1	850	3	Y	10	8	0			4
							11	9									
06	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		305	-0-	305	1350	23	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	1534	R	184	-0-	-1350	-0-	19	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	330	#	301	-0-	-29	-0-	33	1	268	3	Y	-0-					-0-
*05	490	R	490	-0-	-0-	-0-	49	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	T. A.		258	-0-	258	1219	19	1	233	3	Y	5	4	0			2
							6	9									
02	T. A.		157	-0-	157	1376	16	1	137	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	T. A.		302	-0-	302	1678	30	1	268	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	T. A.		239	-0-	239	1917	26	1	206	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	2371	R	454	-0-	-1917	-0-	44	1	400	3	Y	9	7	0			3
							10	9									
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	T. A.		262	-0-	262	1173	20	1	241	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	T. A.		158	-0-	158	1331	16	1	141	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	T. A.		307	-0-	307	1638	30	1	276	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		249	-0-	249	1887	27	1	218	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	2254	R	367	-0-	-1887	-0-	36	1	327	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	T. A.		332	-0-	332	1334	24	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		227	-0-	227	1561	24	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		283	-0-	283	1844	26	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	2152	R	308	-0-	-1844	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	317	R	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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

01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	29 7	1 9	265	3	Y	6	9	1			8
02	252	#	185	-0-	-67	-0-	24 4	1 9	157	3	Y	4	8	1			4
03	279	#	217	-0-	-62	-0-	26 3	1 9	188	3	Y	3					7
04	T. A.		273	-0-	273	273	27 4	1 9	242	3	Y	4	9	1			2
05	T. A.		209	-0-	209	482	21 3	1 9	185	3	Y	3					5
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	482					Y	NO RPT					5

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

01	186	#	143	-0-	-43	-0-	27	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	134	-0-	-34	-0-	28	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	114	-0-	-72	-0-	19	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		96	-0-	96	96	11	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		183	-0-	183	279	18	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	195	-0-	-57	-0-	26	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	139	-0-	-140	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	330	#	198	-0-	-132	-0-	20	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	284	-0-	-26	-0-	26	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

01	248	#	195	-0-	-53	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	224	#	146	-0-	-78	-0-	19	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		232	-0-	232	232	24	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		415	-0-	415	647	39	1	376	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	647					Y	NO RPT					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	322	R	322	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	Y	8	7	0			3
							9	9									
02	280	#	222	-0-	-58	-0-	23	1	192	3	Y	6	8	0			1
							7	9									
03	337	R	337	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	Y	7	6	0			2
							8	9									
04	T. A.		374	-0-	374	374	29	1	339	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
05	T. A.		290	-0-	290	664	22	1	258	3	Y	9	7	0			3
							10	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	664					Y	NO RPT					3

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	224	#	167	-0-	-57	-0-	23	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	248	#	197	-0-	-51	-0-	24	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		247	-0-	247	247	25	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		162	-0-	162	409	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	409					Y	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

01	341	#	248	-0-	-93	-0-	246	3	2	9	Y	2	3	1			2
02	280	#	247	-0-	-33	-0-	245	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	310	#	253	-0-	-57	-0-	251	3	2	9	Y	2					3
04	483	R	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2	3	1			2
05	439	R	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	Y	1					3
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					3

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

01	0		712	-0-	712	1549	39	1	660	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	2284	R	735	-0-	-1549	-0-	35	1	670	2	Y	2	1	1			1
							28	4	2	9							
03	737	R	737	-0-	-0-	-0-	44	1	684	2	Y	1	2	1			-0-
							8	4	1	9							
04	810	#	743	-0-	-67	-0-	45	1	676	2	Y	2	2	1			-0-
							20	4	2	9							
05	837	#	783	-0-	-54	-0-	48	1	729	2	Y	2	1	1			1
							4	4	2	9							
06	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					1

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

01	1240	#	552	-0-	-688	-0-	543	3	9	9	Y	8	9	1			4
02	1120	#	680	-0-	-440	-0-	662	3	18	9	Y	16	16	1			4
03	1147	#	581	-0-	-566	-0-	568	3	13	9	Y	12	8	1			8
04	615	R	615	-0-	-0-	-0-	594	3	21	9	Y	19	23	1			4
05	753	R	753	-0-	-0-	-0-	743	3	10	9	Y	9	13	1			-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#		164	-0-	-53	-0-	162	3	2	9	Y	2	1	1		3
02	196	#		165	-0-	-31	-0-	162	3	3	9	Y	3	4	1		2
03	217	#		168	-0-	-49	-0-	166	3	2	9	Y	2				4
04	308	R		308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	Y	3	4	1		3
05	290	R		290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1				4
06	180	#	NO RPT		-0-	-180	-0-					Y	NO RPT				4

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#		262	-0-	-79	-0-	262	3			Y	-0-				-0-
02	308	#		262	-0-	-46	-0-	262	3			Y	-0-				-0-
03	341	#		269	-0-	-72	-0-	269	3			Y	-0-				-0-
04	432	R		432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-				-0-
05	468	R		468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-				-0-
06	270	#	NO RPT		-0-	-270	-0-					Y	NO RPT				-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	131					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#		61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-				-0-
02	84	#		61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-				-0-
03	62	R		62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				-0-
04	445	R		445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-				-0-
05	109	R		109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-				-0-
06	60	#	NO RPT		-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	#	879	-0-	-144	-0-	872	3	7	9	N	6					93
02	930	R	930	-0-	-0-	-0-	916	3	14	9	N	13	75	1			31
03	961	#	868	-0-	-93	-0-	850	3	18	9	N	16					47
04	881	R	881	-0-	-0-	-0-	877	3	4	9	N	4					51
05	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1029	3	1	9	N	1					52
06	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					52

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	#	405	-0-	-308	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
02	616	#	381	-0-	-235	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
03	620	#	421	-0-	-199	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
04	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
05	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	207	-0-	-72	-0-	205	3	2	9	Y	2	16	1			2
02	224	#	133	-0-	-91	-0-	103	3	30	9	Y	27	23	1			6
03	248	#	124	-0-	-124	-0-	100	3	24	9	Y	22	14	1			14
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	121	3	37	9	Y	34	40	1			8
05	154	R	154	-0-	-0-	-0-	122	3	32	9	Y	29	27	1			10
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

01	155	#	107	-0-	-48	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	180	R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	155	#	148	-0-	-7	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	150	#	136	-0-	-14	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	186	#	123	-0-	-63	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

01	155	#	123	-0-	-32	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	206	R	206	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	185	R	185	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	T. A.		121	-0-	121	121	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	T. A.		105	-0-	105	226	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	226					Y	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

01	186	#	123	-0-	-63	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	184	R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	186	#	152	-0-	-34	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	T. A.		166	-0-	166	166	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	T. A.		202	-0-	202	368	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	368					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	155	#	113	-0-	-42	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	188	R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	173	R	173	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	T. A.		164	-0-	164	164	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	T. A.		137	-0-	137	301	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	301					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	R	861	-0-	-0-	-0-	111	1	736	3	Y	13	18	1			25
							14	9									
02	594	R	594	-0-	-0-	-0-	96	1	483	3	Y	14	19	1			20
							15	9									
03	918	R	918	-0-	-0-	-0-	111	1	796	3	Y	10					30
							11	9									
04	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	119	1	970	3	Y	22	40	1			12
							24	9									
05	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	117	1	991	3	Y	11					23
							12	9									
06	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					23

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		440	-0-	440	440	21	1	378	2	Y	8	8	1			2
							32	4	9	9							
02	823	R	383	-0-	-440	-0-	16	1	320	2	Y	11	11	1			2
							35	4	12	9							
03	465	#	457	-0-	-8	-0-	24	1	385	2	Y	15	14	1			3
							31	4	17	9							
04	T. A.		326	-0-	326	326	17	1	271	2	Y	11	13	1			1
							26	4	12	9							
05	T. A.		409	-0-	409	735	22	1	345	2	Y	18	17	1			2
							22	4	20	9							
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	735					Y	NO RPT					2

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		989	-0-	989	5850	50	1	899	2	Y	17	14	1			5
							21	4	19	9							
02	6586	R	736	-0-	-5850	-0-	31	1	645	2	Y	20	22	1			3
							38	4	22	9							
03	713	#	199	-0-	-514	-0-	10	1	176	2	Y	8	11	1			-0-
							4	4	9	9							
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	960	#	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	503	-0-	-24	-0-	65	1	428	3	Y	9	12	1			17
							10	9									
02	476	#	353	-0-	-123	-0-	57	1	287	3	Y	8	12	1			13
							9	9									
03	573	R	573	-0-	-0-	-0-	69	1	496	3	Y	7					20
							8	9									
04	T. A.		677	-0-	677	677	72	1	588	3	Y	15	27	1			8
							17	9									
05	T. A.		706	-0-	706	1383	73	1	623	3	Y	9					17
							10	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1383					Y	NO RPT					17

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
01	1147	#	990	-0-	-157	-0-	988	3	2	9	Y	2					9
02	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1007	3	2	9	Y	2					11
03	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	1005	3	2	9	Y	2					13
04	998	R	998	-0-	-0-	-0-	994	3	4	9	Y	4	12	1			5
05	1116	#	974	-0-	-142	-0-	973	3	1	9	Y	1					6
06	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	341	#	245	-0-	-96	-0-	243	3	2	9	Y	2	5	1			4
02	280	#	247	-0-	-33	-0-	243	3	4	9	Y	4	5	1			3
03	310	#	252	-0-	-58	-0-	249	3	3	9	Y	3					6
04	499	R	499	-0-	-0-	-0-	495	3	4	9	Y	4	5	1			5
05	435	R	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	Y	1					6
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
01	496	#	344	-0-	-152	-0-	65	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	448	#	322	-0-	-126	-0-	67	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	465	#	273	-0-	-192	-0-	46	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	229	-0-	-161	-0-	26	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	388	R	388	-0-	-0-	-0-	38	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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
01	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	83	-0-	-1	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	Y	-0-					10
04	T. A.		771	-0-	771	771	65	1	706	3	Y	-0-					10
*05	T. A.		609	-0-	609	1380	46	1	563	3	Y	-0-					10
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1380					Y	NO RPT					10

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	230	-0-	-80	-0-	224	3	6	9	Y	5	8	1			7
02	280	#	230	-0-	-50	-0-	224	3	6	9	Y	5	8	1			4
03	279	#	234	-0-	-45	-0-	228	3	6	9	Y	5					9
04	T. A.		324	-0-	324	324	317	3	7	9	Y	6	8	1			7
05	T. A.		504	-0-	504	828	501	3	3	9	Y	3					10
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	828					Y	NO RPT					10

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	682	-0-	-310	-0-	675	3	7	9	Y	6	11	1			9
02	868	#	713	-0-	-155	-0-	704	3	9	9	Y	8	11	1			6
03	930	#	730	-0-	-200	-0-	723	3	7	9	Y	6					12
04	T. A.		991	-0-	991	991	981	3	10	9	Y	9	11	1			10
05	T. A.		1043	-0-	1043	2034	1040	3	3	9	Y	3					13
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	2034					Y	NO RPT					13

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	#	-0-	-0-	-310	-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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	118	-0-	-68	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	T. A.		207	-0-	207	207	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	T. A.		166	-0-	166	373	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	373					Y	NO RPT					-0-

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		282	-0-	282	1265	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
02	T. A.		242	-0-	242	1507	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
03	T. A.		287	-0-	287	1794	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
04	T. A.		357	-0-	357	2151	20	1	307	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
05	2480	R	329	-0-	-2151	-0-	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	#	560	-0-	-153	-0-	553	3	7	9	N	6					62
02	588	#	559	-0-	-29	-0-	546	3	13	9	N	12	45	1			29
03	620	#	456	-0-	-164	-0-	438	3	18	9	N	16					45
04	541	R	541	-0-	-0-	-0-	537	3	4	9	N	4					49
05	624	R	624	-0-	-0-	-0-	623	3	1	9	N	1					50
06	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					50

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	317	-0-	-55	-0-	313	3	4	9	N	4					41
02	313	R	313	-0-	-0-	-0-	304	3	9	9	N	8	30	1			19
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	333	3	12	9	N	11					30
04	405	R	405	-0-	-0-	-0-	402	3	3	9	N	3					33
05	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					33
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					33

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	#	545	-0-	-168	-0-	515	3	30	9	Y	27	33	1			5
02	644	#	489	-0-	-155	-0-	467	3	22	9	Y	20	20	1			5
03	589	#	532	-0-	-57	-0-	515	3	17	9	Y	15	10	1			10
04	563	R	563	-0-	-0-	-0-	537	3	26	9	Y	24	29	1			5
05	699	R	699	-0-	-0-	-0-	675	3	24	9	Y	22	20	1			7
06	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	310	#	300	-0-	-10	-0-	298	3	2	9	Y	2					21
02	280	#	276	-0-	-4	-0-	274	3	2	9	Y	2					23
03	310	#	307	-0-	-3	-0-	306	3	1	9	Y	1					24
04	T. A.		346	-0-	346	346	345	3	1	9	Y	1					25
05	T. A.		410	-0-	410	756	409	3	1	9	Y	1					26
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	756					Y	NO RPT					26

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
01	310	#	300	-0-	-10	-0-	298	3	2	9	Y	2					21
02	280	#	276	-0-	-4	-0-	274	3	2	9	Y	2					23
03	310	#	307	-0-	-3	-0-	306	3	1	9	Y	1					24
04	T. A.		346	-0-	346	346	345	3	1	9	Y	1					25
05	T. A.		390	-0-	390	736	389	3	1	9	Y	1					26
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	736					Y	NO RPT					26

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
01	1240	#	1202	-0-	-38	-0-	1194	3	8	9	Y	7					68
02	1120	#	1103	-0-	-17	-0-	1095	3	8	9	Y	7					75
03	1240	#	1224	-0-	-16	-0-	1223	3	1	9	Y	1					76
04	T. A.		1294	-0-	1294	1294	1292	3	2	9	Y	2					78
05	T. A.		1336	-0-	1336	2630	1332	3	4	9	Y	4					82
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2630					Y	NO RPT					82

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
02	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
01	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					1
02	224	#	209	-0-	-15	-0-	208	3	1	9	Y	1					2
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					2
04	T. A.		259	-0-	259	259	259	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.		258	-0-	258	517	257	3	1	9	Y	1					1
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	517					Y	NO RPT					1

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
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		80	-0-	80	80	80	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		54	-0-	54	134	54	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	134					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	297	-0-	-13	-0-	294	3	3	9	Y	3					14
02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4	9	Y	4					18
03	279	#	278	-0-	-1	-0-	275	3	3	9	Y	3					21
04	300	#	268	-0-	-32	-0-	259	3	9	9	Y	8	19	1			10
05	310	#	256	-0-	-54	-0-	254	3	2	9	Y	2					12
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					12

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		305	-0-	305	792	21	1	279	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	T. A.		307	-0-	307	1099	21	1	279	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	T. A.		328	-0-	328	1427	26	1	298	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	T. A.		285	-0-	285	1712	22	1	256	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	1928	R	216	-0-	-1712	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	62	#	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		36	-0-	36	36	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		62	-0-	62	98	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	88	-0-	-36	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	68	-0-	-16	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	145	R	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

01	T. A.		265	-0-	265	1133	265	2			Y	-0-					52
02	T. A.		241	-0-	241	1374	241	2			Y	-0-					52
03	T. A.		236	-0-	236	1610	236	2			Y	-0-					52
04	1803	R	193	-0-	-1610	-0-	193	2			Y	-0-					52
05	279	#	199	-0-	-80	-0-	199	2			Y	-0-					52
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					52

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

01	713	#	684	-0-	-29	-0-	46	1	616	2	Y	9	8	1			2
							12	4	10	9							
02	693	R	693	-0-	-0-	-0-	47	1	617	2	Y	11	11	1			2
							17	4	12	9							
03	739	R	739	-0-	-0-	-0-	58	1	658	2	Y	12	12	1			2
							10	4	13	9							
04	613	R	613	-0-	-0-	-0-	48	1	543	2	Y	5	7	1			-0-
							16	4	6	9							
05	708	R	708	-0-	-0-	-0-	58	1	640	2	Y	7	6	1			1
							2	4	8	9							
06	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					1

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	275	-0-	-531	-0-	14	1	251	2	Y	4	3	1			1
							6	4	4	9							
02	728	#	204	-0-	-524	-0-	9	1	180	2	Y	4	4	1			1
							11	4	4	9							
03	806	#	238	-0-	-568	-0-	13	1	215	2	Y	6	6	1			1
							3	4	7	9							
04	754	R	754	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	Y	10	10	1			1
							16	4	11	9							
05	919	R	919	-0-	-0-	-0-	54	1	853	2	Y	7	7	1			1
							4	4	8	9							
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	Y	10	9	0			3
							11	9									
02	196	#	145	-0-	-51	-0-	18	1	120	3	Y	6	7	0			2
							7	9									
03	217	#	146	-0-	-71	-0-	15	1	119	3	Y	11	13	0			-0-
							12	9									
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	18	1	164	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	217	#	160	-0-	-57	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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
01	248	#	191	-0-	-57	-0-	20	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	224	#	128	-0-	-96	-0-	17	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	248	#	124	-0-	-124	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		169	-0-	169	169	17	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		239	-0-	239	408	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	408					Y	NO RPT					-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
01	434	#	345	-0-	-89	-0-	36	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	420	#	228	-0-	-192	-0-	30	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	465	#	224	-0-	-241	-0-	25	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		305	-0-	305	305	31	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		407	-0-	407	712	38	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	712					Y	NO RPT					-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
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	R	595	-0-	-0-	-0-	43	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	406	R	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	582	R	582	-0-	-0-	-0-	52	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	726	R	726	-0-	-0-	-0-	58	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	565	R	565	-0-	-0-	-0-	43	1	522	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	732	R	732	-0-	-0-	-0-	52	1	680	3	Y	-0-			97
02	503	R	503	-0-	-0-	-0-	52	1	451	3	Y	-0-			97
03	626	R	626	-0-	-0-	-0-	56	1	570	3	Y	-0-			97
04	T. A.		674	-0-	674	674	53	1	621	3	Y	-0-			97
05	T. A.		598	-0-	598	1272	45	1	553	3	Y	-0-			97
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1272					Y	NO RPT			97

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	#	370	-0-	-95	-0-	362	3	8	9	Y	7			31
02	364	#	354	-0-	-10	-0-	351	3	3	9	Y	3			34
03	700	R	700	-0-	-0-	-0-	690	3	10	9	Y	9			43
04	630	R	630	-0-	-0-	-0-	627	3	3	9	Y	3			46
05	403	#	242	-0-	-161	-0-	235	3	7	9	Y	6			52
06	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			52

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	#	208	-0-	-40	-0-	205	3	3	9	Y	3			15
02	224	#	201	-0-	-23	-0-	199	3	2	9	Y	2			17
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	251	3	4	9	Y	4			21
04	T. A.		258	-0-	258	258	255	3	3	9	Y	3			24
05	T. A.		249	-0-	249	507	245	3	4	9	Y	4			28
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	507					Y	NO RPT			28

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	756	R	756	-0-	-0-	-0-	750	3	6	9	Y	5			21
02	730	R	730	-0-	-0-	-0-	728	3	2	9	Y	2			23
03	727	R	727	-0-	-0-	-0-	720	3	7	9	Y	6			29
04	670	R	670	-0-	-0-	-0-	666	3	4	9	Y	4			33
05	516	R	516	-0-	-0-	-0-	515	3	1	9	Y	1			34
06	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			34

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
04	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 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
01	279	#	164	-0-	-115	-0-	27	1	119	3	Y	16	11	0			7
							18	9									
02	252	#	157	-0-	-95	-0-	29	1	115	3	Y	12	16	0			3
							13	9									
03	279	#	136	-0-	-143	-0-	20	1	97	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
04	T. A.		139	-0-	139	139	14	1	110	3	Y	14	13	0			4
							15	9									
05	T. A.		194	-0-	194	333	18	1	164	3	Y	11	13	0			2
							12	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	333					Y	NO RPT					2

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	85	3	8	9	Y	7	2	1			5
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	82	3	22	9	Y	20	20	1			5
03	97	R	97	-0-	-0-	-0-	80	3	17	9	Y	15	10	1			10
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	127	3	26	9	Y	24	29	1			5
05	122	R	122	-0-	-0-	-0-	98	3	24	9	Y	22	20	1			7
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					7

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

01	T. A.		321	-0-	321	1444	15	1	282	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
02	T. A.		277	-0-	277	1721	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
03	T. A.		328	-0-	328	2049	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
04	T. A.		399	-0-	399	2448	22	1	344	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
05	2824	R	376	-0-	-2448	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

01	T. A.		253	-0-	253	1031	253	2			Y	-0-					36
02	T. A.		230	-0-	230	1261	230	2			Y	-0-					36
03	T. A.		225	-0-	225	1486	225	2			Y	-0-					36
04	T. A.		244	-0-	244	1730	244	2			Y	-0-					36
05	1981	R	251	-0-	-1730	-0-	251	2			Y	-0-					36
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

01	T. A.		318	-0-	318	1294	318	2			Y	-0-					36
02	T. A.		288	-0-	288	1582	288	2			Y	-0-					36
03	T. A.		283	-0-	283	1865	283	2			Y	-0-					36
04	T. A.		314	-0-	314	2179	314	2			Y	-0-					36
05	2502	R	323	-0-	-2179	-0-	323	2			Y	-0-					36
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	527	#	285	-0-	-242	-0-	27	1	236	3	Y	20	18	0			9
							22	9									
02	476	#	190	-0-	-286	-0-	23	1	154	3	Y	12	14	0			7
							13	9									
03	527	#	197	-0-	-330	-0-	19	1	152	3	Y	24	27	0			4
							26	9									
04	480	#	281	-0-	-199	-0-	28	1	252	3	Y	1	1	0			4
							1	9									
05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	Y	-0-					4
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					4

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

01	T. A.		62	-0-	62	250	62	3			Y	-0-					45
02	T. A.		64	-0-	64	314	64	3			Y	-0-					45
03	T. A.		62	-0-	62	376	62	3			Y	-0-					45
04	T. A.		103	-0-	103	479	103	3			Y	-0-					45
05	587	R	108	-0-	-479	-0-	108	3			Y	-0-					45
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

01	T. A.		310	-0-	310	1252	310	3			Y	-0-					72
02	T. A.		321	-0-	321	1573	321	3			Y	-0-					72
03	T. A.		299	-0-	299	1872	299	3			Y	-0-					72
04	T. A.		490	-0-	490	2362	490	3			Y	-0-					72
05	2680	R	318	-0-	-2362	-0-	318	3			Y	-0-					72
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

01	T. A.		124	-0-	124	500	124	3			Y	-0-					22
02	T. A.		128	-0-	128	628	128	3			Y	-0-					22
03	T. A.		117	-0-	117	745	117	3			Y	-0-					22
04	T. A.		184	-0-	184	929	184	3			Y	-0-					22
05	1073	R	144	-0-	-929	-0-	144	3			Y	-0-					22
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

01	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	#	39	-0-	-633	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	744	#	273	-0-	-471	-0-	20	1	245	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

01	T. A.		124	-0-	124	501	124	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		128	-0-	128	629	128	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		106	-0-	106	735	106	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		183	-0-	183	918	183	3			Y	-0-					-0-
05	1014	R	96	-0-	-918	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		103	-0-	103	416	103	3			Y	-0-					9
02	T. A.		107	-0-	107	523	107	3			Y	-0-					9
03	T. A.		72	-0-	72	595	72	3			Y	-0-					9
04	T. A.		399	-0-	399	994	399	3			Y	-0-					9
05	1157	R	163	-0-	-994	-0-	163	3			Y	-0-					9
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		166	-0-	166	670	166	3			Y	-0-					2
02	T. A.		171	-0-	171	841	171	3			Y	-0-					2
03	T. A.		139	-0-	139	980	139	3			Y	-0-					2
04	T. A.		97	-0-	97	1077	97	3			Y	-0-					2
05	1203	R	126	-0-	-1077	-0-	126	3			Y	-0-					2
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					8
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					8
03	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					8
04	T. A.		150	-0-	150	150	150	3			Y	-0-					8
05	T. A.		125	-0-	125	275	125	3			Y	-0-					8
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	275					Y	NO RPT					8

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201	R	201	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	9	8	1			2
							3	4	10	9							
02	170	R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	5	7	1			-0-
							5	4	6	9							
03	124	#	113	-0-	-11	-0-	18	1	89	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	T. A.		66	-0-	66	66	7	1	58	3	Y	1					1
							1	9									
05	T. A.		118	-0-	118	184	11	1	106	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	184					Y	NO RPT					-0-

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	R	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		123	-0-	123	123	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		116	-0-	116	239	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	239					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	56	-0-	-28	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		97	-0-	97	97	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		90	-0-	90	187	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	187					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	366	3	6	9	Y	5					77
02	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					77
03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	367	3	3	9	Y	3					80
04	T. A.		369	-0-	369	369	360	3	9	9	Y	8	78	1			10
05	T. A.		380	-0-	380	749	378	3	2	9	Y	2					12
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	749					Y	NO RPT					12

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
01	124	#	74	-0-	-50	-0-	11	1	48	3	Y	14	9	0			6
							15	9									
02	112	#	67	-0-	-45	-0-	11	1	46	3	Y	9	13	0			2
							10	9									
03	124	#	62	-0-	-62	-0-	8	1	39	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
04	T. A.		63	-0-	63	63	6	1	44	3	Y	12	11	0			3
							13	9									
05	T. A.		83	-0-	83	146	7	1	65	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	146					Y	NO RPT					2

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
01	212	R	212	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	37	34	1			8
							4	4	41	9							
02	160	R	160	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	43	45	1			6
							4	4	47	9							
03	155	#	92	-0-	-63	-0-	14	1	69	3	Y	8	8	0	6	1	-0-
							9	9									
04	T. A.		93	-0-	93	93	10	1	80	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	T. A.		163	-0-	163	256	15	1	140	3	Y	7	5	0			3
							8	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	256					Y	NO RPT					3

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
01	608	R	608	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	148	134	1			32
							10	4	163	9							
02	481	R	481	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	171	178	1			25
							11	4	188	9							
03	403	#	250	-0-	-153	-0-	36	1	180	3	Y	31	30	0	25	1	1
							34	9									
04	T. A.		244	-0-	244	244	26	1	207	3	Y	10	7	0			4
							11	9									
05	T. A.		431	-0-	431	675	39	1	363	3	Y	26	19	0			11
							29	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	675					Y	NO RPT					11

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	R	192	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	19	17	1			4
							4	4	21	9							
02	140	#	136	-0-	-4	-0-	5	1	104	2	Y	21	22	1			3
							4	4	23	9							
03	155	#	87	-0-	-68	-0-	14	1	69	3	Y	4	4	0	3	1	-0-
							4	9									
04	T. A.		92	-0-	92	92	10	1	80	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
05	T. A.		155	-0-	155	247	15	1	140	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	247					Y	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	110	-0-	-45	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
							5	4									
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					-0-
							11	4									
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
							3	4									
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	N	-0-					-0-
							4	4									
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	112	#	97	-0-	-15	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	T. A.		99	-0-	99	99	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	T. A.		40	-0-	40	139	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT					-0-

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
01	248	#	214	-0-	-34	-0-	11	1	195	2	Y	4	4	1			1
							4	4	4	9							
02	224	#	192	-0-	-32	-0-	8	1	169	2	Y	6	6	1			1
							8	4	7	9							
03	248	#	218	-0-	-30	-0-	12	1	194	2	Y	8	7	1			2
							3	4	9	9							
04	T. A.		201	-0-	201	201	11	1	176	2	Y	8	9	1			1
							5	4	9	9							
05	T. A.		239	-0-	239	440	14	1	214	2	Y	9	9	1			1
							1	4	10	9							
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	440					Y	NO RPT					1

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
01	248	#	224	-0-	-24	209	3		15	9	N	14					60
02	250	R	250	-0-	-0-	217	3		33	9	N	30					90
03	299	R	299	-0-	-0-	248	3		51	9	N	46	99	1			37
04	254	R	254	-0-	-0-	244	3		10	9	N	9					46
05	303	R	303	-0-	-0-	296	3		7	9	N	6					52
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					52

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		684	-0-	684	2893	34	1	641	3	Y	8	7	0			3
							9	9									
02	T. A.		463	-0-	463	3356	31	1	425	3	Y	6	8	0			1
							7	9									
03	T. A.		659	-0-	659	4015	39	1	612	3	Y	7	6	0			2
							8	9									
04	T. A.		708	-0-	708	4723	39	1	658	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	5492	R	769	-0-	-4723	-0-	39	1	719	3	Y	10	9	0			3
							11	9									
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	159	-0-	-37	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	144	-0-	-73	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		319	-0-	319	518	319	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	518					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	38	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	T. A.		44	-0-	44	44	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	T. A.		45	-0-	45	89	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	752	-0-	-23	-0-	37	1	674	2	Y	23	19	1			7
							16	4	25	9							
02	644	#	567	-0-	-77	-0-	24	1	483	2	Y	28	31	1			4
							29	4	31	9							
03	713	#	669	-0-	-44	-0-	35	1	576	2	Y	46	44	1			6
							7	4	51	9							
04	720	#	716	-0-	-4	-0-	39	1	618	2	Y	40	39	1			7
							15	4	44	9							
05	836	R	836	-0-	-0-	-0-	48	1	746	2	Y	35	38	1			4
							3	4	39	9							
06	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					4

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		33	-0-	33	122	33	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		30	-0-	30	152	30	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		54	-0-	54	206	54	3			Y	-0-					-0-
04	267	R	61	-0-	-206	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	#	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	Y	-0-			-0-
02	112	#	74	-0-	-38	-0-	5	1	69	3	Y	-0-			-0-
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	121	-0-	121	121	7	1	114	3	Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	87	-0-	87	208	4	1	83	3	Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					Y	NO RPT			-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	#	152	-0-	-65	-0-	21	1	131	3	Y	-0-			-0-
02	196	#	122	-0-	-74	-0-	22	1	100	3	Y	-0-			-0-
03	217	#	137	-0-	-80	-0-	21	1	116	3	Y	-0-			-0-
04	210	#	147	-0-	-63	-0-	21	1	126	3	Y	-0-			-0-
05	161	R	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	Y	-0-			-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	#	82	-0-	-42	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
05	177	R	177	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
03	115	R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
04	T. A.		108	-0-	108	108	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
05	T. A.		124	-0-	124	232	7	1	116	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	815	-0-	815	2847	40	1	725	2	Y	30	25	1			9
							17	4	33	9							
02	14B2	EXT	617	-0-	617	3464	25	1	520	2	Y	37	40	1			6
							31	4	41	9							
03	14B2	EXT	730	-0-	730	4194	38	1	619	2	Y	59	57	1			8
							8	4	65	9							
04	4913	R	719	-0-	-4194	-0-	39	1	617	2	Y	44	45	1			7
							15	4	48	9							
05	781	R	781	-0-	-0-	-0-	44	1	692	2	Y	38	42	1			3
							3	4	42	9							
06	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					3

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	219	-0-	-215	-0-	11	1	194	2	Y	8	6	1			2
							5	4	9	9							
02	364	#	82	-0-	-282	-0-	3	1	68	2	Y	4	6	1			-0-
							7	4	4	9							
03	248	#	108	-0-	-140	-0-	6	1	96	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	210	#	103	-0-	-107	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	217	#	117	-0-	-100	-0-	7	1	108	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	64	R	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS 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	397	-0-	397	821	20	1	368	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	14B2	EXT	293	-0-	293	1114	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	14B2	EXT	338	-0-	338	1452	19	1	315	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	1667	R	215	-0-	-1452	-0-	12	1	188	2	Y	9	7	1			2
							5	4	10	9							
05	403	#	149	-0-	-254	-0-	8	1	131	2	Y	8	9	1			1
							1	4	9	9							
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	108	R	108	-0-		-0-		-0-	3	1	63	2	Y	37	34	1			8
									1	4	41	9							
02	92	R	92	-0-		-0-		-0-	2	1	41	2	Y	43	45	1			6
									2	4	47	9							
03	93	#	42	-0-		-51		-0-	5	1	28	3	Y	8	8	0	6	1	-0-
									9	9									
04	14B2 EXT		39	-0-		39		39	4	1	32	3	Y	3	2	0			1
									3	9									
05	14B2 EXT		62	-0-		62		101	6	1	56	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		101					Y	NO RPT					-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 LIFT	(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	67	R	67	-0-		-0-		-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
02	56	#	45	-0-		-11		-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
									2	4									
03	62	#	33	-0-		-29		-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		36	-0-		36		36	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		62	-0-		62		98	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		98					Y	NO RPT					-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 LIFT	(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	95	R	95	-0-		-0-		-0-	4	1	77	2	Y	11	11	1			2
									2	4	12	9							
02	78	R	78	-0-		-0-		-0-	3	1	64	2	Y	7	8	1			1
									3	4	8	9							
03	94	R	94	-0-		-0-		-0-	5	1	74	2	Y	13	12	1			2
									1	4	14	9							
04	14B2 EXT		57	-0-		57		57	3	1	42	2	Y	10	11	1			1
									1	4	11	9							
05	14B2 EXT		71	-0-		71		128	4	1	56	2	Y	10	9	1			2
									11	9									
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		128					Y	NO RPT					2

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. GAS LIFT	(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	217	#	201	-0-		-16		-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
									15	4									
02	196	#	172	-0-		-24		-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
									16	4									
03	217	#	206	-0-		-11		-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
									15	4									
04	T. A.		147	-0-		147		147	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
									12	4									
05	T. A.		189	-0-		189		336	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
									11	4									
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		336					Y	NO RPT					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	589	#	517	-0-		-72		-0-	517	3			Y	-0-					38
02	534	R	534	-0-		-0-		-0-	534	3			Y	-0-					38
03	558	#	430	-0-		-128		-0-	430	3			Y	-0-					38
04	14B2 EXT		288	-0-		288		288	288	3			Y	-0-					38
*05	14B2 EXT		429	-0-		429		717	429	3			Y	-0-					38
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		717					Y	NO RPT					38

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		257	-0-	257	1017	19	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		175	-0-	175	1192	18	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		234	-0-	234	1426	21	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		251	-0-	251	1677	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	1880	R	203	-0-	-1677	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	60	-0-	-250	-0-	42	3	18	9	Y	16	20	1			3
02	252	#	54	-0-	-198	-0-	41	3	13	9	Y	12	12	1			3
03	279	#	50	-0-	-229	-0-	40	3	10	9	Y	9	6	1			6
04	240	#	111	-0-	-129	-0-	96	3	15	9	Y	14	17	1			3
05	487	R	487	-0-	-0-	-0-	473	3	14	9	Y	13	12	1			4
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					4

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					149
02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					149
03	341	#	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					149
04	300	#	203	-0-	-97	-0-	203	3			N	-0-					149
05	341	#	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					149
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					149

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		177	-0-	177	828	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		121	-0-	121	949	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		146	-0-	146	1095	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	1234	R	139	-0-	-1095	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		473	-0-	473	1924	34	1	439	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		324	-0-	324	2248	34	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		238	-0-	238	2486	23	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	2609	R	123	-0-	-2486	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	66	-0-	-337	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		203	-0-	203	803	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		139	-0-	139	942	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		171	-0-	171	1113	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	1295	R	182	-0-	-1113	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	156	-0-	-30	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		230	-0-	230	881	17	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	1038	R	157	-0-	-881	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	147	-0-	-33	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	140	-0-	-46	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	241	-0-	-39	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	308	-0-	-2	-0-	28	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	345	R	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	R	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	267	-0-	-13	-0-	28	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	330	R	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	354	R	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	341	#	320	-0-	-21	-0-	25	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		146	-0-	146	146	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		544	-0-	544	690	27	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	690					Y	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		73	-0-	73	327	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		45	-0-	45	372	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		109	-0-	109	481	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	569	R	88	-0-	-481	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	144	R	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		124	-0-	124	467	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	552	R	85	-0-	-467	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		98	-0-	98	397	7	1	91	3	Y	-0-			-0-
02	464	R	67	-0-	-397	-0-	7	1	60	3	Y	-0-			-0-
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-			-0-
*05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-			-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		405	-0-	405	1433	29	1	376	3	Y	-0-			-0-
02	1710	R	277	-0-	-1433	-0-	29	1	248	3	Y	-0-			-0-
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	3	Y	-0-			-0-
04	330	#	225	-0-	-105	-0-	18	1	207	3	Y	-0-			-0-
05	341	#	170	-0-	-171	-0-	13	1	157	3	Y	-0-			-0-
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 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
01	14B2 EXT		296	-0-	296	1158	21	1	275	3	Y	-0-			-0-
02	1361	R	203	-0-	-1158	-0-	21	1	182	3	Y	-0-			-0-
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	Y	-0-			-0-
04	251	R	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-			-0-
05	248	#	232	-0-	-16	-0-	18	1	214	3	Y	-0-			-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT		71	-0-	71	365	5	1	66	3	Y	-0-			-0-
02	413	R	48	-0-	-365	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			-0-
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-			-0-
04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-			-0-
*05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-			-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-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
01	14B2 EXT		61	-0-	61	196	4	1	57	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		42	-0-	42	238	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		64	-0-	64	302	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
04	360	R	58	-0-	-302	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-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
01	T. A.		167	-0-	167	720	13	1	154	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		101	-0-	101	821	10	1	91	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.		259	-0-	259	1080	25	1	234	3	Y	-0-			-0-
04	1263	R	183	-0-	-1080	-0-	20	1	163	3	Y	-0-			-0-
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	Y	-0-			-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-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
01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	3	Y	-0-			-0-
02	308	#	276	-0-	-32	-0-	29	1	247	3	Y	-0-			-0-
03	387	R	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	3	Y	-0-			-0-
04	397	R	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	Y	-0-			-0-
05	341	#	310	-0-	-31	-0-	24	1	286	3	Y	-0-			-0-
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		292	-0-	292	1311	13 20	1 4	239 20	2 9	Y	18	17	1			4
02	T. A.		256	-0-	256	1567	10 22	1 4	202 22	2 9	Y	20	21	1			3
03	T. A.		312	-0-	312	1879	15 20	1 4	244 33	2 9	Y	30	27	1			6
04	T. A.		388	-0-	388	2267	20 30	1 4	307 31	2 9	Y	28	31	1			3
05	2624	R	357	-0-	-2267	-0-	18 19	1 4	275 45	2 9	Y	41	39	1			5
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	R	123	-0-	-0-	-0-	6 2	1 4	103 12	2 9	Y	11	8	1			3
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	4 4	1 4	74 13	2 9	Y	12	13	1			2
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	5 1	1 4	82 11	2 9	Y	10	11	1			1
04	120	#	89	-0-	-31	-0-	5 2	1 4	73 9	2 9	Y	8	8	1			1
05	124	#	99	-0-	-25	-0-	5 11	1 9	83	2	Y	10	9	1			2
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					38
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					38
03	217	#	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					38
04	210	#	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					38
05	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					38
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					38

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	119	-0-	-5	-0-	10 9	1 9	100	3	Y	8	9	1			11
02	112	#	92	-0-	-20	-0-	10 9	1 9	73	3	Y	8	18	1			1
03	124	#	123	-0-	-1	-0-	11 8	1 9	104	3	Y	7					8
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	138	3	Y	6	9	1			5
05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	155	3	Y	5					10
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					10

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	185	-0-	-1	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	128	-0-	-40	-0-	21	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	134	-0-	-52	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	173	-0-	-37	-0-	21	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	152	-0-	-65	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	143	-0-	-43	-0-	11	1	131	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	168	#	87	-0-	-81	-0-	9	1	77	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	186	#	159	-0-	-27	-0-	16	1	142	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		110	-0-	110	110	12	1	97	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	T. A.		214	-0-	214	324	21	1	192	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	324					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	R	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	276	-0-	-88	-0-	29	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	460	R	460	-0-	-0-	-0-	41	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		746	-0-	746	746	63	1	683	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		437	-0-	437	1183	34	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1183					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 7 RRCID -> 290895 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		62	-0-	62	251	62	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		64	-0-	64	315	64	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		54	-0-	54	369	54	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		59	-0-	59	428	59	3			Y	-0-					-0-
05	495	R	67	-0-	-428	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 295158 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7185 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BADE WELL #: 515 RRCID -> 295160 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7071 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

BADE WELL #: 415 RRCID -> 295167 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7212 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 295178 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8191 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS -3- WELL #: 4 RRCID -> 295179 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7888 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS -3- WELL #: 6 RRCID -> 295185 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7153 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS -2- WELL #: 2 RRCID -> 295201 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7385 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS -2- WELL #: 1 RRCID -> 295213 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7457 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS -2- WELL #: 7 RRCID -> 295218 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7434 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT WELL #: 424 RRCID -> 295219 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT WELL #: 524 RRCID -> 295220 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7552 - 7937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS -3- WELL #: 2 RRCID -> 295221 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7275 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT WELL #: 624 RRCID -> 295223 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7843 - 7956

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT WELL #: 724 RRCID -> 295224 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7628 - 7989

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT WELL #: 824 RRCID -> 295225 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7580 - 8025

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS -3- WELL #: 5 RRCID -> 295226 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7264 - 7326

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS -2- WELL #: 3 RRCID -> 295253 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7520 - 7626

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS -2- WELL #: 4 RRCID -> 295254 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7362 - 7456

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS -3- WELL #: 1 RRCID -> 295256 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7704 - 7718

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

REYNOLDS -3- WELL #: 3 RRCID -> 295259 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7220 - 7406

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT WELL #: RRCID -> 295271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12216 - 17065

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

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-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	0		22	-0-	22	68	22	2			Y	-0-					8
02	93	R	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					8
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					8
04	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					8
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					8
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

01	0		70	-0-	70	280	69	2	1	9	N	1					159
02	366	R	86	-0-	-280	-0-	85	2	1	9	N	1					160
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					161
04	120	#	96	-0-	-24	-0-	95	2	1	9	N	1					162
05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1					163
06	120	#	60	-0-	-60	-0-	59	2	1	9	N	1					164

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

01	0		308	-0-	308	588	308	2			Y	-0-					86
02	839	R	251	-0-	-588	-0-	251	2			Y	-0-					86
03	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					86
04	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					86
05	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					86
06	300	#	105	-0-	-195	-0-	105	2			Y	-0-					86

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		571	-0-	571	1762	571	2			N	-0-					-0-
02	2275	R	513	-0-	-1762	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	620	#	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	600	#	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	589	#	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	540	#	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					-0-

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
01	0		401	-0-	401	1179	401	2			N	-0-					-0-
02	1537	R	358	-0-	-1179	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	434	#	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	390	#	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	390	#	365	-0-	-25	-0-	365	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	0		161	-0-	161	161	161	3			N	-0-					-0-
02	277	R	116	-0-	-161	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	186	#	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	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
01	0		399	-0-	399	399	399	3			N	-0-					141
02	773	R	374	-0-	-399	-0-	374	3			N	-0-					141
03	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					141
04	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					141
05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					141
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

01	0		162	-0-	162	162	147	3	15	9	Y	14					28
02	203	R	41	-0-	-162	-0-	34	3	7	9	Y	6					34
03	93	#	51	-0-	-42	-0-	45	3	6	9	Y	5					39
04	150	#	53	-0-	-97	-0-	53	3			Y	-0-					39
05	155	#	55	-0-	-100	-0-	55	3			Y	-0-					39
06	150	#	124	-0-	-26	-0-	122	3	2	9	Y	2	30	1			11

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

01	0		427	-0-	427	427	413	3	14	9	Y	13					26
02	514	R	87	-0-	-427	-0-	80	3	7	9	Y	6					32
03	217	#	110	-0-	-107	-0-	104	3	6	9	Y	5					37
04	420	#	123	-0-	-297	-0-	123	3			Y	-0-					37
05	434	#	128	-0-	-306	-0-	128	3			Y	-0-					37
*06	544	R	544	-0-	-0-	-0-	542	3	2	9	Y	2	29	1			10

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

01	0		689	-0-	689	689	680	3	9	9	Y	8					16
02	888	R	199	-0-	-689	-0-	195	3	4	9	Y	4					20
03	341	#	256	-0-	-85	-0-	254	3	2	9	Y	2					22
04	660	#	299	-0-	-361	-0-	299	3			Y	-0-					22
05	682	#	311	-0-	-371	-0-	311	3			Y	-0-					22
06	660	#	630	-0-	-30	-0-	629	3	1	9	Y	1	17	1			6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		227	-0-	227	227	227	3			N	-0-					33
02	548	R	321	-0-	-227	-0-	321	3			N	-0-					33
03	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					33
04	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					33
05	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					33
06	390	#	299	-0-	-91	-0-	297	3	2	9	N	2	26	1			9

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		202	-0-	202	202	200	3	2	9	Y	2					5
02	559	R	357	-0-	-202	-0-	356	3	1	9	Y	1					6
03	527	#	464	-0-	-63	-0-	463	3	1	9	Y	1					7
04	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					7
05	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					7
06	240	#	175	-0-	-65	-0-	175	3			Y	-0-	5	1			2

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		317	-0-	317	317	307	3	10	9	N	9					18
02	539	R	222	-0-	-317	-0-	218	3	4	9	N	4					22
03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	N	3					25
04	390	#	335	-0-	-55	-0-	335	3			N	-0-					25
05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					25
*06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	N	1	19	1			7

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		196	-0-	196	196	187	3	9	9	Y	8					16
02	315	R	119	-0-	-196	-0-	115	3	4	9	Y	4					20
03	248	#	152	-0-	-96	-0-	149	3	3	9	Y	3					23
04	240	#	176	-0-	-64	-0-	176	3			Y	-0-					23
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					23
*06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	Y	2	18	1			7

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		380	-0-	380	380	373	3	7	9	N	6					31
02	544	R	164	-0-	-380	-0-	161	3	3	9	N	3					34
03	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					34
04	360	#	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-					34
05	372	#	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					34
*06	491	R	491	-0-	-0-	-0-	489	3	2	9	N	2	26	1			10

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	177	1			23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					26
04	14B2 EXT		49	-0-	49	49	48	3	1	9	N	1					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					N	2					29
06	14B2 EXT		70	-0-	70	119	70	1			N	-0-					29

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. 867578

BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					52
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					52
03	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					52
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

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

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		609	-0-	609	1771	609	3			N	-0-					123
02	2332	R	561	-0-	-1771	-0-	561	3			N	-0-					123
03	620	#	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					123
04	600	#	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					123
05	620	#	590	-0-	-30	-0-	584	3	6	9	N	5					128
06	600	#	549	-0-	-51	-0-	545	3	4	9	N	4					132

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		588	-0-	588	588	588	3			Y	-0-					72
02	1083	R	495	-0-	-588	-0-	492	3	3	9	Y	3					75
03	558	#	439	-0-	-119	-0-	439	3			Y	-0-					75
04	570	#	403	-0-	-167	-0-	403	3			Y	-0-					75
05	589	#	358	-0-	-231	-0-	358	3			Y	-0-					75
06	570	#	358	-0-	-212	-0-	357	3	1	9	Y	1					76

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		587	-0-	587	587	587	3			Y	-0-					72
02	1081	R	494	-0-	-587	-0-	492	3	2	9	Y	2					74
03	558	#	438	-0-	-120	-0-	438	3			Y	-0-					74
04	570	#	403	-0-	-167	-0-	403	3			Y	-0-					74
05	589	#	358	-0-	-231	-0-	357	3	1	9	Y	1					75
06	570	#	357	-0-	-213	-0-	356	3	1	9	Y	1					76

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		236	-0-	236	236	236	3			N	-0-					139
02	454	R	218	-0-	-236	-0-	218	3			N	-0-					139
03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	244	3	6	9	N	5					144
04	240	#	235	-0-	-5	-0-	231	3	4	9	N	4					148
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	227	3	28	9	N	25	139	1			34
06	245	R	245	-0-	-0-	-0-	227	3	18	9	N	16					50

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
01	0		986	-0-	986	4565	983	3	3	9	Y	3					140
02	5281	R	716	-0-	-4565	-0-	710	3	6	9	Y	5					145
03	775	#	693	-0-	-82	-0-	690	3	3	9	Y	3					148
04	900	#	535	-0-	-365	-0-	535	3			Y	-0-					148
05	930	#	629	-0-	-301	-0-	629	3			Y	-0-					148
06	900	#	837	-0-	-63	-0-	837	3			Y	-0-					148

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
06	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

01	0		1090	-0-	1090	1090	1090	3			N	-0-					105
02	2136	R	1046	-0-	-1090	-0-	1046	3			N	-0-					105
03	915	R	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					105
04	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					105
05	875	R	875	-0-	-0-	-0-	873	3	2	9	N	2					107
06	821	R	821	-0-	-0-	-0-	820	3	1	9	N	1					108

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

01	0		210	-0-	210	210	210	3			Y	-0-					122
02	398	R	188	-0-	-210	-0-	185	3	3	9	Y	3					125
03	372	#	184	-0-	-188	-0-	182	3	2	9	Y	2					127
04	210	#	187	-0-	-23	-0-	176	3	11	9	Y	10					137
05	217	#	196	-0-	-21	-0-	187	3	9	9	Y	8					145
06	210	#	176	-0-	-34	-0-	169	3	7	9	Y	6					151

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

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-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	0	#	-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
01	0		139	-0-	139	605	139	3			N	-0-					141
02	700	R	95	-0-	-605	-0-	95	3			N	-0-					141
03	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					141
04	150	#	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					141
05	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					141
06	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					141

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
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0		210	-0-	210	210	210	3			Y	-0-					45
02	399	R	189	-0-	-210	-0-	189	3			Y	-0-					45
03	279	#	113	-0-	-166	-0-	113	3			Y	-0-					45
04	180	#	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					45
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					45
06	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	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
01	0		210	-0-	210	900	210	3			Y	-0-					46
02	1089	R	189	-0-	-900	-0-	189	3			Y	-0-					46
03	279	#	113	-0-	-166	-0-	113	3			Y	-0-					46
04	180	#	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					46
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					46
06	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	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
01	0		210	-0-	210	210	210	3			Y	-0-					44
02	399	R	189	-0-	-210	-0-	189	3			Y	-0-					44
03	279	#	113	-0-	-166	-0-	113	3			Y	-0-					44
04	180	#	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					44
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					44
06	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3			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
01	0		210	-0-	210	210	210	3			Y	-0-					45
02	399	R	189	-0-	-210	-0-	189	3			Y	-0-					45
03	279	#	113	-0-	-166	-0-	113	3			Y	-0-					45
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					45
05	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					45
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	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
01			0	210 -0-	210	210	210	3			Y	-0-					72
02	395	R	185	-0-	-210	-0-	185	3			Y	-0-					72
03	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					72
04	210	#	176	-0-	-34	-0-	176	3			Y	-0-					72
05	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					72
06	210	#	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-					72

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01			0	210 -0-	210	210	210	3			Y	-0-					46
02	398	R	188	-0-	-210	-0-	188	3			Y	-0-					46
03	279	#	112	-0-	-167	-0-	112	3			Y	-0-					46
04	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					46
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					46
06	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					46

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01			0	1050 -0-	1050	1050	1050	3			Y	-0-					-0-
02	1994	R	944	-0-	-1050	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
03	775	#	564	-0-	-211	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
04	840	#	763	-0-	-77	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
05	915	R	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
06	840	#	760	-0-	-80	-0-	760	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01			0	838 -0-	838	2463	828	3	10	9	Y	9					32
02	3082	R	619	-0-	-2463	-0-	610	3	9	9	Y	8					40
03	899	#	517	-0-	-382	-0-	515	3	2	9	Y	2					42
04	870	#	661	-0-	-209	-0-	653	3	8	9	Y	7					49
05	899	#	848	-0-	-51	-0-	841	3	7	9	Y	6					55
*06	815	R	815	-0-	-0-	-0-	806	3	9	9	Y	8					63

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01			0	837 -0-	837	2462	827	3	10	9	Y	9					33
02	3081	R	619	-0-	-2462	-0-	610	3	9	9	Y	8					41
03	899	#	516	-0-	-383	-0-	514	3	2	9	Y	2					43
04	870	#	659	-0-	-211	-0-	652	3	7	9	Y	6					49
05	899	#	847	-0-	-52	-0-	840	3	7	9	Y	6					55
06	814	R	814	-0-	-0-	-0-	806	3	8	9	Y	7					62

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01			0	262 -0-	262	805	262	3			N	-0-					132
02	1049	R	244	-0-	-805	-0-	244	3			N	-0-					132
03	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					132
04	270	#	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					132
05	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					132
06	270	#	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					132

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		949	-0-	949	3029	949	3			Y	-0-					104
02	3859	R	830	-0-	-3029	-0-	830	3			Y	-0-					104
03	1085	#	858	-0-	-227	-0-	858	3			Y	-0-					104
04	960	#	883	-0-	-77	-0-	883	3			Y	-0-					104
05	961	#	760	-0-	-201	-0-	757	3	3	9	Y	3					107
06	930	#	786	-0-	-144	-0-	777	3	9	9	Y	8					115

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		948	-0-	948	3029	948	3			Y	-0-					105
02	3858	R	829	-0-	-3029	-0-	829	3			Y	-0-					105
03	1023	#	858	-0-	-165	-0-	858	3			Y	-0-					105
04	960	#	884	-0-	-76	-0-	884	3			Y	-0-					105
05	961	#	758	-0-	-203	-0-	757	3	1	9	Y	1					106
06	930	#	785	-0-	-145	-0-	776	3	9	9	Y	8					114

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		487	-0-	487	2121	487	3			Y	-0-					73
02	2455	R	334	-0-	-2121	-0-	334	3			Y	-0-					73
03	372	#	169	-0-	-203	-0-	169	3			Y	-0-					73
04	570	#	170	-0-	-400	-0-	170	3			Y	-0-					73
05	589	#	202	-0-	-387	-0-	202	3			Y	-0-					73
06	480	#	281	-0-	-199	-0-	281	3			Y	-0-					73

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

01	0		487	-0-	487	2121	487	3			Y	-0-					74
02	2455	R	334	-0-	-2121	-0-	334	3			Y	-0-					74
03	372	#	169	-0-	-203	-0-	169	3			Y	-0-					74
04	570	#	170	-0-	-400	-0-	170	3			Y	-0-					74
05	589	#	202	-0-	-387	-0-	202	3			Y	-0-					74
06	480	#	281	-0-	-199	-0-	281	3			Y	-0-					74

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 292840 COMPL. DATE 05/26/1980 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7184 - 8065

01	341	#	328	-0-	-13	-0-	313	3	15	9	Y	14	52	1			14
02	308	#	251	-0-	-57	-0-	248	3	3	9	Y	3					17
03	341	#	183	-0-	-158	-0-	180	3	3	9	Y	3					20
04	DLQ G-10		179	-0-	179	179	166	3	13	9	Y	12					32
05	419	R	240	-0-	-179	-0-	223	3	17	9	Y	15					47
06	248	R	248	-0-	-0-	-0-	238	3	10	9	Y	9					56

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 292841 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6929 - 7633

01	341	#	327	-0-	-14	-0-	312	3	15	9	Y	14	52	1			14
02	308	#	250	-0-	-58	-0-	247	3	3	9	Y	3					17
03	341	#	181	-0-	-160	-0-	179	3	2	9	Y	2					19
04	DLQ G-10		179	-0-	179	179	165	3	14	9	Y	13					32
05	416	R	237	-0-	-179	-0-	222	3	15	9	Y	14					46
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	237	3	10	9	Y	9					55

FOSTER-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 292859 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7583 - 8005

01	0		114	-0-	114	114	114	3			N	-0-	102	1			150
02	392	#	106	-0-	-286	-0-	106	3			N	-0-					150
03	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					150
04	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					150
05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					150
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	185	3	35	9	N	32					182

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 292877 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7223 - 8010

01	341	#	328	-0-	-13	-0-	313	3	15	9	Y	14	52	1			14
02	308	#	251	-0-	-57	-0-	248	3	3	9	Y	3					17
03	341	#	182	-0-	-159	-0-	180	3	2	9	Y	2					19
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	166	3	14	9	Y	13					32
05	341	#	238	-0-	-103	-0-	223	3	15	9	Y	14					46
06	330	#	248	-0-	-82	-0-	237	3	11	9	Y	10					56

GUNTER WELL #: 4 RRCID -> 292879 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6992 - 7602

01	0		296	-0-	296	296	282	3	14	9	N	13					63
02	570	R	274	-0-	-296	-0-	257	3	17	9	N	15					78
03	341	#	274	-0-	-67	-0-	257	3	17	9	N	15					93
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	267	3	66	9	N	60					153
05	341	#	325	-0-	-16	-0-	260	3	65	9	N	59					212
*06	309	R	309	-0-	-0-	-0-	243	3	66	9	N	60	179	1			93

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 292880 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7291 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2160	-0-	2160	2160	1975	3	185	9	N	168	178	1			65
02	4012	R	1852	-0-	-2160	-0-	1830	3	22	9	N	20					85
03	2093	R	2093	-0-	-0-	-0-	1870	3	223	9	N	203	180	1			108
04	2053	R	2053	-0-	-0-	-0-	1952	3	101	9	N	92					200
05	2044	R	2044	-0-	-0-	-0-	1925	3	119	9	N	108	178	1			130
*06	1916	R	1916	-0-	-0-	-0-	1825	3	91	9	N	83					213

GUNTER WELL #: 7 RRCID -> 293002 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6956 - 8015

01	0		629	-0-	629	2558	612	3	17	9	N	15					135
02	3139	R	581	-0-	-2558	-0-	578	3	3	9	N	3					138
03	713	#	622	-0-	-91	-0-	585	3	37	9	N	34					172
04	690	#	677	-0-	-13	-0-	615	3	62	9	N	56					228
05	675	R	675	-0-	-0-	-0-	614	3	61	9	N	55	180	1			103
06	630	#	605	-0-	-25	-0-	581	3	24	9	N	22					125

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	581	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	459	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	410	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
05	DLQ G-10		479	-0-	479	479	40	1	438	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	16	15	1			2
							2	4	18	9							
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	13	14	1			1
							2	4	14	9							
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	7	8	1			-0-
							1	4	8	9							
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	67	2	Y	3	3	1			-0-
							2	4	3	9							
05	DLQ G-10		84	-0-	84	84	6	1	72	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					2

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	2	2	1			-0-
							12	4	2	9							
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	12	12	1			-0-
							3	4	13	9							
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	30	30	1			-0-
							7	4	33	9							
05	DLQ G-10		261	-0-	261	261	16	1	243	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	261					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	25	22	1			3
							5	4	28	9							
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	3	6	1			-0-
							8	4	3	9							
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	21	21	1			-0-
							2	4	23	9							
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	50	50	1			-0-
							5	4	55	9							
05	DLQ G-10		187	-0-	187	187	11	1	174	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	187					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	DLQ G-10		130	-0-	130	130	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	461	2	Y	9	8	1			1
							14	4	10	9							
05	DLQ G-10		477	-0-	477	477	39	1	430	2	Y	6	7	1			-0-
							1	4	7	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 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
01	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-

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
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	54	1	710	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	577	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	44	1	501	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	DLQ G-10		384	-0-	384	384	32	1	351	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-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
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	25	1	287	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	DLQ G-10		295	-0-	295	295	24	1	270	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	295					Y	NO RPT					-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
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	50	1	660	2	Y	9	8	1			1
							16	4	10	9							
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	537	2	Y	7	7	1			1
							17	4	8	9							
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	46	1	523	2	Y	3	4	1			-0-
							10	4	3	9							
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	41	1	466	2	Y	1	1	1			-0-
							13	4	1	9							
05	DLQ G-10		536	-0-	536	536	44	1	490	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	536					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-		35 1 11 4	459	2	Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-		29 1 12 4	373	2	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-		32 1 7 4	363	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-		28 1 9 4	324	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		317	-0-	317	317		26 1 1 4	290	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	317					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-		19 1 6 4	250	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-		16 1 6 4	204	2	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-		17 1 4 4	198	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-		15 1 5 4	177	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		207	-0-	207	207		17 1 1 4	189	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	207					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-		12 1 4 4	156	2	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-		10 1 4 4	127	2	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-		11 1 2 4	123	2	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-		10 1 3 4	110	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		128	-0-	128	128		11 1	117	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	128					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-		8 1 3 4	106	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-		7 1 3 4	86	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-		7 1 2 4	84	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-		7 1 2 4	75	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		87	-0-	87	87		7 1	80	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	DLQ G-10		159	-0-	159	159	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	331	-0-	-1635	-0-	23	1	302	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	392	N	253	-0-	-139	-0-	18	1	228	2	Y	1	1	1			-0-
							6	4	1	9							
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	22	1	245	2	Y	1	1	1			-0-
							7	4	1	9							
05	DLQ G-10		177	-0-	177	177	14	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	177					Y	NO RPT					-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. (I) GAS 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	2728	X	573	-0-	-2155	-0-	39	1	519	2	Y	3	4	1			1
							12	4	3	9							
02	2044	X	447	-0-	-1597	-0-	31	1	398	2	Y	7	7	1			1
							10	4	8	9							
03	899	X	218	-0-	-681	-0-	17	1	190	2	Y	7	7	1			1
							3	4	8	9							
04	870	X	221	-0-	-649	-0-	17	1	191	2	Y	7	7	1			1
							5	4	8	9							
05	DLQ G-10		295	-0-	295	295	24	1	264	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	295					Y	NO RPT					1

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	Y	1	1	1			-0-
							10	4	1	9							
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	Y	1	1	1			-0-
							6	4	1	9							
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	28	1	315	2	Y	1	1	1			-0-
							8	4	1	9							
05	DLQ G-10		183	-0-	183	183	15	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	425	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	408	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	558	2	Y	2	1	1			1
							16	4	2	9							
05	DLQ G-10		970	-0-	970	970	80	1	881	2	Y	5	5	1			1
							3	4	6	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	970					Y	NO RPT					1

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
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	556	2	Y	3	4	1			1
							13	4	3	9							
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	488	2	Y	7	7	1			1
							13	4	8	9							
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	318	2	Y	4	5	1			-0-
							8	4	4	9							
04	540	N	186	-0-	-354	-0-	15	1	166	2	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							
05	DLQ G-10		161	-0-	161	161	13	1	147	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-

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
01	0	N	265	-0-	265	265	18	1	241	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	498	N	233	-0-	-265	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	49	1	559	2	Y	3	2	1			1
							15	4	3	9							
05	DLQ G-10		525	-0-	525	525	43	1	475	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	525					Y	NO RPT					1

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
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'X' FEE WELL #: 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	Y	9	14	1			-0-
							11	4	10	9							
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	Y	2	2	1			-0-
							11	4	2	9							
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	430	2	Y	1	1	1			-0-
							8	4	1	9							
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	27	1	311	2	Y	1	1	1			-0-
							10	4	1	9							
05	DLQ G-10		315	-0-	315	315	26	1	287	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	315					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	DLQ G-10		274	-0-	274	274	23	1	250	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	274					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	533	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	446	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	DLQ G-10		673	-0-	673	673	56	1	614	2	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	673					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	444	2	Y	7	8	1			2
							10	4	8	9							
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	Y	14	14	1			2
							11	4	15	9							
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	Y	16	15	1			3
							7	4	18	9							
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	31	1	347	2	Y	12	14	1			1
							9	4	13	9							
05	DLQ G-10		300	-0-	300	300	24	1	267	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	300					Y	NO RPT					1

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
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	44	1	744	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	745	2	Y	-0-					-0-
							38	4									
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	53	1	823	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	780	N	690	-0-	-90	-0-	41	1	627	2	Y	1	1	1			-0-
							21	4	1	9							
05	DLQ G-10		783	-0-	783	783	48	1	730	2	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	783					Y	NO RPT					-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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REAGAN '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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	57	1	753	2	Y	10	12	1			3
							17	4	11	9							
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	51	1	661	2	Y	22	22	1			3
							18	4	24	9							
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	53	1	611	2	Y	23	22	1			4
							11	4	25	9							
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	52	1	589	2	Y	18	20	1			2
							16	4	20	9							
05	DLQ G-10		753	-0-	753	753	61	1	672	2	Y	16	16	1			2
							2	4	18	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	753					Y	NO RPT					2

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	Y	1	1	1			-0-
							9	4	1	9							
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	1	1	1			-0-
							6	4	1	9							
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	27	1	308	2	Y	1	1	1			-0-
							8	4	1	9							
05	DLQ G-10		418	-0-	418	418	34	1	374	2	Y	8	6	1			2
							1	4	9	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	418					Y	NO RPT					2

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	68	1	908	2	Y	18	28	1			1
							21	4	20	9							
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	661	2	Y	5	5	1			1
							21	4	6	9							
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	759	2	Y	1	2	1			-0-
							14	4	1	9							
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	78	1	876	2	Y	3	3	1			-0-
							23	4	3	9							
05	DLQ G-10		722	-0-	722	722	59	1	659	2	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	722					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	DLQ G-10		380	-0-	380	380	23	1	355	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	380					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	Y	8	5	1			3
							19	4	9	9							
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	22	21	1			4
							30	4	24	9							
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	644	2	Y	43	38	1			9
							8	4	47	9							
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	663	2	Y	50	54	1			5
							20	4	55	9							
05	DLQ G-10		737	-0-	737	737	41	1	625	2	Y	62	58	1			9
							3	4	68	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	737					Y	NO RPT					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. (I) GAS 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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	57	1	758	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	52	1	677	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	63	1	712	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	55	1	638	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	DLQ G-10		809	-0-	809	809	67	1	740	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	809					Y	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	55	1	742	2	Y	9	10	1			1
							14	4	10	9							
02	756	N	149	-0-	-607	-0-	10	1	133	2	Y	3	4	1			-0-
							3	4	3	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS 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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	59	1	794	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	55	1	710	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	687	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	58	1	667	2	Y	5	4	1			1
							19	4	6	9							
05	DLQ G-10		856	-0-	856	856	71	1	777	2	Y	5	5	1			1
							2	4	6	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	856					Y	NO RPT					1

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "T" FEE WELL #: 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

01	0	141	-0-	141	1203	141	2		Y	-0-			123
02	1331 N	128	-0-	-1203	-0-	128	2		Y	-0-			123
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			123
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			123
05	DLQ G-10	335	-0-	335	335	335	2		Y	-0-			123
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	335				Y	NO RPT			123

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	8	9	1			1
							8	4	9	9							
02	392	N	273	-0-	-119	-0-	13	1	246	2	Y	2	3	1			-0-
							12	4	2	9							
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	8	8	1			-0-
							3	4	9	9							
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	15	1	231	2	Y	20	20	1			-0-
							8	4	22	9							
05	DLQ G-10		276	-0-	276	276	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	52	1	694	2	Y	90	99	1			14
							13	4	99	9							
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	613	2	Y	57	70	1			1
							21	4	63	9							
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	57	1	649	2	Y	10	9	1			2
							10	4	11	9							
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	63	1	734	2	Y	12	13	1			1
							21	4	13	9							
05	DLQ G-10		839	-0-	839	839	69	1	760	2	Y	7	8	1			-0-
							2	4	8	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	839					Y	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	Y	11	8	1			3
							19	4	12	9							
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	Y	12	13	1			2
							26	4	13	9							
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	22	19	1			5
							5	4	24	9							
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	25	27	1			3
							12	4	28	9							
05	DLQ G-10		428	-0-	428	428	24	1	368	2	Y	31	29	1			5
							2	4	34	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	428					Y	NO RPT					5

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 9	1 4	183 2	2 9	Y	2	2	1			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 15	1 4	242	2	Y	-0-					-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13 3	1 4	200	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	12 6	1 4	179	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	198	-0-	198	198	12 1	1 4	185	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	198					Y	NO RPT					-0-

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 7	1 4	140	2	Y	-0-					-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19 15	1 4	370	2	Y	-0-					-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25 5	1 4	382	2	Y	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 11	1 4	343	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	378	-0-	378	378	23 2	1 4	353	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	378					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	25 10	1 4	416 9	2 9	Y	8	7	1			2
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	27 28	1 4	518 9	2 9	Y	8	9	1			1
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	38 8	1 4	588 11	2 9	Y	10	10	1			1
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36 17	1 4	545 8	2 9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10	533	-0-	533	533	32 3	1 4	490 8	2 9	Y	7	7	1			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	533					Y	NO RPT					1

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	35	38	1			5
							6	4	39	9							
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	6	11	1			-0-
							9	4	7	9							
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	35	35	1			-0-
							2	4	39	9							
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	85	85	1			-0-
							5	4	94	9							
05	DLQ G-10		203	-0-	203	203	12	1	188	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	203					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	70	1	929	2	Y	2	3	1			-0-
							17	4	2	9							
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	60	1	785	2	Y	4	3	1			1
							27	4	4	9							
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	2	3	1			-0-
							9	4	2	9							
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1958	N	1121	-0-	-837	-0-	77	1	1025	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	71	1	916	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	77	1	874	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	Y	5	4	1			1
							11	4	6	9							
05	DLQ G-10		447	-0-	447	447	37	1	406	2	Y	3	4	1			-0-
							1	4	3	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	447					Y	NO RPT					-0-

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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	10	2	1			8
							14	4	11	9							
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	69	66	1			11
							5	4	76	9							
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	Y	65	73	1			3
							11	4	72	9							
05	DLQ G-10		431	-0-	431	431	24	1	361	2	Y	40	37	1			6
							2	4	44	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	431					Y	NO RPT					6

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	Y	18	28	1			1
							11	4	20	9							
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	Y	5	5	1			1
							11	4	6	9							
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	415	2	Y	1	2	1			-0-
							8	4	1	9							
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	18	1	218	2	Y	2	2	1			-0-
							8	4	2	9							
05	DLQ G-10		356	-0-	356	356	29	1	323	2	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	356					Y	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	415	2	Y	1					1
							6	4	1	9							
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	Y	6	6	1			1
							12	4	7	9							
05	DLQ G-10		431	-0-	431	431	26	1	396	2	Y	6	7	1			-0-
							2	4	7	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	431					Y	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	16	16	1			-0-
							4	4	18	9							
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	45	1	685	2	Y	13	10	1			3
							8	4	14	9							
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	406	2	Y	10	13	1			-0-
							13	4	11	9							
05	DLQ G-10		475	-0-	475	475	28	1	428	2	Y	16	12	1			4
							1	4	18	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	475					Y	NO RPT					4

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	7	1	1			6
							13	4	8	9							
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	45	44	1			7
							6	4	50	9							
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	47	52	1			2
							13	4	52	9							
05	DLQ G-10		426	-0-	426	426	24	1	374	2	Y	24	22	1			4
							2	4	26	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	426					Y	NO RPT					4

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	233	-0-	-108	-0-	16	1	209	2	Y	3	4	1			1
							5	4	3	9							
02	308	N	207	-0-	-101	-0-	14	1	180	2	Y	7	7	1			1
							5	4	8	9							
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	7	7	1			1
							2	4	8	9							
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	7	1	83	2	Y	7	7	1			1
							2	4	8	9							
05	DLQ G-10		266	-0-	266	266	22	1	237	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	266					Y	NO RPT					1

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

01	0	35	-0-	35	301	35	2			Y	-0-					-0-
02	333 N	32	-0-	-301	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

01	0	359	-0-	359	3070	352	2	7	9	Y	6					189
02	2800 N	344	-0-	-2456	614	321	2	23	9	Y	21	144	1			66
03	910 N	296	-0-	-614	-0-	292	2	4	9	Y	4					70
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					70
05	DLQ G-10	336	-0-	336	336	335	2	1	9	Y	1					71
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	336					Y	NO RPT					71

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

01	0	70	-0-	70	600	70	2			Y	-0-					-0-
02	664 N	64	-0-	-600	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	Y	3	4	1			1
						6	4	3	9							
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	7	7	1			1
						7	4	8	9							
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	Y	7	7	1			1
						4	4	8	9							
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	19	1	218	2	Y	7	7	1			1
						6	4	8	9							
05	DLQ G-10	291	-0-	291	291	24	1	260	2	Y	5	5	1			1
						1	4	6	9							
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT					1

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	210	N	21	-0-	-189	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	52	1	891	2	Y	1	2	1			-0-
							20	4	1	9							
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	47	1	892	2	Y	2	2	1			-0-
							46	4	2	9							
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	64	1	985	2	Y	2	2	1			-0-
							12	4	2	9							
04	930	N	819	-0-	-111	-0-	49	1	743	2	Y	2	2	1			-0-
							25	4	2	9							
05	DLQ G-10		1073	-0-	1073	1073	65	1	1002	2	Y	1	1	1			-0-
							5	4	1	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1073					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	744	N	438	-0-	-306	-0-	24	1	399	2	Y	3	4	1			1
							12	4	3	9							
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	14	1	274	2	Y	2	3	1			-0-
							17	4	2	9							
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	3	2	1			1
							2	4	3	9							
04	420	N	245	-0-	-175	-0-	15	1	220	2	Y	3	3	1			1
							7	4	3	9							
05	DLQ G-10		259	-0-	259	259	16	1	239	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					1

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

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

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		146	-0-	146	309	7	1	123	2	Y	11	11	1			3
							4	4	12	9							
02	462	N	153	-0-	-309	-0-	7	1	127	2	Y	10	11	1			2
							8	4	11	9							
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	13	12	1			3
							2	4	14	9							
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	11	12	1			2
							4	4	12	9							
05	DLQ G-10		173	-0-	173	173	10	1	149	2	Y	12	11	1			3
							1	4	13	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	173					Y	NO RPT					3

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					130
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					130
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	N	4					134
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1					135
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					135
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					135

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1235	-0-	1235	10899	1231	2	4	9	Y	4					36
02	2800	N	1138	-0-	-1662	9237	1123	2	15	9	Y	14	6	1			44
03	3100	N	1026	-0-	-2074	7163	1023	2	3	9	Y	3					47
04	3000	N	1221	-0-	-1779	5384	1221	2			Y	-0-					47
05	DLQ G-10		1173	-0-	1173	6557	1172	2	1	9	Y	1					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6557					Y	NO RPT					48

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1235	-0-	1235	10843	1231	2	4	9	Y	4					57
02	2800	N	1138	-0-	-1662	9181	1123	2	15	9	Y	14	27	1			44
03	3100	N	1026	-0-	-2074	7107	1023	2	3	9	Y	3					47
04	3000	N	1180	-0-	-1820	5287	1180	2			Y	-0-					47
05	DLQ G-10		1133	-0-	1133	6420	1133	2			Y	-0-					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6420					Y	NO RPT					47

EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		70	-0-	70	600	70	2			Y	-0-					-0-
02	664	N	64	-0-	-600	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		184	-0-	184	1513	176	2	8	9	Y	7					7
02	1695	N	182	-0-	-1513	-0-	160	2	22	9	Y	20					27
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	146	2	12	9	Y	11					38
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	Y	5					43
05	DLQ G-10		175	-0-	175	175	167	2	8	9	Y	7					50
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	175					Y	NO RPT					50

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		215	-0-	215	733	215	2			N	-0-					-0-
02	964	N	231	-0-	-733	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		215	-0-	215	735	215	2			N	-0-					-0-
02	966	N	231	-0-	-735	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

P1 ENERGY, LLC 631633
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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-

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	313	-0-	-696	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		366	-0-	366	366	366	3			Y	-0-					-0-
06	555	N	189	-0-	-366	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

01	49	N	17	-0-	-32	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	555						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	555						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	555						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	555						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

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

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
TERRY, I. W. WELL #: 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	590	156	1			434
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	167	1			393

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

01	770 N	219	-0-	-551	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
03	279 N	176	-0-	-103	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130	3		Y	-0-			-0-
06	257 N	127	-0-	-130	-0-	127	3		Y	-0-			-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

01	1521 N	483	-0-	-1038	-0-	483	3		Y	-0-			-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		Y	-0-			-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	679	-0-	679	679	679	3		Y	-0-			-0-
06	1324 N	645	-0-	-679	-0-	645	3		Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	134	-0-	-289	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		189	-0-	189	189	189	3			Y	-0-					-0-
06	369	N	180	-0-	-189	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	398	-0-	-139	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		392	-0-	392	392	392	3			Y	-0-					-0-
06	786	N	394	-0-	-392	-0-	394	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	467	-0-	-939	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

01	146	N	28	-0-	-118	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-
06	45	N	22	-0-	-23	-0-	22	3			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

01	0		180	-0-	180	720	180	1			N	-0-					48
02	900	N	180	-0-	-720	-0-	180	1			N	-0-					48
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	900	N	729	-0-	-171	-0-	729	3			N	-0-					-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
01	0		-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-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REYNOLDS WELL #: RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9762	-0-	9762	34089	9762	3			N	-0-					26
02	43760	X	9671	-0-	-34089	-0-	9671	3			N	-0-					26
03	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	3			N	-0-					26
04	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	3			N	-0-					26
05	9982	X	8827	-0-	-1155	-0-	8827	3			N	-0-					26
06	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					26

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3237	-0-	3237	12686	3237	3			N	-0-					-0-
02	15157	X	2471	-0-	-12686	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
05	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	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
01	0		15090	-0-	15090	51593	15090	3			N	-0-					-0-
02	65188	X	13595	-0-	-51593	-0-	13595	3			N	-0-					-0-
03	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	16763	3			N	-0-					-0-
04	13050	X	11720	-0-	-1330	-0-	11720	3			N	-0-					-0-
05	13485	X	9144	-0-	-4341	-0-	9144	3			N	-0-					-0-
06	13050	X	8096	-0-	-4954	-0-	8096	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6959	-0-	6959	26751	6959	3			N	-0-					-0-
02	33066	X	6315	-0-	-26751	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6479	-0-	-248	-0-	6479	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6134	-0-	-586	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	5363	-0-	-1643	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	5429	-0-	-1351	-0-	5429	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
01	0		5692	-0-	5692	19179	5692	3			N	-0-					-0-
02	23497	X	4318	-0-	-19179	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4244	-0-	-778	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4083	-0-	-807	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	3017	-0-	-2036	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	2036	-0-	-2854	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5129	-0-	5129	18873	5129	3			N	-0-					-0-
02	23394	X	4521	-0-	-18873	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2350	-0-	-192	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1983	-0-	-477	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7579	-0-	7579	27291	7579	3			N	-0-					-0-
02	33928	X	6637	-0-	-27291	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
03	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6449	-0-	-31	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	4047	-0-	-2649	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	4806	-0-	-1674	-0-	4806	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

01	0		11966	-0-	11966	38164	11966	3			N	-0-					-0-
02	48127	X	9963	-0-	-38164	-0-	9963	3			N	-0-					-0-
03	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	6744	-0-	-3606	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	4951	-0-	-5744	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	5031	-0-	-5319	-0-	5031	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

01	3565	X	2091	-0-	-1474	-0-	2091	3			N	-0-					45
02	3220	X	3192	-0-	-28	-0-	3192	3			N	-0-					45
03	3565	X	2781	-0-	-784	-0-	2781	3			N	-0-					45
04	3450	X	3447	-0-	-3	-0-	3447	3			N	-0-					45
05	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	3369	3			N	-0-					45
06	3420	X	2404	-0-	-1016	-0-	2404	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

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		5738	-0-	5738	21735	5738	3			N	-0-					-0-
02	26686	X	4951	-0-	-21735	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5215	-0-	-303	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5103	-0-	-237	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4791	-0-	-727	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4992	-0-	-348	-0-	4992	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4859	-0-	4859	19107	4859	3			N	-0-					-0-
02	24065	X	4958	-0-	-19107	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
03	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	2921	-0-	-2566	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	2557	-0-	-3563	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		23290	-0-	23290	90214	23290	3			N	-0-					-0-
02	111369	X	21155	-0-	-90214	-0-	21155	3			N	-0-					-0-
03	24180	X	22945	-0-	-1235	-0-	22945	3			N	-0-					-0-
04	23400	X	22403	-0-	-997	-0-	22403	3			N	-0-					-0-
05	23436	X	18880	-0-	-4556	-0-	18880	3			N	-0-					-0-
06	22680	X	17153	-0-	-5527	-0-	17153	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17810	-0-	17810	74174	17810	3			N	-0-					-0-
02	88819	X	14645	-0-	-74174	-0-	14645	3			N	-0-					-0-
03	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	21662	3			N	-0-					-0-
04	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	21699	3			N	-0-					-0-
05	21421	X	12671	-0-	-8750	-0-	12671	3			N	-0-					-0-
06	20730	X	11094	-0-	-9636	-0-	11094	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17866	-0-	17866	63400	17866	3			N	-0-					-0-
02	79078	X	15678	-0-	-63400	-0-	15678	3			N	-0-					-0-
03	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	3			N	-0-					-0-
04	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	17326	3			N	-0-					-0-
05	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	7775	-0-	-985	-0-	7775	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					262
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					262
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					262
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					262
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
06	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					262

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		1069	-0-	1069	1069	1067	2	2	9	N	2			109
02	1823	N	754	-0-	-1069	-0-	751	2	3	9	N	3			112
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	N	2			114
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	747	2	3	9	N	3			117
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	997	2	65	9	N	59			176
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			176

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		14594	-0-	14594	27691	14594	1			N	-0-			-0-
02	39524	X	11833	-0-	-27691	-0-	11833	1			N	-0-			-0-
03	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	2352	1	11216	3	N	-0-			-0-
04	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	4559	1	5872	3	N	-0-			-0-
05	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	4878	1	7160	3	N	-0-			-0-
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		3513	-0-	3513	13809	3513	3			Y	-0-			75
02	16880	X	3071	-0-	-13809	-0-	3071	3			Y	-0-			75
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			Y	-0-			75
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-			75
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			Y	-0-			75
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-			75

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2	-0-	2	10	2	3			N	-0-					156
02	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					156
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1	101	1	12	7	44
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					44
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					44
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					40
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					40
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					40
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					40
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					40
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					40

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7936	X	1880	-0-	-6056	-0-	620	1	1220	4	N	36					958
							40	9									
*08	7936	X	2081	-0-	-5855	-0-	480	1	1544	4	N	52	375	1			635
							57	9									
*09	7680	X	1211	-0-	-6469	-0-	1211	4			N	-0-	187	1			448
*10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3019	4	28	9	N	25					473
*11	1680	X	1443	-0-	-237	-0-	1384	4	59	9	N	54					527
*12	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1068	4	69	9	N	63					590
*01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	186	1	3125	4	N	147	186	1			551
							162	9									
*02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2799	4	112	9	N	102					653
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2349	4	116	9	N	105	365	1			393
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1171	4	83	9	N	75					468
05	39832	X	39832	-0-	-0-	-0-	39568	3	264	9	N	240	188	1			520
*06	66435	X	66435	-0-	-0-	-0-	66315	3	120	9	N	109	167	1			462

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06 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

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06 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

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06 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

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		39	-0-	39	159	39	3			Y	-0-					27
02	192	N	33	-0-	-159	-0-	33	3			Y	-0-					27
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					27
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					27
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					27
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					27

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

01	0		1707	-0-	1707	7018	1707	3			Y	-0-					51
02	2800	N	1519	-0-	-1281	5737	1519	3			Y	-0-					51
03	3100	N	1662	-0-	-1438	4299	1662	3			Y	-0-					51
04	3000	N	1654	-0-	-1346	2953	1654	3			Y	-0-					51
05	3100	N	1726	-0-	-1374	1579	1726	3			Y	-0-					51
06	3000	N	1524	-0-	-1476	103	1524	3			Y	-0-					51

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
02	121	N	56	-0-	-65	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

01	0		586	-0-	586	586	586	2			N	-0-					31
02	1092	N	506	-0-	-586	-0-	506	2			N	-0-					31
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	N	1					32
04	570	N	472	-0-	-98	-0-	471	2	1	9	N	1					33
05	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2			N	-0-					33
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	N	2					35

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2680	-0-	-141	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2543	-0-	-37	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1495	-0-	1495	4480	1495	3			Y	-0-					25
02	DLQ G-10		1349	-0-	1349	5829	1349	3			Y	-0-					25
03	DLQ G-10		1458	-0-	1458	7287	1458	3			Y	-0-					25
04	DLQ G-10		1353	-0-	1353	8640	1353	3			Y	-0-					25
05	3100	N	1435	-0-	-1665	6975	1435	3			Y	-0-					25
06	3000	N	1311	-0-	-1689	5286	1311	3			Y	-0-					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		607	-0-	607	1758	607	3			Y	-0-					30
02	DLQ G-10		554	-0-	554	2312	554	3			Y	-0-					30
03	DLQ G-10		578	-0-	578	2890	578	3			Y	-0-					30
04	DLQ G-10		594	-0-	594	3484	594	3			Y	-0-					30
05	3100	N	549	-0-	-2551	933	549	3			Y	-0-					30
06	1451	N	518	-0-	-933	-0-	518	3			Y	-0-					30

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		302	-0-	302	1196	302	3			Y	-0-					23
02	DLQ G-10		303	-0-	303	1499	303	3			Y	-0-					23
03	DLQ G-10		321	-0-	321	1820	321	3			Y	-0-					23
04	DLQ G-10		459	-0-	459	2279	459	3			Y	-0-					23
05	2697	N	418	-0-	-2279	-0-	418	3			Y	-0-					23
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					23

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		782	-0-	782	4677	781	3	1	9	Y	1					119
02	DLQ G-10		861	-0-	861	5538	861	3			Y	-0-					119
03	DLQ G-10		1468	-0-	1468	7006	1467	3	1	9	Y	1					120
04	DLQ G-10		1377	-0-	1377	8383	1375	3	2	9	Y	2					122
05	3100	N	1574	-0-	-1526	6857	1570	3	4	9	Y	4					126
06	3000	N	1534	-0-	-1466	5391	1533	3	1	9	Y	1					127

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

01	DLQ G-10		744	-0-	744	2197	744	3			Y	-0-					19
02	DLQ G-10		669	-0-	669	2866	669	3			Y	-0-					19
03	DLQ G-10		770	-0-	770	3636	770	3			Y	-0-					19
04	DLQ G-10		726	-0-	726	4362	726	3			Y	-0-					19
05	3100	N	773	-0-	-2327	2035	773	3			Y	-0-					19
06	2787	N	752	-0-	-2035	-0-	752	3			Y	-0-					19

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

01	DLQ G-10		1096	-0-	1096	4425	1096	3			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		943	-0-	943	5368	943	3			Y	-0-					22
03	DLQ G-10		1379	-0-	1379	6747	1379	3			Y	-0-					22
04	DLQ G-10		1287	-0-	1287	8034	1287	3			Y	-0-					22
05	3100	N	1388	-0-	-1712	6322	1388	3			Y	-0-					22
06	3000	N	1257	-0-	-1743	4579	1257	3			Y	-0-					22

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

01	0		1047	-0-	1047	1047	1047	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	829	-0-	-1047	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	872	-0-	-148	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	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

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	93	1			2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	107	1			15
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	129	1			2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	92	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	109	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	73	1			5

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

01	DLQ G-10		2311	-0-	2311	7549	2211	3	100	9	Y	91	93	1			2
02	DLQ G-10		2236	-0-	2236	9785	2104	3	132	9	Y	120	107	1			15
03	DLQ G-10		2492	-0-	2492	12277	2364	3	128	9	Y	116	129	1			2
04	DLQ G-10		2219	-0-	2219	14496	2120	3	99	9	Y	90	92	1			-0-
05	3100	N	1509	-0-	-1591	12905	1389	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
06	3000	N	752	-0-	-2248	10657	666	3	86	9	Y	78	73	1			5

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2756	-0-	2756	8367	2756	3			Y	-0-					97
02	DLQ G-10		2552	-0-	2552	10919	2552	3			Y	-0-					97
03	DLQ G-10		2645	-0-	2645	13564	2645	3			Y	-0-					97
04	DLQ G-10		3398	-0-	3398	16962	3398	3			Y	-0-					97
05	3100	N	3257	-0-	157	17119	3257	3			Y	-0-					97
06	3000	N	3094	-0-	94	17213	3094	3			Y	-0-					97

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
01	DLQ G-10		3696	-0-	3696	10679	3695	3	1	9	Y	1					159
02	DLQ G-10		2708	-0-	2708	13387	2708	3			Y	-0-					159
03	DLQ G-10		3692	-0-	3692	17079	3691	3	1	9	Y	1					160
04	DLQ G-10		3237	-0-	3237	20316	3235	3	2	9	Y	2					162
05	23816	X	3500	-0-	-20316	-0-	3496	3	4	9	Y	4					166
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3157	3	1	9	Y	1					167

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
01	DLQ G-10		891	-0-	891	1934	891	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		719	-0-	719	2653	719	3			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		677	-0-	677	3330	677	3			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		568	-0-	568	3898	568	3			Y	-0-					5
05	3100	N	535	-0-	-2565	1333	535	3			Y	-0-					5
06	1804	N	471	-0-	-1333	-0-	471	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
01	DLQ G-10		345	-0-	345	1084	321	3	24	9	Y	22	22	1			1
02	DLQ G-10		302	-0-	302	1386	271	3	31	9	Y	28	25	1			4
03	DLQ G-10		295	-0-	295	1681	264	3	31	9	Y	28	31	1			1
04	DLQ G-10		275	-0-	275	1956	252	3	23	9	Y	21	22	1			-0-
05	2335	N	379	-0-	-1956	-0-	350	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	280	3	21	9	Y	19	17	1			2

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2010	-0-	2010	5617	1819	3	191	9	Y	174	140	1			34
02	DLQ G-10		1692	-0-	1692	7309	1582	3	110	9	Y	100	105	1			29
03	DLQ G-10		1873	-0-	1873	9182	1734	3	139	9	Y	126	121	1			34
04	DLQ G-10		1708	-0-	1708	10890	1586	3	122	9	Y	111	119	1			26
05	3100	N	1802	-0-	-1298	9592	1678	3	124	9	Y	113	121	1			18
06	3000	N	1784	-0-	-1216	8376	1682	3	102	9	Y	93	86	1			25

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
01	0		1562	-0-	1562	5953	1562	3			N	-0-					170
02	2800	N	1380	-0-	-1420	4533	1380	3			N	-0-					170
03	3100	N	1509	-0-	-1591	2942	1509	3			N	-0-					170
04	3000	N	1160	-0-	-1840	1102	1156	3	4	9	N	4					174
05	2133	N	1031	-0-	-1102	-0-	1022	3	9	9	N	8					182
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					182

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3774	-0-	3774	14993	3774	3			N	-0-					-0-
02	18367	X	3374	-0-	-14993	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3716	-0-	-159	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3289	-0-	-371	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3104	-0-	-678	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3310	-0-	-350	-0-	3310	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	0	400	-0-	400	1711	400	3				N	-0-					167
02	2042	R	331	-0-	-1711	-0-	331	3			N	-0-					167
03	496	#	349	-0-	-147	-0-	349	3			N	-0-					167
04	420	#	326	-0-	-94	-0-	326	3			N	-0-					167
05	403	#	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					167
06	390	#	36	-0-	-354	-0-	36	3			N	-0-					167

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	179					Y	209	168	1			41
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	179					Y	120	126	1			35
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	179					Y	151	145	1			41
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	179					Y	133	143	1			31
05	179	N	-0-	-0-	-179	-0-					Y	136	145	1			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	103	1			31

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

01	109	N	36	-0-	-73	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

01	DLQ G-10		2735	-0-	2735	7699	2505	3	230	9	Y	209	168	1			41
02	DLQ G-10		2384	-0-	2384	10083	2252	3	132	9	Y	120	126	1			35
03	DLQ G-10		2648	-0-	2648	12731	2482	3	166	9	Y	151	145	1			41
04	DLQ G-10		2415	-0-	2415	15146	2269	3	146	9	Y	133	143	1			31
05	3100	N	2648	-0-	-452	14694	2498	3	150	9	Y	136	145	1			22
06	3000	N	2493	-0-	-507	14187	2370	3	123	9	Y	112	103	1			31

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

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-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	244	196	1			48
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	147	1			41
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	176	169	1			48
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	167	1			36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	169	1			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	120	1			37

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

01	0		923	-0-	923	923	923	3			N	-0-					64
02	1604	N	681	-0-	-923	-0-	681	3			N	-0-					64
03	1085	N	708	-0-	-377	-0-	708	3			N	-0-					64
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					64
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					64
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					64

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN //CONT.// 695567
WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		560	-0-	560	560	549	3	11	9	N	10					119
02	1007	N	447	-0-	-560	-0-	447	3			N	-0-					119
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					119
04	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	3			N	-0-					119
05	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	3			N	-0-					119
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					119

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
01	0		170	-0-	170	170	131	2	39	9	N	35					134
02	393	N	223	-0-	-170	-0-	157	2	66	9	N	60	180	1			14
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	282	2	34	9	N	31					45
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	360	2	8	9	N	7					52
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	287	2	11	9	N	10					62
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	193	2	45	9	N	41					103

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
01	0		810	-0-	810	965	809	2	1	9	N	1					64
02	1425	N	460	-0-	-965	-0-	459	2	1	9	N	1					65
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	N	3					68
04	750	N	498	-0-	-252	-0-	496	2	2	9	N	2					70
05	496	N	210	-0-	-286	-0-	207	2	3	9	N	3					73
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	769	2	3	9	N	3					76

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
01	0		98	-0-	98	218	98	2			Y	-0-					9
02	288	N	70	-0-	-218	-0-	70	2			Y	-0-					9
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					9
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					9
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					9
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					9

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
01	0		86	-0-	86	182	86	2			Y	-0-					15
02	244	N	62	-0-	-182	-0-	62	2			Y	-0-					15
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	Y	1					16
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					16
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					16
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					16

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
01	0		163	-0-	163	372	162	2	1	9	Y	1					13
02	570	N	198	-0-	-372	-0-	196	2	2	9	Y	2	11	1			4
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	210	2	1	9	Y	1					5
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					6
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1					7
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	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
01	0		103	-0-	103	230	103	2			Y	-0-					11
02	304	N	74	-0-	-230	-0-	74	2			Y	-0-					11
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					11
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1					12
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					12
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					12

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		71	-0-	71	150	71	2			Y	-0-					-0-
02	201	N	51	-0-	-150	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		80	-0-	80	168	80	2			Y	-0-					1
02	226	N	58	-0-	-168	-0-	58	2			Y	-0-					1
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					1
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					1
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					1
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		66	-0-	66	152	66	2			Y	-0-					19
02	233	N	81	-0-	-152	-0-	80	2	1	9	Y	1	8	1			12
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1					13
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1					14
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1					15
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					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
01	0		41	-0-	41	87	41	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	30	-0-	-87	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		130	-0-	130	274	130	2			Y	-0-					-0-
02	368	N	94	-0-	-274	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		135	-0-	135	307	134	2	1	9	Y	1					12
02	470	N	163	-0-	-307	-0-	161	2	2	9	Y	2	11	1			3
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	Y	1					4
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1					5
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1					6
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					6

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
01	0		133	-0-	133	305	133	2			Y	-0-					15
02	469	N	164	-0-	-305	-0-	161	2	3	9	Y	3	12	1			6
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	Y	1					7
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					8
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					9
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		92	-0-	92	205	92	2			Y	-0-					10
02	271	N	66	-0-	-205	-0-	66	2			Y	-0-					10
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					10
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					10
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					10
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		135	-0-	135	308	135	2			Y	-0-					1
02	475	N	167	-0-	-308	-0-	163	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		100	-0-	100	211	100	2			Y	-0-					2
02	283	N	72	-0-	-211	-0-	72	2			Y	-0-					2
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					2
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					2
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					2
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					2

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		194	-0-	194	409	194	2			Y	-0-					3
02	549	N	140	-0-	-409	-0-	140	2			Y	-0-					3
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	168	2	1	9	Y	1					4
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					4
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					4
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					4

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
01	0		152	-0-	152	339	152	2			Y	-0-					7
02	448	N	109	-0-	-339	-0-	109	2			Y	-0-					7
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1					8
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					8
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					8
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					8

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
01	0		47	-0-	47	99	47	2			Y	-0-					1
02	133	N	34	-0-	-99	-0-	34	2			Y	-0-					1
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					1
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					1
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					1
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		188	-0-	188	430	188	2			Y	-0-					16
02	658	N	228	-0-	-430	-0-	227	2	1	9	Y	1	6	1			11
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	244	2	1	9	Y	1					12
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1					13
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					13
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					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
01	0		85	-0-	85	195	85	2			Y	-0-					12
02	301	N	106	-0-	-195	-0-	103	2	3	9	Y	3	15	1			-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	Y	1					1
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					2
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					3
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1					4

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
01	0		391	-0-	391	1428	391	2			Y	-0-					15
02	1708	N	280	-0-	-1428	-0-	280	2			Y	-0-					15
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1					16
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	260	2	1	9	Y	1					17
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1					18
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1					19

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
01	0		85	-0-	85	309	85	2			Y	-0-					6
02	370	N	61	-0-	-309	-0-	61	2			Y	-0-					6
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1					7
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					7
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					8
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					8

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
01	0		170	-0-	170	536	170	2			Y	-0-					1
02	659	N	123	-0-	-536	-0-	123	2			Y	-0-					1
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					1
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					1
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					1
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		126	-0-	126	460	126	2			Y	-0-					15
02	614	N	154	-0-	-460	-0-	152	2	2	9	Y	2	8	1			9
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					10
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					11
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1					12
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1					13

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		134	-0-	134	489	134	2			Y	-0-					6
02	586	N	97	-0-	-489	-0-	96	2	1	9	Y	1					7
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					8
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					9
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					10
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					11

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
01	0		93	-0-	93	292	93	2			Y	-0-					12
02	359	N	67	-0-	-292	-0-	67	2			Y	-0-					12
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	Y	1					13
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					13
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					13
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					13

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		250	-0-	250	788	250	2			Y	-0-					8
02	969	N	181	-0-	-788	-0-	181	2			Y	-0-					8
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	217	2	1	9	Y	1					9
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			Y	-0-					9
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					9
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					9

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		283	-0-	283	1027	283	2			Y	-0-					25
02	1468	N	441	-0-	-1027	-0-	440	2	1	9	Y	1					26
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	339	2	1	9	Y	1					27
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	359	2	19	9	Y	17	43	1			1
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					1
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1					2

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
01	0		556	-0-	556	1330	555	2	1	9	Y	1					30
02	1699	N	369	-0-	-1330	-0-	368	2	1	9	Y	1					31
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					32
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1	22	1			11
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1					12
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					13

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
01	0		191	-0-	191	835	188	2	3	9	Y	3	9	1			14
02	1112	N	277	-0-	-835	-0-	275	2	2	9	Y	2					16
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	245	2	2	9	Y	2					18
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	Y	3					21
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	Y	3	9	1			15
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2	9	Y	2					17

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
01	0		254	-0-	254	1097	246	2	8	9	Y	7	17	1			20
02	1459	N	362	-0-	-1097	-0-	359	2	3	9	Y	3					23
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	320	2	3	9	Y	3					26
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	Y	4					30
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	564	2	6	9	Y	5	16	1			19
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3	9	Y	3					22

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
01	0		189	-0-	189	813	182	2	7	9	Y	6	15	1			8
02	1082	N	269	-0-	-813	-0-	266	2	3	9	Y	3					11
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	237	2	3	9	Y	3					14
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	Y	4					18
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	Y	5	14	1			9
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	Y	3					12

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
01	0		205	-0-	205	887	199	2	6	9	Y	5	13	1			14
02	1179	N	292	-0-	-887	-0-	290	2	2	9	Y	2					16
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	259	2	2	9	Y	2					18
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	Y	3					21
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6	9	Y	5	13	1			13
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	Y	2					15

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

01	0		944	-0-	944	1655	944	2			Y	-0-					51
02	2302	N	647	-0-	-1655	-0-	647	2			Y	-0-					51
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					51
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	2			Y	-0-					51
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					51
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					51

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

01	0		278	-0-	278	666	277	2	1	9	Y	1					44
02	851	N	185	-0-	-666	-0-	184	2	1	9	Y	1					45
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					46
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	27	1			20
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1					21
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1					22

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

01	0		427	-0-	427	1373	427	2			Y	-0-					4
02	1693	N	320	-0-	-1373	-0-	319	2	1	9	Y	1					5
03	434	N	287	-0-	-147	-0-	286	2	1	9	Y	1					6
04	420	N	268	-0-	-152	-0-	267	2	1	9	Y	1					7
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					8
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1					9

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

01	0		50	-0-	50	198	44	2	6	9	N	5					45
02	313	N	115	-0-	-198	-0-	108	2	7	9	N	6					51
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	57	2	9	9	N	8					59
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	194	2	4	9	N	4					63
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	19	2	4	9	N	4					67
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	105	2	4	9	N	4					71

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

01	0		146	-0-	146	459	146	2			Y	-0-					8
02	565	N	106	-0-	-459	-0-	106	2			Y	-0-					8
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	127	2	1	9	Y	1					9
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					9
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					9
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					9

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

01	0		187	-0-	187	680	187	2			Y	-0-					1
02	909	N	229	-0-	-680	-0-	225	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		258	-0-	258	937	258	2			Y	-0-					24
02	1339	N	402	-0-	-937	-0-	401	2	1	9	Y	1					25
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	310	2	1	9	Y	1					26
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	328	2	13	9	Y	12	30	1			8
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					8
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					9

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
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	119	2	3	9	Y	3	9	1			14
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2					16
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	155	2	2	9	Y	2					18
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	3					21
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	Y	3	9	1			15
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2					17

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
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					2
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	288	2	1	9	Y	1					3
03	403	N	260	-0-	-143	-0-	259	2	1	9	Y	1					4
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	241	2	1	9	Y	1					5
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1					6
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1					7

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
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					13
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					13
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1					14
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	97	2	11	9	Y	10	24	1			-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

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
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					9
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					9
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					9
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	256	2	8	9	Y	7	16	1			-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					2
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	71	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1					1
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					1

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
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	150	2	1	9	Y	1					17
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	181	2	1	9	Y	1	6	1			12
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					12
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					13
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					13
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					13

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
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					25
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					26
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	119	2	1	9	Y	1					27
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	126	2	13	9	Y	12	30	1			9
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					9
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					10

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
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	116	2	4	9	Y	4	11	1			14
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2					16
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	150	2	2	9	Y	2					18
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3					21
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	265	2	4	9	Y	4	11	1			14
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2					16

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					14
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	202	2	3	9	Y	3	13	1			4
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					5
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					6
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1					7
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1					8

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
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					5
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			Y	-0-					5
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					5
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					5
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					5
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					5

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
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					25
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					25
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	157	2	1	9	Y	1					26
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	166	2	13	9	Y	12	30	1			8
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					8
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1					9

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
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					16
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	152	2	2	9	Y	2	11	1			7
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					8
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					9
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1					10
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1					11

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
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					9
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	246	2	1	9	Y	1	6	1			4
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					4
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1					5
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					5
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					5

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
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					22
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					22
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					22
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					22
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					22
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					22

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					4
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	184	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					21
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					22
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1					23
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	203	2	1	9	Y	1	15	1			9
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					9
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					10

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
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					78
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					78
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					78
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	2			Y	-0-					78
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	Y	1					79
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					79

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
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					7
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	415	2	1	9	Y	1					8
03	558	N	374	-0-	-184	-0-	373	2	1	9	Y	1					9
04	540	N	349	-0-	-191	-0-	348	2	1	9	Y	1					10
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1					11
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	Y	1					12

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
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					15
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	182	2	1	9	Y	1					16
03	248	N	164	-0-	-84	-0-	163	2	1	9	Y	1					17
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	152	2	1	9	Y	1					18
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					19
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					20

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
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					19
02	644	N	619	-0-	-25	-0-	618	2	1	9	Y	1					20
03	837	N	557	-0-	-280	-0-	556	2	1	9	Y	1					21
04	810	N	520	-0-	-290	-0-	519	2	1	9	Y	1					22
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	Y	1					23
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	822	2	1	9	Y	1					24

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
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					36
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	370	2	1	9	Y	1					37
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	2			Y	-0-					37
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			Y	-0-					37
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					37
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					37

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
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					14
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	293	2	1	9	Y	1					15
03	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-					15
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			Y	-0-					15
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					15
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					15

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
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					9
02	364	N	301	-0-	-63	-0-	301	2			Y	-0-					9
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	361	2	1	9	Y	1					10
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2			Y	-0-					10
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					10
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					10

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					17
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	425	2	1	9	Y	1	6	1			12
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	457	2	1	9	Y	1					13
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					14
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					14
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					14

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
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					14
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153	2			Y	-0-					14
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	184	2	1	9	Y	1					15
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			Y	-0-					15
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					15
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					15

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
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					13
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	234	2			Y	-0-					13
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	281	2	1	9	Y	1					14
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			Y	-0-					14
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					14
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					14

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
01	496	N	133	-0-	-363	-0-	133	2			N	-0-					57
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					57
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					57
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					57
05	496	N	183	-0-	-313	-0-	183	2			N	-0-					57
06	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					57
REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725																	
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					35
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					36
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					36
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					36
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					36
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					36

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456																	
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					167
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					167
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					167
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					167
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					167
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					167
STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460																	
01	0		560	-0-	560	1816	560	3			N	-0-					35
02	2186	N	370	-0-	-1816	-0-	370	3			N	-0-					35
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					35
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-					35
05	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-					35
06	300	N	81	-0-	-219	-0-	81	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

01	0		546	-0-	546	1341	542	3	4	9	N	4					118
02	1799	N	458	-0-	-1341	-0-	452	3	6	9	N	5					123
03	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					123
04	540	N	188	-0-	-352	-0-	188	3			N	-0-	95	1			28
05	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					28
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					28

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		170	-0-	170	419	169	3	1	9	N	1					145
02	561	N	142	-0-	-419	-0-	141	3	1	9	N	1					146
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					146
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-	53	1			93
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					93
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					93

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		42	-0-	42	192	42	3			Y	-0-					2
02	230	N	38	-0-	-192	-0-	37	3	1	9	Y	1					3
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					3
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	2	1			1
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		384	-0-	384	1618	384	3			Y	-0-					25
02	1970	N	352	-0-	-1618	-0-	333	3	19	9	Y	17					42
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	289	3	6	9	Y	5					47
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	310	3	4	9	Y	4	22	1			29
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	461	3	3	9	Y	3					32
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					32

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					2
02	62	N	31	-0-	-31	-0-	29	3	2	9	Y	2					4
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	3	1	9	Y	1					5
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-	1	1			4
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2					6
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	Y	1					7

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		159	-0-	159	484	159	3			Y	-0-					35
02	648	N	164	-0-	-484	-0-	139	3	25	9	Y	23					58
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	Y	8					66
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	191	3	8	9	Y	7	34	1			39
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4	9	Y	4					43
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					43

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		83	-0-	83	83	82	3	1	9	Y	1					3
02	162	N	79	-0-	-83	-0-	77	3	2	9	Y	2					5
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1					6
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-	1	1			5
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	74	3	1	9	Y	1					6
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	3	2	9	Y	2					8

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					3
02	20	N	11	-0-	-9	-0-	8	3	3	9	Y	3					6
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	6	3	1	9	Y	1					7
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			6
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	8	3	2	9	Y	2					8
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1					9

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
01	0		141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-					2
02	273	N	132	-0-	-141	-0-	131	3	1	9	Y	1					3
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	106	3	2	9	Y	2					5
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			Y	-0-	1	1			4
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	126	3	1	9	Y	1					5
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	Y	2					7

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
01	0		119	-0-	119	119	118	3	1	9	Y	1					3
02	231	N	112	-0-	-119	-0-	110	3	2	9	Y	2					5
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1	9	Y	1					6
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-	1	1			5
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	Y	2					7
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	3	1	9	Y	1					8

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
01	0		11	-0-	11	40	11	3			Y	-0-					3
02	52	N	12	-0-	-40	-0-	10	3	2	9	Y	2					5
03	11	N	6	-0-	-5	-0-	5	3	1	9	Y	1					6
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	9	3	1	9	Y	1	2	1			5
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	6	3	1	9	Y	1					6
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					6

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		118	-0-	118	118	118	3			Y	-0-					3
02	229	N	111	-0-	-118	-0-	110	3	1	9	Y	1					4
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	88	3	2	9	Y	2					6
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-	1	1			5
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	3	1	9	Y	1					6
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	Y	2					8

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
01	0		599	-0-	599	599	599	3			Y	-0-					2
02	1161	N	562	-0-	-599	-0-	559	3	3	9	Y	3					5
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	Y	1					6
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	3			Y	-0-	1	1			5
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	686	3	2	9	Y	2					7
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	Y	1					8

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
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
06	DLQ G-10	NO RPT		-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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					228
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					228
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					228
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					228
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

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					40
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					40
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

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

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

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					195
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					195
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	931	2	3	9	N	3	166	1			32
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1398	2	7	9	N	6					38
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					38
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	N	2					40

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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		665	-0-	665	6332	655	3	10	9	Y	9					56
02	2800	N	703	-0-	-2097	4235	680	3	23	9	Y	21					77
03	3100	N	810	-0-	-2290	1945	778	3	32	9	Y	29	82	1			24
04	2668	N	723	-0-	-1945	-0-	716	3	7	9	Y	6					30
05	DLQ G-10		701	-0-	701	701	697	3	4	9	Y	4					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	701					Y	NO RPT					34

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12549	-0-	12549	12549	11960	3	589	9	Y	535	539	0	1	8	53
*02	24008	X	11459	-0-	-12549	-0-	10778	3	681	9	Y	619	603	0	2	8	67
*03	13299	X	12687	-0-	-612	-0-	12082	3	605	9	Y	550	554	0			63
*04	12510	X	12019	-0-	-491	-0-	11039	3	980	9	Y	891	895	0			59
*05	12710	X	11289	-0-	-1421	-0-	11105	3	184	9	Y	167	180	0	2	8	44
06	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12325	3	529	9	Y	481	472	0			53

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12498	-0-	12498	12498	11983	3	515	9	Y	468	449	0	1	8	39
*02	25341	X	12843	-0-	-12498	-0-	12248	3	595	9	Y	541	522	0	1	8	57
*03	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	13720	3	594	9	Y	540	563	0	1	8	33
*04	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	13257	3	678	9	Y	616	561	0			88
*05	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14243	3	660	9	Y	600	630	0	1	8	57
06	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	13743	3	604	9	Y	549	528	0			78

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5564	-0-	5564	5564	5336	3	228	9	Y	207	200	0			46
02	10345	X	4781	-0-	-5564	-0-	4572	3	209	9	Y	190	193	0			43
03	7626	X	6215	-0-	-1411	-0-	5882	3	333	9	Y	303	293	0			53
04	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6283	3	479	9	Y	435	412	0			76
05	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6025	3	485	9	Y	441	446	0			71
06	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6018	3	370	9	Y	336	325	0			82

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13678	-0-	13678	13678	13051	3	627	9	Y	570	600	0			60
02	25325	X	11647	-0-	-13678	-0-	11155	3	492	9	Y	447	473	0			34
03	14508	X	13580	-0-	-928	-0-	12984	3	596	9	Y	542	521	0			55
04	14040	X	12268	-0-	-1772	-0-	11711	3	557	9	Y	506	475	0			86
*05	13671	X	13353	-0-	-318	-0-	12778	3	575	9	Y	523	527	0	1	8	81
06	13230	X	12850	-0-	-380	-0-	12260	3	590	9	Y	536	559	0			58

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6555	-0-	6555	6555	6107	3	448	9	Y	407	434	0			43
02	11872	X	5317	-0-	-6555	-0-	4964	3	353	9	Y	321	340	0			24
03	7316	X	5932	-0-	-1384	-0-	5561	3	371	9	Y	337	327	0			34
04	7080	X	5388	-0-	-1692	-0-	5011	3	377	9	Y	343	319	0			58
05	6541	X	4921	-0-	-1620	-0-	4631	3	290	9	Y	264	281	0			41
06	6330	X	5625	-0-	-705	-0-	5327	3	298	9	Y	271	283	0			29

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3496	-0-	-1309	-0-	3159	3	26	4	N	283	256	0			113
							311	9									
*02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	3862	3	711	9	N	646	652	0	1	8	106
*03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	4425	3	656	9	N	596	592	0	1	8	109
*04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	4593	3	579	9	N	526	430	0	1	8	204
*05	5053	X	3402	-0-	-1651	-0-	2942	3	460	9	N	418	429	0	1	8	192
06	4920	X	3289	-0-	-1631	-0-	2840	3	449	9	N	408	431	0			169

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8018	-0-	8018	8018	7491	3	527	9	Y	479	485	0			50
02	14720	X	6702	-0-	-8018	-0-	1	1	6182	3	Y	469	444	0			75
							3	4	516	9							
*03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	6803	3	527	9	Y	479	506	0			48
04	7470	X	6514	-0-	-956	-0-	1	1	6104	3	Y	372	295	0			125
							409	9									
05	7719	X	7308	-0-	-411	-0-	6829	3	479	9	Y	435	478	0			82
06	7470	X	6731	-0-	-739	-0-	6284	3	447	9	Y	406	370	0			118

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6774	-0-	6774	6774	6182	3	592	9	Y	538	462	0			96
02	13798	X	7024	-0-	-6774	-0-	6567	3	457	9	Y	415	250	0	233	1	28
03	7626	X	7325	-0-	-301	-0-	6602	3	723	9	Y	657	624	0			61
04	7140	X	6738	-0-	-402	-0-	6322	3	416	9	Y	378	418	0			21
05	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7030	3	638	9	Y	580	570	0			31
06	7380	X	7122	-0-	-258	-0-	6596	3	526	9	Y	478	479	0			30

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12403	-0-	12403	12403	11811	3	592	9	Y	538	433	0	1	8	163
*02	21959	X	9556	-0-	-12403	-0-	9039	3	517	9	Y	470	246	0	303	1	84
03	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	12641	3	578	9	Y	525	247	0	296	1	66
04	12420	X	11703	-0-	-717	-0-	11006	3	697	9	Y	634	579	0			121
*05	12400	X	11817	-0-	-583	-0-	11221	3	596	9	Y	542	551	0	1	8	111
06	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12037	3	614	9	Y	558	623	0			46

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11633	-0-	11633	11633	11109	3	524	9	Y	476	373	0	1	8	144
*02	21957	X	10324	-0-	-11633	-0-	9730	3	594	9	Y	540	263	0	324	1	96
													1	8			
*03	12896	X	11498	-0-	-1398	-0-	10861	3	637	9	Y	579	274	0	328	1	72
													1	8			
04	12480	X	11013	-0-	-1467	-0-	10365	3	648	9	Y	589	549	0			112
*05	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11271	3	656	9	Y	596	585	0	1	8	122
06	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11094	3	596	9	Y	542	619	0			45

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
01	0		11317	-0-	11317	11317	10736	3	581	9	Y	528	523	0	1	8	17
*02	19605	X	8288	-0-	-11317	-0-	7844	3	444	9	Y	404	404	0	1	8	16
*03	15221	X	13415	-0-	-1806	-0-	12842	3	573	9	Y	521	508	0	1	8	28
*04	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	12856	3	561	9	Y	510	514	0	1	8	23
*05	11594	X	11144	-0-	-450	-0-	10689	3	455	9	Y	414	417	0	1	8	19
06	12990	X	8556	-0-	-4434	-0-	8063	3	493	9	Y	448	441	0			26

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
01	0		6803	-0-	6803	6803	6418	3	129	4	Y	233	135	0	64	1	84
							256	9									
*02	13767	X	6964	-0-	-6803	-0-	6530	3	131	4	Y	275	95	0	172	1	92
							303	9									
03	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	7951	3	73	4	Y	399	460	0			31
							439	9									
04	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	7605	3	8	4	Y	400	366	0			65
							440	9									
05	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	7932	3	11	4	Y	275	305	0			35
							303	9									
06	8190	X	7484	-0-	-706	-0-	7243	3	14	4	Y	206	221	0			20
							227	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9234	-0-	9234	9234	8837	3	397	9	Y	361	361	0			-0-
02	17462	X	8228	-0-	-9234	-0-	2	1	7798	3	Y	385	385	0			-0-
							4	4	424	9							
*03	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	8605	3	509	9	Y	463	463	0			-0-
04	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	1	1	8400	3	Y	427	427	0			-0-
							470	9									
05	8866	X	8824	-0-	-42	-0-	8415	3	409	9	Y	372	372	0			-0-
06	8580	X	8176	-0-	-404	-0-	7788	3	388	9	Y	353	353	0			-0-

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
01	0		6331	-0-	6331	6331	6006	3	325	9	Y	295	312	0			31
02	12619	X	6288	-0-	-6331	-0-	5877	3	411	9	Y	374	377	0			28
03	8339	X	8001	-0-	-338	-0-	7395	3	606	9	Y	551	523	0			56
04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	6841	3	584	9	Y	531	497	0			90
*05	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7101	3	419	9	Y	381	411	0	1	8	59
06	7740	X	6921	-0-	-819	-0-	6525	3	396	9	Y	360	380	0			39

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
01	0		7499	-0-	7499	7499	7402	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
02	14998	X	7499	-0-	-7499	-0-	1	1	7221	3	Y	248	248	0			-0-
							4	4	273	9							
*03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8551	3	264	9	Y	240	240	0			-0-
04	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	1	1	7732	3	Y	186	186	0			-0-
							205	9									
05	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8130	3	321	9	Y	292	292	0			-0-
06	8520	X	7402	-0-	-1118	-0-	7129	3	273	9	Y	248	248	0			-0-

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6249	-0-	6249	6249	5833	3	416	9	Y	378	374	0			12
*02	13816	X	7567	-0-	-6249	-0-	7163	3	404	9	Y	367	364	0	1	8	14
03	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6347	3	509	9	Y	463	452	0			25
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	4975	3	461	9	Y	419	425	0			19
05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	7592	3	703	9	Y	639	628	0			30
06	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9051	3	435	9	Y	395	402	0			23

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
01	0		7473	-0-	7473	7473	7043	3	430	9	Y	391	447	0			41
02	13862	X	6389	-0-	-7473	-0-	6059	3	330	9	Y	300	318	0			23
03	7998	X	6989	-0-	-1009	-0-	6784	3	205	9	Y	186	190	0			19
04	7620	X	7313	-0-	-307	-0-	6919	3	394	9	Y	358	316	0			61
05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7152	3	415	9	Y	377	379	0			59
06	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	6851	3	431	9	Y	392	409	0			42

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
01	0		7564	-0-	7564	7564	7114	3	450	9	Y	409	405	0			13
02	13851	X	6287	-0-	-7564	-0-	5970	3	317	9	Y	288	290	0			11
03	8618	X	6860	-0-	-1758	-0-	6465	3	395	9	Y	359	351	0			19
04	7890	X	6056	-0-	-1834	-0-	5720	3	336	9	Y	305	310	0			14
05	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7416	3	406	9	Y	369	366	0			17
06	7320	X	6305	-0-	-1015	-0-	6089	3	216	9	Y	196	202	0			11

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		7580	-0-	7580	7580	7236	3	344	9	Y	313	313	0			10
02	13621	X	6041	-0-	-7580	-0-	5762	3	279	9	Y	254	254	0			10
03	9145	X	6908	-0-	-2237	-0-	6407	3	501	9	Y	455	441	0			24
04	8460	X	6399	-0-	-2061	-0-	6059	3	340	9	Y	309	319	0			14
*05	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	7952	3	263	9	Y	239	241	0	1	8	11
06	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	7909	3	223	9	Y	203	202	0			12

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

01	0		11365	-0-	11365	11365	10675	3	215	4	Y	432	222	0	105	1	156
							475	9									
*02	18978	X	7613	-0-	-11365	-0-	7123	3	143	4	Y	315	130	0	236	1	105
							347	9									
03	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8285	3	77	4	Y	366	443	0			28
							403	9									
04	11010	X	7319	-0-	-3691	-0-	7057	3	7	4	Y	232	222	0			38
							255	9									
05	11377	X	7362	-0-	-4015	-0-	7130	3	10	4	Y	202	214	0			26
							222	9									
06	11010	X	6294	-0-	-4716	-0-	6100	3	12	4	Y	165	175	0			16
							182	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

01	0		9292	-0-	9292	9292	8604	3	688	9	Y	625	602	0			97
02	16677	X	7385	-0-	-9292	-0-	6878	3	507	9	Y	461	440	0			118
03	10602	X	10352	-0-	-250	-0-	9747	3	605	9	Y	550	597	0			71
04	10260	X	9408	-0-	-852	-0-	8785	3	623	9	Y	566	576	0			61
*05	9548	X	9163	-0-	-385	-0-	8416	3	747	9	Y	679	672	0	1	8	67
06	10020	X	8646	-0-	-1374	-0-	7916	3	730	9	Y	664	632	0			99

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

01	4216	X	3226	-0-	-990	-0-	2751	3	475	9	N	432	430	0	1	8	276
*02	3108	X	3012	-0-	-96	-0-	2574	3	438	9	N	398	389	0	3	8	282
*03	3441	X	2584	-0-	-857	-0-	2163	3	421	9	N	383	396	0	1	8	268
*04	3120	X	1907	-0-	-1213	-0-	1650	3	257	9	N	234	256	0	1	8	245
*05	3317	X	877	-0-	-2440	-0-	746	3	131	9	N	119	80	0	2	8	282
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	8					290

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

01	5890	X	5643	-0-	-247	-0-	4904	3	739	9	N	672	600	0			148
*02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	4691	3	642	9	N	584	588	0	1	8	143
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	5530	3	822	9	N	747	717	0			173
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	5382	3	722	9	N	656	731	0			98
*05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	5658	3	752	9	N	684	616	0	1	8	165
06	6150	X	6105	-0-	-45	-0-	5463	3	642	9	N	584	613	0			136

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

01	0		6565	-0-	6565	6565	6227	3	338	9	Y	307	286	0			68
02	12248	X	5683	-0-	-6565	-0-	5363	3	320	9	Y	291	293	0			66
03	7719	X	6642	-0-	-1077	-0-	6332	3	310	9	Y	282	298	0			50
04	7350	X	6582	-0-	-768	-0-	6238	3	344	9	Y	313	308	0			55
*05	6975	X	6335	-0-	-640	-0-	5942	3	393	9	Y	357	354	0	1	8	57
06	6420	X	5615	-0-	-805	-0-	5369	3	246	9	Y	224	226	0			55

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8640	-0-	8640	8640	8166	3	474	9	Y	431	428	0			14
02	15517	X	6877	-0-	-8640	-0-	6466	3	411	9	Y	374	373	0			15
03	9517	X	7897	-0-	-1620	-0-	7407	3	490	9	Y	445	436	0			24
04	8610	X	6862	-0-	-1748	-0-	6426	3	436	9	Y	396	402	0			18
05	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10431	3	383	9	Y	348	350	0			16
06	8370	X	7894	-0-	-476	-0-	7654	3	240	9	Y	218	222	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
01	0		6825	-0-	6825	6825	6596	3	229	9	Y	208	199	0			32
02	12780	X	5955	-0-	-6825	-0-	5782	3	173	9	Y	157	149	0			40
03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6712	3	202	9	Y	184	200	0			24
04	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6421	3	207	9	Y	188	192	0			20
05	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7499	3	249	9	Y	226	224	0			22
06	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8141	3	244	9	Y	222	211	0			33

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
01	0		7607	-0-	7607	7607	7227	3	380	9	Y	345	295	0			61
02	12896	X	5289	-0-	-7607	-0-	5014	3	275	9	Y	250	152	0	142	1	17
03	6386	X	5886	-0-	-500	-0-	5577	3	309	9	Y	281	272	0			26
04	7350	X	3903	-0-	-3447	-0-	3690	3	213	9	Y	194	209	0			11
05	7595	X	7267	-0-	-328	-0-	6839	3	428	9	Y	389	379	0			21
06	7350	X	5282	-0-	-2068	-0-	4878	3	404	9	Y	367	365	0			23

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
01	0		13290	-0-	13290	13290	13082	3	208	9	Y	189	189	0	1	8	19
*02	22622	X	9332	-0-	-13290	-0-	2	1	9032	3	Y	266	242	0	1	8	42
							5	4	293	9							
*03	11253	X	10148	-0-	-1105	-0-	9782	3	366	9	Y	333	341	0	1	8	33
04	11610	X	10736	-0-	-874	-0-	1	1	10227	3	Y	462	340	0			155
							508	9									
*05	11997	X	11768	-0-	-229	-0-	11276	3	492	9	Y	447	517	0	1	8	84
06	11610	X	10698	-0-	-912	-0-	10362	3	336	9	Y	305	300	0			89

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
01	0		15815	-0-	15815	15815	15341	3	474	9	Y	431	433	0			45
*02	26227	X	10412	-0-	-15815	-0-	2	1	9897	3	Y	462	432	0	1	8	74
							5	4	508	9							
*03	14260	X	13621	-0-	-639	-0-	13118	3	503	9	Y	457	485	0			46
*04	13800	X	11399	-0-	-2401	-0-	1	1	10998	3	Y	364	288	0			122
							400	9									
*05	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	13797	3	495	9	Y	450	487	0	1	8	84
06	13800	X	12442	-0-	-1358	-0-	11961	3	481	9	Y	437	394	0			127

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
01	0		8527	-0-	8527	8527	8130	3	397	9	Y	361	348	0			56
02	15643	X	7116	-0-	-8527	-0-	6817	3	299	9	Y	272	259	0			69
03	7657	X	7202	-0-	-455	-0-	6879	3	323	9	Y	294	325	0			38
04	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7467	3	360	9	Y	327	330	0			35
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	7602	3	431	9	Y	392	388	0			39
06	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7389	3	421	9	Y	383	365	0			57

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12084	-0-	12084	12084	11260	3	824	9	Y	749	722	0			116
02	22275	X	10191	-0-	-12084	-0-	9568	3	623	9	Y	566	538	0			144
03	12369	X	11277	-0-	-1092	-0-	10550	3	727	9	Y	661	720	0			85
04	11700	X	11009	-0-	-691	-0-	10261	3	748	9	Y	680	692	0			73
*05	12090	X	11349	-0-	-741	-0-	10454	3	895	9	Y	814	806	0	1	8	80
06	11700	X	10640	-0-	-1060	-0-	9764	3	876	9	Y	796	758	0			118

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
01	0		10323	-0-	10323	10323	10125	3	198	9	Y	180	173	0			28
02	18873	X	8550	-0-	-10323	-0-	8400	3	150	9	Y	136	129	0			35
03	9765	X	9268	-0-	-497	-0-	9093	3	175	9	Y	159	173	0			21
04	9630	X	9163	-0-	-467	-0-	8983	3	180	9	Y	164	167	0			18
*05	9951	X	9522	-0-	-429	-0-	9306	3	216	9	Y	196	194	0	1	8	19
06	9630	X	8578	-0-	-1052	-0-	8367	3	211	9	Y	192	183	0			28

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
01	0		16364	-0-	16364	16364	15690	3	674	9	Y	613	505	0			186
02	29251	X	12887	-0-	-16364	-0-	12383	3	504	9	Y	458	252	0	310	1	82
03	16585	X	16237	-0-	-348	-0-	15599	3	638	9	Y	580	268	0	321	1	73
04	16050	X	14045	-0-	-2005	-0-	13548	3	497	9	Y	452	439	0			86
*05	16368	X	14548	-0-	-1820	-0-	14127	3	421	9	Y	383	390	0	1	8	78
06	15840	X	14069	-0-	-1771	-0-	13570	3	499	9	Y	454	494	0			38

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
01	0		18970	-0-	18970	18970	17553	3	1417	9	Y	1288	997	0	1	8	390
*02	34878	X	15908	-0-	-18970	-0-	14778	3	1130	9	Y	1027	553	0	680	1	183
													1	8			
*03	24490	X	17731	-0-	-6759	-0-	16734	3	997	9	Y	906	444	0	532	1	113
04	23700	X	15318	-0-	-8382	-0-	14497	3	821	9	Y	746	717	0			142
*05	18972	X	16162	-0-	-2810	-0-	15403	3	759	9	Y	690	690	0	1	8	141
06	18360	X	15026	-0-	-3334	-0-	14442	3	584	9	Y	531	628	0			44

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
01	0		16240	-0-	16240	16240	15632	3	608	9	Y	553	477	0			98
*02	29396	X	13156	-0-	-16240	-0-	12685	3	471	9	Y	428	257	0	240	1	28
													1	8			
03	15159	X	14042	-0-	-1117	-0-	13456	3	586	9	Y	533	512	0			49
04	14670	X	13688	-0-	-982	-0-	13175	3	513	9	Y	466	489	0			26
*05	15159	X	14065	-0-	-1094	-0-	13349	3	716	9	Y	651	642	0	1	8	34
06	14670	X	13830	-0-	-840	-0-	13105	3	725	9	Y	659	652	0			41

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
01	0		12430	-0-	12430	12430	11871	3	559	9	Y	508	483	0	1	8	42
*02	23981	X	11551	-0-	-12430	-0-	11032	3	519	9	Y	472	464	0	1	8	49
*03	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	11929	3	849	9	Y	772	773	0	1	8	47
*04	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11280	3	593	9	Y	539	509	0			77
*05	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12017	3	837	9	Y	761	765	0	1	8	72
06	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	11680	3	474	9	Y	431	442	0			61

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
01	0		15207	-0-	15207	15207	14803	3	404	9	Y	367	327	1			94
*02	30481	X	15274	-0-	-15207	-0-	14992	3	282	9	Y	256	260	1			90
*03	17267	X	15397	-0-	-1870	-0-	15025	3	372	9	Y	338	358	1			70
*04	15900	X	15021	-0-	-879	-0-	14825	3	196	9	Y	178	220	1			28
05	16926	X	15073	-0-	-1853	-0-	14709	3	364	9	Y	331	281	1			78
06	16380	X	13649	-0-	-2731	-0-	13230	3	419	9	Y	381	361	1			98

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
01	0		13996	-0-	13996	13996	13642	3	354	9	Y	322	356	1			77
02	26339	X	12343	-0-	-13996	-0-	12017	3	1	4	Y	295	304	1			68
							325	9									
*03	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	12956	3	376	9	Y	342	370	1			40
04	12720	X	12433	-0-	-287	-0-	12150	3	283	9	Y	257	239	1			58
05	13144	X	13122	-0-	-22	-0-	12829	3	293	9	Y	266	241	1			83
06	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	12707	3	2	4	Y	258	280	1			61
							284	9									

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
01	0		13658	-0-	13658	13658	12748	3	910	9	Y	827	830	0	2	8	82
*02	26406	X	12748	-0-	-13658	-0-	11887	3	861	9	Y	783	778	0	2	8	85
*03	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	13321	3	898	9	Y	816	807	0	1	8	93
*04	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	13687	3	1251	9	Y	1137	1154	0	1	8	75
*05	13578	X	12313	-0-	-1265	-0-	12048	3	265	9	Y	241	250	0	2	8	64
06	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	13178	3	619	9	Y	563	565	0			62

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
01	0		22643	-0-	22643	22643	22414	3	229	9	Y	208	194	0	1	8	17
*02	37010	X	14367	-0-	-22643	-0-	14236	3	131	9	Y	119	122	0	2	8	12
*03	25358	X	18517	-0-	-6841	-0-	18324	3	193	9	Y	175	175	0	1	8	11
*04	22380	X	15078	-0-	-7302	-0-	14916	3	162	9	Y	147	136	0	1	8	21
*05	22630	X	15198	-0-	-7432	-0-	15084	3	114	9	Y	104	114	0	1	8	10
06	21900	X	-0-	-0-	-21900	-0-					Y	61	62	0			9

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
01	0		19767	-0-	19767	19767	18201	3	1566	9	Y	1424	1225	0	2	8	253
*02	36298	X	16531	-0-	-19767	-0-	15155	3	1376	9	Y	1251	735	0	684	1	83
													2	8			
*03	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	16313	3	1626	9	Y	1478	1424	0	1	8	136
*04	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	17278	3	1486	9	Y	1351	1411	0	1	8	75
*05	20279	X	20279	-0-	-0-	-0-	18814	3	1465	9	Y	1332	1335	0	2	8	70
06	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	18968	3	1262	9	Y	1147	1145	0			72

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		23584	-0-	23584	23584	22954	3	630	9	Y	573	615	1	1	8	147
*02	46332	X	22748	-0-	-23584	-0-	22212	3	536	9	Y	487	461	1	1	8	172
*03	26691	X	22193	-0-	-4498	-0-	21588	3	605	9	Y	550	608	1	1	8	113
*04	25830	X	22585	-0-	-3245	-0-	21545	3	1040	9	Y	945	908	1	1	8	149
*05	25172	X	22787	-0-	-2385	-0-	22121	3	666	9	Y	605	611	1	1	8	142
06	24360	X	21022	-0-	-3338	-0-	20347	3	675	9	Y	614	598	1			158

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		28329	-0-	28329	28329	27818	3	2	4	Y	463	514	1	3	8	110
							509	9									
*02	51441	X	23112	-0-	-28329	-0-	22713	3	3	4	Y	360	384	1	4	8	82
							396	9									
*03	28737	X	26827	-0-	-1910	-0-	26343	3	484	9	Y	440	468	1	2	8	52
*04	27420	X	24372	-0-	-3048	-0-	23939	3	433	9	Y	394	355	1	2	8	89
*05	28334	X	25175	-0-	-3159	-0-	24771	3	404	9	Y	367	339	1	3	8	114
06	27420	X	25431	-0-	-1989	-0-	25001	3	10	4	Y	382	406	1			90
							420	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19262	-0-	19262	19262	18671	3	591	9	Y	537	505	0	2	8	44
*02	37395	X	18133	-0-	-19262	-0-	17700	3	433	9	Y	394	393	0	4	8	41
*03	23808	X	19300	-0-	-4508	-0-	18953	3	347	9	Y	315	335	0	2	8	19
*04	23040	X	17607	-0-	-5433	-0-	17432	3	175	9	Y	159	154	0	1	8	23
*05	20987	X	17371	-0-	-3616	-0-	17078	3	293	9	Y	266	261	0	3	8	25
06	19410	X	15374	-0-	-4036	-0-	15186	3	188	9	Y	171	172	0			24

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14339	-0-	14339	14339	13589	3	273	4	Y	434	236	0	112	1	156
							477	9					1	8			
*02	28761	X	14422	-0-	-14339	-0-	13823	3	277	4	Y	293	125	0	226	1	97
							322	9					1	8			
*03	20057	X	16762	-0-	-3295	-0-	16221	3	150	4	Y	355	424	0	1	8	27
							391	9									
*04	19410	X	15365	-0-	-4045	-0-	14996	3	16	4	Y	321	295	0	1	8	52
							353	9									
*05	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	16509	3	23	4	Y	437	433	0	1	8	55
							481	9									
06	16230	X	13892	-0-	-2338	-0-	13453	3	26	4	Y	375	393	0			37
							413	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24585	-0-	24585	24585	24014	3	571	9	Y	519	452	1	2	8	133
*02	49341	X	24756	-0-	-24585	-0-	24258	3	498	9	Y	453	424	1	3	8	159
*03	29016	X	25173	-0-	-3843	-0-	24495	3	678	9	Y	616	647	1	1	8	127
*04	26070	X	23935	-0-	-2135	-0-	23558	3	377	9	Y	343	415	1	1	8	54
*05	27404	X	25335	-0-	-2069	-0-	24720	3	615	9	Y	559	479	1	3	8	131
06	26520	X	22630	-0-	-3890	-0-	22203	3	427	9	Y	388	419	1			100

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
01	24831	X	23972	-0-	-859	-0-	23258	3	3	4	Y	646	705	1			154
							711	9									
02	22428	X	21451	-0-	-977	-0-	20908	3	6	4	Y	488	530	1			112
							537	9									
*03	24831	X	23758	-0-	-1073	-0-	23234	3	1	4	Y	475	531	1			56
							523	9									
04	23850	X	22641	-0-	-1209	-0-	22135	3	506	9	Y	460	412	1			104
05	24118	X	23533	-0-	-585	-0-	23004	3	1	4	Y	480	434	1			150
							528	9									
06	23190	X	22940	-0-	-250	-0-	22391	3	17	4	Y	484	520	1			114
							532	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38659	-0-	38659	38659	33962	3	4697	9	Y	4270	4111	0	6	8	339
*02	72549	X	33890	-0-	-38659	-0-	29902	3	3988	9	Y	3625	3711	0	8	8	245
*03	37765	X	37765	-0-	-0-	-0-	33472	3	4293	9	Y	3903	3965	0	6	8	177
*04	36212	X	36212	-0-	-0-	-0-	32413	3	3799	9	Y	3454	3463	0	5	8	163
*05	37421	X	37421	-0-	-0-	-0-	33615	3	3806	9	Y	3460	3436	0	10	8	177
06	35056	X	35056	-0-	-0-	-0-	31748	3	3308	9	Y	3007	3026	0			158

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
01	42757	X	42757	-0-	-0-	-0-	38494	3	4263	9	Y	3875	3801	0	14	8	337
*02	34475	X	34475	-0-	-0-	-0-	30868	3	3607	9	Y	3279	3069	0	13	8	534
*03	38977	X	38977	-0-	-0-	-0-	34775	3	4202	9	Y	3820	3957	0	6	8	391
*04	31290	X	30875	-0-	-415	-0-	27970	3	2905	9	Y	2641	2803	0	3	8	226
*05	32873	X	32873	-0-	-0-	-0-	29002	3	3871	9	Y	3519	3500	0	11	8	234
06	33128	X	33128	-0-	-0-	-0-	29381	3	3747	9	Y	3406	3466	0			174

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
01	53568	X	33166	-0-	-20402	-0-	31638	3	1528	9	Y	1389	1432	0	3	8	19
*02	48384	X	43704	-0-	-4680	-0-	41536	3	2168	9	Y	1971	1952	0	5	8	33
*03	53568	X	44820	-0-	-8748	-0-	42596	3	2224	9	Y	2022	2014	0	3	8	38
*04	51840	X	42905	-0-	-8935	-0-	40868	3	2037	9	Y	1852	1859	0	2	8	29
*05	48825	X	42539	-0-	-6286	-0-	40614	3	1925	9	Y	1750	1742	0	5	8	32
06	46830	X	41589	-0-	-5241	-0-	39626	3	39	4	Y	1749	1745	0			36
							1924	9									

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 4H RRCID -> 288740 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50592	X	48789	-0-	-1803	-0-	46498	3	2291	9	Y	2083	2113	0	7	8	29
*02	45696	X	43851	-0-	-1845	-0-	41757	3	2094	9	Y	1904	1888	0	13	8	32
*03	48360	X	47399	-0-	-961	-0-	45127	3	2272	9	Y	2065	2053	0	6	8	38
*04	47220	X	45111	-0-	-2109	-0-	43019	3	2092	9	Y	1902	1905	0	5	8	30
*05	48794	X	35299	-0-	-13495	-0-	33492	3	1807	9	Y	1643	1632	0	11	8	30
06	47220	X	41809	-0-	-5411	-0-	39772	3	38	4	Y	1817	1810	0			37
							1999	9									

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 2H RRCID -> 288831 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 17967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64449	X	62938	-0-	-1511	-0-	58932	3	4006	9	Y	3642	3699	0	7	8	51
*02	58212	X	56566	-0-	-1646	-0-	53130	3	3436	9	Y	3124	3112	0	10	8	53
*03	64449	X	61497	-0-	-2952	-0-	57674	3	3823	9	Y	3475	3459	0	5	8	64
*04	61560	X	60057	-0-	-1503	-0-	56535	3	3522	9	Y	3202	3211	0	5	8	50
*05	63612	X	61365	-0-	-2247	-0-	57714	3	3651	9	Y	3319	3298	0	10	8	61
06	60900	X	57637	-0-	-3263	-0-	54209	3	44	4	Y	3076	3074	0			63
							3384	9									

DONERAIL 8 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289477 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58187	X	43536	-0-	-14651	-0-	40154	3	204	4	Y	2889	968	0	1697	1	351
							3178	9					2	8			
*02	51548	X	43241	-0-	-8307	-0-	39360	3	199	4	Y	3347	1586	0	1683	1	424
							3682	9					5	8			
*03	55056	X	45807	-0-	-9249	-0-	41679	3	221	4	Y	3552	3514	0	2	8	460
							3907	9									
*04	52320	X	45072	-0-	-7248	-0-	41210	3	214	4	Y	3316	3511	0	2	8	263
							3648	9									
*05	52111	X	46249	-0-	-5862	-0-	42009	3	221	4	Y	3654	3746	0	4	8	167
							4019	9									
06	46320	X	43072	-0-	-3248	-0-	39056	3	214	4	Y	3456	3441	0			182
							3802	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	135	165	0			2
02	9520	X	-0-	-0-	-9520	-0-					N	17	19	0			-0-
03	10788	X	56	-0-	-10732	-0-	31	3	25	9	N	23	23	0			-0-
04	10440	X	227	-0-	-10213	-0-	201	3	26	9	N	24	24	0			-0-
05	10788	X	350	-0-	-10438	-0-	272	3	78	9	N	71	70	0			1
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	559	3	47	9	N	43	43	0			1

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
01	81253	X	81253	-0-	-0-	-0-	70558	3	10695	9	Y	9723	9663	1	20	8	84
*02	71631	X	71631	-0-	-0-	-0-	63283	3	8348	9	Y	7589	7584	1	26	8	63
*03	83253	X	83253	-0-	-0-	-0-	74801	3	8452	9	Y	7684	7669	0	10	8	68
*04	85732	X	85732	-0-	-0-	-0-	77722	3	8010	9	Y	7282	7274	0	10	8	66
*05	92275	X	92275	-0-	-0-	-0-	84599	3	7676	9	Y	6978	6976	0	19	8	49
06	92755	X	92755	-0-	-0-	-0-	85352	3	7403	9	Y	6730	6664	0			115

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
01	0		121043	-0-	121043	121043	114362	3	6681	9	Y	6074	6034	0	16	8	37
*02	228943	X	107900	-0-	-121043	-0-	102099	3	5801	9	Y	5274	5258	0	18	8	35
*03	134664	X	112910	-0-	-21754	-0-	106961	3	5949	9	Y	5408	5395	0	9	8	39
*04	122760	X	106571	-0-	-16189	-0-	101135	3	5436	9	Y	4942	4932	0	8	8	41
*05	122543	X	107684	-0-	-14859	-0-	102329	3	5355	9	Y	4868	4844	0	16	8	49
06	117150	X	90500	-0-	-26650	-0-	86272	3	4228	9	Y	3844	3875	0			18

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292098 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8693 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		122963	-0-	122963	122963	112787	3	10176	9	N	9251	9257	0			21
02	226006	X	103043	-0-	-122963	-0-	95225	3	7818	9	N	7107	7112	0			16
03	128402	X	104984	-0-	-23418	-0-	97203	3	7781	9	N	7074	7072	0			18
04	124260	X	94324	-0-	-29936	-0-	87361	3	6963	9	N	6330	6330	0			18
05	123969	X	97840	-0-	-26129	-0-	90640	3	7200	9	N	6545	6539	0			24
06	119010	X	90029	-0-	-28981	-0-	83506	3	6523	9	N	5930	5924	0			30

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292099 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8888 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144925	X	115322	-0-	-29603	-0-	104281	3	11041	9	N	10037	10042	0			23
02	130900	X	100961	-0-	-29939	-0-	92161	3	8800	9	N	8000	8005	0			18
03	137547	X	104612	-0-	-32935	-0-	95481	3	9131	9	N	8301	8298	0			21
04	133110	X	56265	-0-	-76845	-0-	50874	3	5391	9	N	4901	4908	0			14
05	117924	X	13607	-0-	-104317	-0-	12078	3	1529	9	N	1390	1399	0			5
06	111600	X	39065	-0-	-72535	-0-	30745	3	8320	9	N	7564	7531	0			38

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 292113 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8691 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150598	X	107423	-0-	-43175	-0-	99392	3	8031	9	N	7301	7306	0			16
02	136024	X	88353	-0-	-47671	-0-	81991	3	6362	9	N	5784	5787	0			13
03	133269	X	94324	-0-	-38945	-0-	87550	3	6774	9	N	6158	6155	0			16
04	118230	X	83493	-0-	-34737	-0-	77957	3	5536	9	N	5033	5034	0			15
05	111228	X	88225	-0-	-23003	-0-	82363	3	5862	9	N	5329	5325	0			19
06	103950	X	90243	-0-	-13707	-0-	84473	3	5770	9	N	5245	5238	0			26

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 292238 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117800	X	85858	-0-	-31942	-0-	78598	3	7260	9	N	6600	6604	0			15
02	99120	X	72748	-0-	-26372	-0-	67208	3	5540	9	N	5036	5040	0			11
03	106020	X	75629	-0-	-30391	-0-	69940	3	5689	9	N	5172	5170	0			13
04	100050	X	70004	-0-	-30046	-0-	65570	3	4434	9	N	4031	4032	0			12
05	101832	X	101832	-0-	-0-	-0-	95929	3	5903	9	N	5366	5359	0			19
06	115598	X	115598	-0-	-0-	-0-	101362	3	14236	9	N	12942	12896	0			65

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292962 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6613 - 16530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293316 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8285 - 18123

01	180110	X	132854	-0-	-47256	-0-	120228	3	12626	9	Y	11478	11469	1	24	8	99
*02	159012	X	117189	-0-	-41823	-0-	106697	3	10492	9	Y	9538	9532	1	26	8	79
*03	162099	X	126668	-0-	-35431	-0-	115921	3	10747	9	Y	9770	9748	0	15	8	86
*04	149640	X	119690	-0-	-29950	-0-	109886	3	9804	9	Y	8913	8906	0	13	8	80
*05	144026	X	117161	-0-	-26865	-0-	107865	3	9296	9	Y	8451	8446	0	26	8	59
06	128580	X	107152	-0-	-21428	-0-	99176	3	7976	9	Y	7251	7186	0			124

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293352 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7929 - 17835

01	322400	X	209920	-0-	-112480	-0-	193374	3	16546	9	Y	15042	15001	1	36	8	130
*02	281736	X	180753	-0-	-100983	-0-	167996	3	12757	9	Y	11597	11588	1	43	8	96
*03	279248	X	191272	-0-	-87976	-0-	178636	3	12636	9	Y	11487	11460	0	22	8	101
*04	244710	X	177138	-0-	-67572	-0-	167583	3	9555	9	Y	8686	8693	0	16	8	78
*05	228780	X	161660	-0-	-67120	-0-	153054	3	8606	9	Y	7824	7808	0	40	8	54
06	203160	X	159838	-0-	-43322	-0-	152186	3	7652	9	Y	6956	6891	0			119

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
VITAL ENERGY, INC. 100951
BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					69
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					69
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					69
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					69
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2023

CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

01	0		1762	-0-	1762	B	2731	1756	3	6	9	N	5					195
02	3136	N	1676	-0-	-1460	B	1271	1670	3	6	9	N	5					200
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1271																		
03	2672	N	1401	-0-	-1271	B	-0-	1389	3	12	9	N	11	186	1			25
04	2139	N	2139	-0-	-0-	B	-0-	2122	3	17	9	N	15					40
05	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2055	3	11	9	N	10					50
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	B	-0-					N	NO RPT					50

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2019																		

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		815	-0-	815	B	3252	794	2	21	9	N	19					55
02	2800	N	701	-0-	-2099	B	1153	682	2	19	9	N	17					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1153																		
03	1956	N	803	-0-	-1153	B	-0-	799	2	4	9	N	4					76
04	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	780	2	17	9	N	15					91
05	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	777	2	13	9	N	12					103
06	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	749	2	9	9	N	8					111

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2023																		

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VITAL ENERGY, INC. 100951
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2023

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

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-

PDEH LLC 646827
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

01	164331 X	157918	-0-	-6413	-0-	157918	2		N	-0-			-0-
02	147084 X	140452	-0-	-6632	-0-	140452	2		N	-0-			-0-
03	162843 X	153571	-0-	-9272	-0-	153571	2		N	-0-			-0-
04	156900 X	147369	-0-	-9531	-0-	147369	2		N	-0-			-0-
05	159960 X	156459	-0-	-3501	-0-	156459	2		N	-0-			-0-
06	152820 X	150090	-0-	-2730	-0-	150090	2		N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	2883 X	1069	-0-	-1814	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
02	2604 X	1398	-0-	-1206	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
03	2883 X	1599	-0-	-1284	-0-	1599	3		N	-0-			-0-
04	2190 X	1794	-0-	-396	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
05	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
06	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		N	-0-			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
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-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

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-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

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

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

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-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

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

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

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-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2233	R	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	1988	#	1977	-0-	-11	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2263	#	2109	-0-	-154	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
04	2190	#	2030	-0-	-160	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
05	2263	#	2213	-0-	-50	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
06	2160	#	1300	-0-	-860	-0-	1300	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		356	-0-	356	1075	356	2			Y	-0-					10
02	1358	R	283	-0-	-1075	-0-	283	2			Y	-0-	6	1			4
03	310	#	252	-0-	-58	-0-	223	2	29	9	Y	26					30
04	DLQ G-10		270	-0-	270	270	244	2	26	9	Y	24	27	1			27
05	449	R	179	-0-	-270	-0-	179	2			Y	-0-					27
06	330	#	161	-0-	-169	-0-	161	2			Y	-0-					27

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

01	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	252	#	218	-0-	-34	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	279	#	189	-0-	-90	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		135	-0-	135	298	135	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		138	-0-	138	436	138	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

01	684	R	684	-0-	-0-	-0-	646	2	38	4	Y	-0-					-0-
02	812	R	812	-0-	-0-	-0-	757	2	55	4	Y	-0-					-0-
03	985	R	985	-0-	-0-	-0-	920	2	65	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	950	2	53	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		812	-0-	812	1815	772	2	40	4	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		597	-0-	597	2412	524	2	73	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

01	31	#	18	-0-	-13	-0-	17	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	19	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		24	-0-	24	24	23	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		39	-0-	39	63	37	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		30	-0-	30	93	26	2	4	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	4	Y	-0-					-0-
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	21	2	2	4	Y	-0-					-0-
03	46	R	46	-0-	-0-	-0-	43	2	3	4	Y	-0-					-0-
04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	45	2	3	4	Y	-0-					-0-
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	31	2	4	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	89	2	5	4	Y	-0-					-0-
02	108	R	108	-0-	-0-	-0-	101	2	7	4	Y	-0-					-0-
03	93	#	85	-0-	-8	-0-	79	2	6	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		72	-0-	72	72	68	2	4	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		33	-0-	33	105	31	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		27	-0-	27	132	24	2	3	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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
01	155	#	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	84	#	55	-0-	-29	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		41	-0-	41	106	41	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		103	-0-	103	209	103	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 293082 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TXL L WELL #: 2 RRCID -> 293157 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 13036 PERF.10187 - 10412

*01	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					37
*02	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-	22	1			15
*03	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					15
*04	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1293	2	1	9	Y	1	14	1			2
*05	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					2
*06	1332	R	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					2

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2915 RRCID -> 293548 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7914 - 10130

01	478	R	478	-0-	-0-	-0-	353	2	125	9	N	114	114	0			12
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	294	2	107	9	N	97	100	0			9
03	504	R	504	-0-	-0-	-0-	363	2	141	9	N	128	127	0			10
04	509	R	509	-0-	-0-	-0-	367	2	4	4	Y	125	124	0			11
							138	9									
05	434	#	246	-0-	-188	-0-	198	2	48	9	Y	44	50	0			5
06	420	#	282	-0-	-138	-0-	257	2	25	9	Y	23	25	0			3

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1910 RRCID -> 293624 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7900 - 10116

01	437	R	437	-0-	-0-	-0-	317	2	120	9	N	109	107	0			11
02	14B2 EXT		253	-0-	253	253	108	2	145	9	N	132	130	0			13
03	14B2 EXT		321	-0-	321	574	134	2	187	9	N	170	170	0			13
04	14B2 EXT		322	-0-	322	896	135	2	2	4	Y	168	166	0			15
							185	9									
05	1210	R	314	-0-	-896	-0-	143	2	171	9	Y	155	153	0			17
06	283	R	283	-0-	-0-	-0-	132	2	151	9	Y	137	134	0			20

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4415 RRCID -> 293798 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 10442 PERF. 7916 - 10104

01	DELQ PR		2264	-0-	2264	4222	2217	2	47	9	N	43	42	0			2
02	6516	R	2294	-0-	-4222	-0-	2210	2	84	9	N	76	74	0			4
03	2542	R	2542	-0-	-0-	-0-	2445	2	97	9	N	88	88	0			4
04	2742	R	2742	-0-	-0-	-0-	2665	2	77	9	Y	70	70	0			4
05	2365	R	2365	-0-	-0-	-0-	2273	2	92	9	Y	84	84	0			4
*06	1275	R	1275	-0-	-0-	-0-	1225	2	50	9	Y	45	47	0			2

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2007 RRCID -> 293799 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 7886 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	#	508	-0-	-422	-0-	441	2	67	9	N	61	61	0			6
02	840	#	424	-0-	-416	-0-	367	2	57	9	N	52	53	0			5
03	529	R	529	-0-	-0-	-0-	454	2	75	9	N	68	68	0			5
04	526	R	526	-0-	-0-	-0-	462	2	5	4	Y	54	54	0			5
							59	9									
05	560	R	560	-0-	-0-	-0-	543	2	17	9	Y	15	18	0			2
06	510	#	497	-0-	-13	-0-	484	2	13	9	Y	12	12	0			2

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4013 RRCID -> 293839 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8008 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	0		-0-	-0-	-0-	3826					Y	-0-					68
02	7056	#	-0-	-0-	-7056	-0-					Y	11					79
03	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	20	62	1			37
04	12271	R	12271	-0-	-0-	-0-	12239	3	32	9	Y	29					66
05	11601	R	11601	-0-	-0-	-0-	11590	3	11	9	Y	10					76
06	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					76

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

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

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	#	4073	-0-	-887	-0-	4073	3			Y	-0-					246
02	4424	#	3496	-0-	-928	-0-	3496	3			Y	-0-					246
03	4619	#	4510	-0-	-109	-0-	4332	3	178	9	Y	162	162	1			246
04	4470	#	4391	-0-	-79	-0-	4194	3	197	9	Y	179	179	1			246
05	4619	#	4553	-0-	-66	-0-	4349	3	204	9	Y	185	185	1			246
06	4350	#	4135	-0-	-215	-0-	3933	3	202	9	Y	184	184	1			246

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		37	-0-	37	161	37	4			N	-0-					57
02	172	R	11	-0-	-161	-0-	11	4			N	-0-					57
03	62	#	3	-0-	-59	-0-	3	4			N	-0-					57
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	4			N	-0-					57
05	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	4			N	-0-					57
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	4			N	-0-					57

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2023 - WELL PLUGGED 05/22/23

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023 - WELL PLUGGED 05/09/23

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	71238	#	43587	-0-	-27651	-0-	286	1	42344	2	Y	870	429	0	433	1	23
							957	9									
02	64344	#	46732	-0-	-17612	-0-	19	1	45783	2	Y	801	324	0	482	1	18
							49	4	881	9							
03	75765	R	75765	-0-	-0-	-0-	56	1	74514	2	Y	1066	616	0	434	1	34
							22	4	1173	9							
04	62448	R	62448	-0-	-0-	-0-	53	1	61472	2	Y	823	471	0	357	1	29
							18	4	905	9							
05	63816	R	63816	-0-	-0-	-0-	31	1	63097	2	Y	614	322	0	309	1	12
							13	4	675	9							
06	63480	#	57845	-0-	-5635	-0-	31	1	57096	2	Y	631	247	0	377	1	19
							24	4	694	9							

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
01	DLQ G-10	1358	-0-	1358	5737	1357	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	8016 R	2279	-0-	-5737	-0-	2272	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	3212 R	3212	-0-	-0-	-0-	3209	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	4230 #	3194	-0-	-1036	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
05	4371 #	3156	-0-	-1215	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
*06	4218 R	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

01	PF UNIT	28	-0-	28	4117	28	2			N	-0-					-0-
02	PF UNIT	28	-0-	28	4145	28	2			N	-0-					-0-
03	PF UNIT	37	-0-	37	4182	37	2			N	-0-					-0-
04	PF UNIT	33	-0-	33	4215	33	2			Y	-0-					-0-
05	PF UNIT	36	-0-	36	4251	36	2			Y	-0-					-0-
06	PF UNIT	35	-0-	35	4286	35	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3665	R	3665	-0-	-0-	-0-	3573	2	92	9	Y	84					148
02	3276	#	3003	-0-	-273	-0-	2995	2	8	9	Y	7	86	1			69
03	3534	#	2806	-0-	-728	-0-	2770	2	36	9	Y	33					102
04	DLQ G-10		3543	-0-	3543	3543	3512	2	31	9	Y	28	91	1			39
05	6774	R	3231	-0-	-3543	-0-	3172	2	59	9	Y	54					93
06	3540	#	3418	-0-	-122	-0-	3362	2	56	9	Y	51					144

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 293800 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11522 - 11695

01	6541	#	2612	-0-	-3929	-0-	2468	2	144	4	N	-0-					-0-
02	5908	#	-0-	-0-	-5908	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2604	#	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
06	2520	#	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

01	0		-0-	-0-	-0-	34217					Y	-0-					69
02	42039	R	7822	-0-	-34217	-0-	7810	3	12	9	Y	11					80
03	13966	R	13966	-0-	-0-	-0-	13966	3			Y	-0-	64	1			16
04	1931	R	1931	-0-	-0-	-0-	1924	3	7	9	Y	6					22
05	971	R	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					22
06	1200	#	608	-0-	-592	-0-	608	3			Y	-0-					22

REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

01	0	W NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT					53
02	0	W NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT					53
03	0	W NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT					53
04	0	W NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT					53
05	0	W NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT					53
06	0	W NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT					53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115506	X	98960	-0-	-16546	-0-	98960	2			N	-0-					-0-
02	104328	X	96777	-0-	-7551	-0-	96777	2			N	-0-					-0-
03	113212	X	73618	-0-	-39594	-0-	73618	2			N	-0-					-0-
04	129398	X	129398	-0-	-0-	-0-	129398	2			N	-0-					-0-
05	113690	X	113690	-0-	-0-	-0-	113690	2			N	-0-					-0-
06	103680	X	NO RPT	-0-	-103680	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. 712382
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN) 26794 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JAPONES WELL #: 1 RRCID -> 184886 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

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

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

01	0		590	-0-	590	2891	506	2	84	9	N	76	166	1			30
02	2800	N	695	-0-	-2105	786	662	2	33	9	N	30					60
03	1622	N	836	-0-	-786	-0-	726	2	110	9	N	100	158	1			2
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	690	2	53	9	N	48					50
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	678	2	66	9	N	60					110
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

01	0		1559	-0-	1559	6954	1470	2	89	9	Y	81	83	1			68
02	2800	N	1073	-0-	-1727	5227	1047	2	26	9	Y	24	82	1			10
03	3100	N	1005	-0-	-2095	3132	916	2	89	9	Y	81	77	1			14
*04	3000	N	1383	-0-	-1617	1515	1350	2	33	9	Y	30					44
*05	2486	N	971	-0-	-1515	-0-	920	2	51	9	Y	46	78	1			12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		-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-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

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-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					94
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					94
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	672	N	529	-0-	-143	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2876	-0-	-38	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2705	-0-	-54	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

01	8587	X	7439	-0-	-1148	-0-	7439	2			Y	-0-					5
02	7756	X	6533	-0-	-1223	-0-	6532	2	1	9	Y	1	2	1			4
03	8432	X	6714	-0-	-1718	-0-	6713	2	1	9	Y	1					5
04	7650	X	3369	-0-	-4281	-0-	3369	2			Y	-0-	2	1			3
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					3
06	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					3

OXY USA INC. 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

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-

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	13278	X	13085	-0-	-193	-0-	13085	3			N	-0-					-0-
02	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	3			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

*07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	217	1	2242	2	Y	1	1	1					-0-
							1	9											
*08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	273	1	2309	2	Y	2	2	1					-0-
							2	9											
*09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	237	1	2249	2	Y	3	3	1					-0-
							3	9											
*10	2418	N	2346	-0-	-72	-0-	171	1	2174	2	Y	1	1	1					-0-
							1	9											
*11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	171	1	2174	2	Y	1	1	1					-0-
							1	9											
*12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	162	1	1989	2	Y	3	3	1					-0-
							3	9											
*01	2418	N	2141	-0-	-277	-0-	157	1	1983	2	Y	1	1	1					-0-
							1	9											
*02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	151	1	2001	2	Y	2	2	1					-0-
							2	9											
*03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	171	1	2221	2	Y	1	1	1					-0-
							1	9											
*04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	164	1	2085	2	Y	6	6	1					-0-
							7	9											
*05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	240	1	2187	2	Y	1	1	1					-0-
							1	9											
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1546	-0-	-750	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					28
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					28
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					28
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					28
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					28
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

01	4619	X	2591	-0-	-2028	-0-	2591	3			Y	-0-					36
02	3780	X	2591	-0-	-1189	-0-	2591	3			Y	-0-					36
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					36
04	4050	X	3315	-0-	-735	-0-	3315	3			Y	-0-					36
*05	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					36
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) //CONT.// 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

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

EMBAR (DEVONIAN) 28843 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
OXY USA WTP LP 630555
DRONE BEE WELL #: 2 RRCID -> 293240 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9284 - 9679

01	3100 N	672	-0-	-2428	2444	672	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1012	-0-	-1788	656	1012	2			Y	-0-					-0-
03	1081 N	425	-0-	-656	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
04	540 N	222	-0-	-318	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	682 N	330	-0-	-352	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
06	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

01	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3433	2	28	9	Y	25	24	1			1
02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2899	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
03	3875 X	3124	-0-	-751	-0-	3104	2	20	9	Y	18	14	1			4
04	3750 X	3020	-0-	-730	-0-	2908	2	93	4	Y	17	20	1			1
						19	9									
05	DLQ G-10	3200	-0-	3200	3200	3128	2	53	4	Y	17	17	1			1
						19	9									
*06	DLQ G-10	1480	-0-	1480	4680	1015	2	454	4	Y	10	10	0			1
						11	9									

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

01	0	-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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0		-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-

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
01	0		-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-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2023 - WELL PLUGGED 06-09-23

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
01	0		-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-

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
01	0		-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0		-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-

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
01	0		-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-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY "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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2023 - WELL PLUGGED 06-01-23

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2023

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023 - WELL PLUGGED 05-16-23

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2023 - WELL PLUGGED 1/20/23

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	15593	X	744	-0-	-14849	-0-	42 701	3 9	1	4	Y	637	618	1			24
02	14280	X	1103	-0-	-13177	-0-	98 998	3 9	7	4	Y	907	910	1			21
03	15810	X	1991	-0-	-13819	-0-	653 1323	3 9	15	4	Y	1203	1217	1			7
04	11670	X	5129	-0-	-6541	-0-	3698 1399	3 9	32	4	Y	1272	1261	1			18
*05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	2749 1247	3 9	20	4	Y	1134	1116	1			36
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	14818	X	1468	-0-	-13350	-0-	152	3	1316	9	Y	1196	1303	1			149
02	5796	X	1617	-0-	-4179	-0-	304	3	1313	9	Y	1194	1203	1			140
03	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	1278	3	1298	9	Y	1180	1161	1			159
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	1876	3	1159	9	Y	1054	915	1			298
*05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	2756	3	1359	9	Y	1235	1428	1			105
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UL G 1-15 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288377 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34264	X	17217	-0-	-17047	-0-	15681	3	216	4	Y	1200	1193	1			46
							1320	9									
02	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	12767	3	722	4	Y	1228	1245	1			29
							1351	9									
03	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	13659	3	309	4	Y	1180	1202	1			7
							1298	9									
04	16470	X	14825	-0-	-1645	-0-	13564	3	115	4	Y	1042	1034	1			15
							1146	9									
*05	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	14964	3	106	4	Y	1048	1029	1			34
							1153	9									
06	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	8284	X	3952	-0-	-4332	-0-	2941	3	41	4	Y	882	876	1			34
							970	9									
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	2163	3	118	4	Y	822	837	1			19
							904	9									
03	3224	X	2500	-0-	-724	-0-	1464	3	33	4	Y	912	926	1			5
							1003	9									
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	3568	3	31	4	Y	926	918	1			13
							1019	9									
*05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	5266	3	37	4	Y	959	942	1			30
							1055	9									
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	50965	X	26157	-0-	-24808	-0-	24105	3	2052	9	Y	1865	1992	1			228
02	26385	X	26385	-0-	-0-	-0-	24668	3	1717	9	Y	1561	1603	1			186
03	28148	X	27734	-0-	-414	-0-	25939	3	1795	9	Y	1632	1600	1			218
04	27240	X	24381	-0-	-2859	-0-	22950	3	1431	9	Y	1301	1145	1			374
05	27271	X	27271	-0-	-0-	-0-	25510	3	1761	9	Y	1601	1840	1			135
06	28200	X	NO RPT	-0-	-28200	-0-					Y	NO RPT					135

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
01	22687	X	8381	-0-	-14306	-0-	5759	3	15	4	Y	2370	2281	1			186
							2607	9									
02	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	5278	3	198	4	Y	2242	2324	1			104
							2466	9									
03	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	7345	3	2	4	Y	2161	2080	1			185
							2377	9									
04	4170	X	3675	-0-	-495	-0-	2991	3	1	4	Y	621	777	1			29
							683	9									
05	5456	X	637	-0-	-4819	-0-	434	3	12	4	Y	174	193	1			10
							191	9									
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					10

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-27 B WELL #: 2H RRCID -> 289603 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	1747	-0-	-17876	-0-	84 1661	3 9	2	4	Y	1510	1467	1			70
02	13972	X	-0-	-0-	-13972	-0-					Y	1478	1500	1			48
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	1623	1614	1			57
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	1099	1106	1			50
05	4216	X	1190	-0-	-3026	-0-	17	3	1173	9	Y	1066	1089	1			27
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	31930	X	11322	-0-	-20608	-0-	10435 743	3 9	144	4	Y	675	672	1			26
02	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	8851 576	3 9	507	4	Y	524	538	1			12
03	9424	X	8772	-0-	-652	-0-	7956 636	3 9	180	4	Y	578	587	1			3
04	11100	X	7699	-0-	-3401	-0-	6986 653	3 9	60	4	Y	594	588	1			9
05	11284	X	6183	-0-	-5101	-0-	5802 340	3 9	41	4	Y	309	308	1			10
06	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	11541 659	3 9	159	4	Y	599	597	1			23
02	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	9820 638	3 9	563	4	Y	580	589	1			14
03	11222	X	10122	-0-	-1100	-0-	9395 514	3 9	213	4	Y	467	478	1			3
04	12420	X	8249	-0-	-4171	-0-	7591 593	3 9	65	4	Y	539	534	1			8
05	12834	X	8657	-0-	-4177	-0-	8028 572	3 9	57	4	Y	520	512	1			16
06	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	19251	X	13542	-0-	-5709	-0-	10101 3210	3 9	231	4	Y	2918	2842	1			135
02	14560	X	11846	-0-	-2714	-0-	8741 2996	3 9	109	4	Y	2724	2770	1			89
03	12183	X	11131	-0-	-1052	-0-	8447	3	2684	9	Y	2440	2443	1			86
04	13530	X	235	-0-	-13295	-0-	235	3			Y	-0-	82	1			4
05	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	6	9	1			1
06	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	17645	X	17645	-0-	-0-	-0-	15539 1858	3 9	248	4	Y	1689	1502	1			313
02	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	15151 1539	3 9	225	4	Y	1399	1473	1			239
03	18775	X	18775	-0-	-0-	-0-	17202 1530	3 9	43	4	Y	1391	1475	1			155
04	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	16586 1569	3 9	78	4	Y	1426	1462	1			119
05	18693	X	16802	-0-	-1891	-0-	15151 1540	3 9	111	4	Y	1400	1290	1			229
06	18090	X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					Y	NO RPT					229

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL 1-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289927 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25023	X	25023	-0-	-0-	-0-	22042	3	351	4	Y	2391	2125	1			443
							2630	9									
02	21809	X	21809	-0-	-0-	-0-	18986	3	282	4	Y	2310	2369	1			384
							2541	9									
03	22783	X	22783	-0-	-0-	-0-	20335	3	50	4	Y	2180	2320	1			244
							2398	9									
04	21985	X	21985	-0-	-0-	-0-	19460	3	92	4	Y	2212	2271	1			185
							2433	9									
*05	22531	X	22531	-0-	-0-	-0-	20086	3	147	4	Y	2089	1932	1			342
							2298	9									
06	20940	X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					Y	NO RPT					342

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
01	27070	X	27070	-0-	-0-	-0-	24037	3	140	4	Y	2630	2578	1			391
							2893	9									
02	25604	X	25604	-0-	-0-	-0-	22590	3	159	4	Y	2595	2449	1			537
							2855	9									
03	29169	X	29169	-0-	-0-	-0-	26599	3	55	4	Y	2286	2376	1			447
							2515	9									
04	27650	X	27650	-0-	-0-	-0-	25255	3	37	4	Y	2144	2395	1			196
							2358	9									
*05	27945	X	27945	-0-	-0-	-0-	25514	3	38	4	Y	2175	2234	1			137
							2393	9									
06	27420	X	NO RPT	-0-	-27420	-0-					Y	NO RPT					137

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
01	32984	X	29685	-0-	-3299	-0-	27418	3	159	4	Y	1916	1879	1			285
							2108	9									
02	29792	X	29528	-0-	-264	-0-	27290	3	193	4	Y	1859	1758	1			386
							2045	9									
03	31434	X	30652	-0-	-782	-0-	28393	3	59	4	Y	2000	2008	1			378
							2200	9									
04	30420	X	28781	-0-	-1639	-0-	26660	3	40	4	Y	1892	2099	1			171
							2081	9									
05	29698	X	29577	-0-	-121	-0-	27512	3	40	4	Y	1841	1895	1			117
							2025	9									
06	30840	X	NO RPT	-0-	-30840	-0-					Y	NO RPT					117

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
01	21483	X	19244	-0-	-2239	-0-	16025	3	42	4	Y	2888	2788	1			227
							3177	9									
02	19404	X	18752	-0-	-652	-0-	15100	3	563	4	Y	2808	2905	1			130
							3089	9									
03	21483	X	20223	-0-	-1260	-0-	17237	3	6	4	Y	2709	2607	1			232
							2980	9									
04	20790	X	17063	-0-	-3727	-0-	14470	3	4	4	Y	2354	2492	1			94
							2589	9									
05	19499	X	14115	-0-	-5384	-0-	11225	3	312	4	Y	2344	2310	1			128
							2578	9									
06	20100	X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					Y	NO RPT					128

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 9-35 C WELL #: 5H RRCID -> 291457 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	17423	-0-	-3502	-0-	14842	3	39	4	Y	2311	2233	1			182
							2542	9									
02	18900	X	16044	-0-	-2856	-0-	13090	3	488	4	Y	2242	2320	1			104
							2466	9									
03	20925	X	17639	-0-	-3286	-0-	15146	3	5	4	Y	2262	2173	1			193
							2488	9									
04	19770	X	12816	-0-	-6954	-0-	11033	3	3	4	Y	1618	1745	1			66
							1780	9									
05	17422	X	8694	-0-	-8728	-0-	6959	3	193	4	Y	1402	1391	1			77
							1542	9									
06	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT					77

UL G 1-34 D WELL #: 4H RRCID -> 292490 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161334	X	35642	-0-	-125692	-0-	29085	3	464	4	Y	5539	4929	1			1027
							6093	9									
02	39648	X	29635	-0-	-10013	-0-	23504	3	349	4	Y	5256	5407	1			876
							5782	9									
03	43896	X	33159	-0-	-10737	-0-	27697	3	68	4	Y	4904	5229	1			551
							5394	9									
04	42480	X	29781	-0-	-12699	-0-	24473	3	115	4	Y	4721	4874	1			398
							5193	9									
05	38471	X	28694	-0-	-9777	-0-	23443	3	171	4	Y	4618	4261	1			755
							5080	9									
06	34500	X	NO RPT	-0-	-34500	-0-					Y	NO RPT					755

UL G 1-7 D WELL #: 4H RRCID -> 293074 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10860 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50772	X	23921	-0-	-26851	-0-	18143	3	87	4	Y	5174	5032	1			245
							5691	9									
02	26488	X	20810	-0-	-5678	-0-	15838	3	86	4	Y	4442	4541	1			146
							4886	9									
03	30101	X	20968	-0-	-9133	-0-	16043	3	22	4	Y	4457	4548	1			55
							4903	9									
04	29130	X	20963	-0-	-8167	-0-	13860	3	2315	4	Y	4353	4244	1			164
							4788	9									
05	23064	X	19009	-0-	-4055	-0-	14666	3	495	4	Y	3498	3526	1			136
							3848	9									
06	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT					136

UL G 1-27 C WELL #: 3H RRCID -> 294836 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10650 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		48210	-0-	48210	126276	32736	3	750	4	Y	13385	13100	1			622
							14724	9									
02	0		42649	-0-	42649	168925	31531	3	395	4	Y	9748	10047	1			323
							10723	9									
03	0		42847	-0-	42847	211772	33339	3	9508	9	Y	8644	8663	1			304
04	244512	X	32740	-0-	-211772	-0-	25934	3	99	4	Y	6097	6125	1			276
							6707	9									
05	84258	X	31373	-0-	-52885	-0-	24912	3	686	4	Y	5250	5391	1			135
							5775	9									
06	81540	X	NO RPT	-0-	-81540	-0-					Y	NO RPT					135

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-27 D WELL #: 4H RRCID -> 294842 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10610 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		61570	-0-	61570	178558	44164 16394	3 9	1012	4	Y	14904	14620	1			694
02	0		47814	-0-	47814	226372	35423 11948	3 9	443	4	Y	10862	11196	1			360
03	0		48303	-0-	48303	274675	37405 10897	3 9	1	4	Y	9906	9918	1			348
04	316670	X	41995	-0-	-274675	-0-	33848 8018	3 9	129	4	Y	7289	7307	1			330
05	53041	X	38372	-0-	-14669	-0-	30920 6601	3 9	851	4	Y	6001	6176	1			155
06	51330	X	NO RPT	-0-	-51330	-0-					Y	NO RPT					155

UL G 1-27 E WELL #: 5H RRCID -> 295064 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 16858

10	0		2990	-0-	2990	2990	1960 904	3 9	126	4	Y	822	572	1			250
11	0		39918	-0-	39918	42908	26562 13083	3 9	273	4	Y	11894	11962	1	4	8	178
12	0		54249	-0-	54249	97157	38339 15487	3 9	423	4	Y	14079	13973	1			284
01	0		59160	-0-	59160	156317	47815 10249	3 9	1096	4	Y	9317	9166	1			435
02	0		38080	-0-	38080	194397	31119 6571	3 9	390	4	Y	5974	6209	1			200
03	0		40544	-0-	40544	234941	34791 5752	3 9	1	4	Y	5229	5245	1			184
04	0		30830	-0-	30830	265771	26264 4466	3 9	100	4	Y	4060	4061	1			183
*05	295014	X	29243	-0-	-265771	-0-	24781 3780	3 9	682	4	Y	3436	3530	1			89
06	52260	X	NO RPT	-0-	-52260	-0-					Y	NO RPT					89

UL G 1-15 G WELL #: 7H RRCID -> 295112 COMPL. DATE 12/17/2022 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10680 - 15535

12	0		12347	-0-	12347	12347	6280 5687	3 9	380	4	Y	5170	4998	1			172
01	0		48742	-0-	48742	61089	26488 21888	3 9	366	4	Y	19898	19322	1			748
02	0		45276	-0-	45276	106365	25711 18036	3 9	1529	4	Y	16396	16759	1			385
03	0		59307	-0-	59307	165672	43749 14568	3 9	990	4	Y	13244	13554	1			75
04	0		40567	-0-	40567	206239	30552 9754	3 9	261	4	Y	8867	8813	1			129
05	0		33949	-0-	33949	240188	26054 7710	3 9	185	4	Y	7009	6916	1			222
06	31179	X	NO RPT	-0-	-31179	209009					Y	NO RPT					222

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE LA WELL #: 1501LB RRCID -> 294591 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11167 - 21508

*12	0		86711	-0-	86711	265937	63314	3	23397	9	N	21270	21261	0			169
*01	0		84721	-0-	84721	350658	62363	3	22358	9	N	20325	20399	0			95
*02	0		76328	-0-	76328	426986	57795	3	18533	9	N	16848	16813	0			130
*03	505811	X	78825	-0-	-426986	-0-	59602	3	19223	9	Y	17475	17469	0			136
*04	69800	X	69800	-0-	-0-	-0-	54349	3	15451	9	Y	14046	14050	0			132
*05	75323	X	75323	-0-	-0-	-0-	59803	3	15520	9	Y	14109	14068	0			173
*06	74502	X	74502	-0-	-0-	-0-	59925	3	14577	9	Y	13252	13239	0	17	4	169

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE LA WELL #: 1502LB RRCID -> 294592 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11294 - 21629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		66895	-0-	66895	300926	46101	3	20794	9	N	18904	18971	0			89
*02	0		65454	-0-	65454	366380	48043	3	17411	9	N	15828	15795	0			122
*03	434114	X	67734	-0-	-366380	-0-	49339	3	18395	9	Y	16723	16715	0			130
*04	68737	X	68737	-0-	-0-	-0-	52407	3	16330	9	Y	14845	14836	0			139
*05	74071	X	74071	-0-	-0-	-0-	57669	3	16402	9	Y	14911	14868	0			182
*06	72610	X	72610	-0-	-0-	-0-	58830	3	13780	9	Y	12527	12533	0	16	4	160

FEE LA WELL #: 1503LB RRCID -> 294593 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11296 - 21631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		68003	-0-	68003	309633	48909	3	19094	9	N	17358	17427	0			82
*02	0		67492	-0-	67492	377125	50248	3	17244	9	N	15676	15637	0			121
*03	448104	X	70979	-0-	-377125	-0-	53241	3	17738	9	Y	16125	16121	0			125
*04	62212	X	62212	-0-	-0-	-0-	47798	3	14414	9	Y	13104	13106	0			123
*05	62748	X	62748	-0-	-0-	-0-	49204	3	13544	9	Y	12313	12285	0			151
*06	72184	X	72184	-0-	-0-	-0-	59382	3	12802	9	Y	11638	11625	0	15	4	149

FEE LA WELL #: 1504LB RRCID -> 294594 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11287 - 21628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		64361	-0-	64361	254165	50900	3	13461	9	N	12237	12288	0			58
*02	0		23590	-0-	23590	277755	18417	3	5173	9	N	4703	4725	0			36
*03	346631	X	68876	-0-	-277755	-0-	55208	3	13668	9	Y	12425	12365	0			96
*04	59415	X	59415	-0-	-0-	-0-	48737	3	10678	9	Y	9707	9712	0			91
*05	64355	X	64355	-0-	-0-	-0-	53630	3	10725	9	Y	9750	9722	0			119
*06	53993	X	53993	-0-	-0-	-0-	45678	3	8315	9	Y	7559	7571	0	10	4	97

FEE BMN A WELL #: 901LB RRCID -> 294833 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12459 - 25004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		34694	-0-	34694	34694	26267	3	8427	9	Y	7661	7636	0			25
03	0		99650	-0-	99650	134344	80504	3	19146	9	Y	17405	17402	0			28
04	0		105754	-0-	105754	240098	86456	3	19298	9	Y	17544	17539	0			33
*05	352609	X	112511	-0-	-240098	-0-	92802	3	19709	9	Y	17917	17927	0			23
*06	108656	X	108656	-0-	-0-	-0-	89730	3	18926	9	Y	17205	17179	0			49

FEE BMN B WELL #: 902LB RRCID -> 294834 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12487 - 25030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		34548	-0-	34548	34548	24329	3	10219	9	Y	9290	9260	0			30
03	0		108336	-0-	108336	142884	88268	3	20068	9	Y	18244	18244	0			30
04	0		116591	-0-	116591	259475	96678	3	19913	9	Y	18103	18099	0			34
05	392148	X	132673	-0-	-259475	-0-	109949	3	22724	9	Y	20658	20666	0			26
06	119994	X	119994	-0-	-0-	-0-	98679	3	21315	9	Y	19377	19348	0			55

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
01	0		3850	-0-	3850	10404	131	1	3429	3	Y	126	142	1			49
							151	4	139	9							
02	12492	X	2088	-0-	-10404	-0-	265	1	1547	3	Y	128	110	1			67
							135	4	141	9							
03	4526	X	3242	-0-	-1284	-0-	270	1	2595	3	Y	138	135	1			70
							225	4	152	9							
04	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	269	1	2798	3	Y	127	131	1			66
							115	4	140	9							
05	3844	X	2541	-0-	-1303	-0-	354	1	1382	3	Y	302	278	1			90
							473	4	332	9							
06	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	277	1	563	3	Y	235	279	1			46
							2353	4	259	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288623 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4453	-0-		4453	14847	161	1	3467	3	Y	611	684	1			18
								153	4	672	9							
02	18424	X	3577	-0-		-14847	-0-	141	1	2685	3	Y	470	405	1			83
								234	4	517	9							
03	6944	X	6025	-0-		-919	-0-	213	1	4652	3	Y	688	673	1			98
								403	4	757	9							
04	6720	X	5818	-0-		-902	-0-	97	1	4913	3	Y	550	569	1			79
								203	4	605	9							
05	5570	X	5570	-0-		-0-	-0-	243	1	3439	3	Y	647	596	1			130
								1176	4	712	9							
06	5921	X	5921	-0-		-0-	-0-	169	1	1004	3	Y	504	598	1			36
								4194	4	554	9							

UNIVERSITY 1-37 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 288723 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11224	-0-		11224	36439	315	1	8970	3	Y	1722	1956	1			173
								45	4	1894	9							
02	46652	X	10213	-0-		-36439	-0-	148	1	8457	3	Y	1361	1333	1			201
								111	4	1497	9							
03	15035	X	13671	-0-		-1364	-0-	269	1	11262	3	Y	1601	1463	1			339
								379	4	1761	9							
04	12990	X	9444	-0-		-3546	-0-	175	1	8171	3	Y	998	1175	1			162
								1098	9									
05	11669	X	11669	-0-		-0-	-0-	35	1	10243	3	Y	1253	1147	1			268
								13	4	1378	9							
06	9528	X	9528	-0-		-0-	-0-	47	1	2629	3	Y	1068	1200	1			136
								5677	4	1175	9							

UNIVERSITY 1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13568	-0-		13568	29918	533	1	11228	3	N	1388	1567	1			359
								280	4	1527	9							
02	43650	X	13732	-0-		-29918	-0-	481	1	11740	3	N	1281	1243	1			397
								102	4	1409	9							
03	11276	X	11276	-0-		-0-	-0-	392	1	9824	3	N	930	910	1			417
								37	4	1023	9							
04	12308	X	12308	-0-		-0-	-0-	441	1	10528	3	N	1178	897	1			698
								43	4	1296	9							
05	13601	X	13601	-0-		-0-	-0-	510	1	11835	3	N	1134	1186	1			646
								9	4	1247	9							
06	7972	X	7972	-0-		-0-	-0-	404	1	4601	3	N	936	1229	1			353
								1937	4	1030	9							

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5087	-0-		5087	13392	263	1	3959	3	Y	628	709	1			85
								174	4	691	9							
02	16175	X	2783	-0-		-13392	-0-	206	1	1711	3	Y	652	552	1			185
								149	4	717	9							
03	5580	X	4095	-0-		-1485	-0-	275	1	2834	3	Y	674	673	1			186
								245	4	741	9							
04	4920	X	4124	-0-		-796	-0-	297	1	3007	3	Y	633	656	1			163
								124	4	696	9							
05	5084	X	2773	-0-		-2311	-0-	282	1	1587	3	Y	328	358	1			133
								543	4	361	9							
06	4920	X	3695	-0-		-1225	-0-	222	1	611	3	Y	284	347	1			70
								2550	4	312	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288901 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4801	-0-		4801	22749	283	1	3526	3	Y	885	1005	1			89
								18	4	974	9							
02	29542	X	6793	-0-		-22749	-0-	242	1	5774	3	Y	637	632	1			94
								76	4	701	9							
03	12245	X	11204	-0-		-1041	-0-	347	1	9582	3	Y	866	777	1			183
								322	4	953	9							
04	11850	X	11796	-0-		-54	-0-	390	1	9931	3	Y	1341	1306	1			218
								1475	9									
05	9028	X	9028	-0-		-0-	-0-	562	1	6793	3	Y	1514	1408	1			324
								8	4	1665	9							
06	9948	X	9948	-0-		-0-	-0-	333	1	2594	3	Y	1292	1451	1			165
								5600	4	1421	9							

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6905	-0-		6905	15670	197	1	5846	3	Y	549	615	1			67
								258	4	604	9							
02	21709	X	6039	-0-		-15670	-0-	135	1	5003	3	Y	423	364	1			126
								436	4	465	9							
03	8773	X	8752	-0-		-21	-0-	173	1	7395	3	Y	494	484	1			136
								641	4	543	9							
04	8490	X	8481	-0-		-9	-0-	120	1	7527	3	Y	475	492	1			119
								311	4	523	9							
05	11642	X	11642	-0-		-0-	-0-	202	1	8045	3	Y	584	537	1			166
								2753	4	642	9							
06	11375	X	11375	-0-		-0-	-0-	133	1	2075	3	Y	454	539	1			81
								8668	4	499	9							

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2395	-0-		2395	5116	278	1	1513	3	Y	488	547	1			104
								67	4	537	9							
02	7756	X	2640	-0-		-5116	-0-	184	1	1878	3	Y	377	324	1			157
								163	4	415	9							
03	2729	X	2729	-0-		-0-	-0-	332	1	1650	3	Y	549	538	1			168
								143	4	604	9							
04	4706	X	4706	-0-		-0-	-0-	182	1	3809	3	Y	507	525	1			150
								157	4	558	9							
05	3294	X	3294	-0-		-0-	-0-	308	1	1800	3	Y	518	477	1			191
								616	4	570	9							
06	3106	X	3106	-0-		-0-	-0-	212	1	457	3	Y	478	567	1			102
								1911	4	526	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. GAS LIFT	(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	0		2441	-0-		2441	5719	189	1	1361	3	Y	746	1056	1			61
								70	4	821	9							
02	9104	X	3385	-0-		-5719	-0-	76	1	2032	3	Y	1156	529	1			688
								5	4	1272	9							
03	6741	X	6741	-0-		-0-	-0-	241	1	4349	3	Y	1951	2273	1			366
								5	4	2146	9							
04	5927	X	5927	-0-		-0-	-0-	265	1	3571	3	Y	1572	1572	1			366
								362	4	1729	9							
05	6275	X	6275	-0-		-0-	-0-	213	1	4399	3	Y	1512	1791	1			87
								1663	9									
06	5717	X	5717	-0-		-0-	-0-	143	1	1910	3	Y	1416	1260	1			243
								2106	4	1558	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	EOM BALANCE
01	0		4577	-0-	4577	9557	250	1	2787	3	Y	1270	1561	1	105
							143	4	1397	9					
02	15985	X	6428	-0-	-9557	-0-	92	1	4161	3	Y	1967	901	1	1171
							11	4	2164	9					
03	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	259	1	6285	3	Y	1806	2638	1	339
							7	4	1987	9					
04	7980	X	7252	-0-	-728	-0-	246	1	4907	3	Y	1455	1455	1	339
							498	4	1601	9					
05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	278	1	6045	3	Y	1400	1659	1	80
							1540	9							
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	190	1	2625	3	Y	1312	1167	1	225
							2894	4	1443	9					

UNIVERSITY 1-3 A WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4446	-0-	4446	9413	128	1	2928	3	Y	1126	1385	1	93
							151	4	1239	9					
02	14517	X	5104	-0-	-9413	-0-	61	1	3498	3	Y	1396	658	1	831
							9	4	1536	9					
03	8339	X	7078	-0-	-1261	-0-	263	1	4068	3	Y	2493	2857	1	467
							5	4	2742	9					
04	8070	X	7449	-0-	-621	-0-	228	1	4772	3	Y	1786	1837	1	416
							484	4	1965	9					
05	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	347	1	6612	3	Y	1932	2237	1	111
							2125	9							
06	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	306	1	2872	3	Y	1810	1611	1	310
							3166	4	1991	9					

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CAPTUREPOINT LLC 130545
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10175	R	5164	-0-	-5011	-0-	4971	3	58	4	Y	123	117	1	89
							135	9							
02	4610	R	4610	-0-	-0-	-0-	4401	3	135	4	Y	67	98	1	58
							74	9							
03	4743	#	3602	-0-	-1141	-0-	3493	3	30	4	Y	72	98	1	32
							79	9							
04	4590	#	4312	-0-	-278	-0-	4171	3	141	9	Y	128	130	1	30
05	5177	#	4196	-0-	-981	-0-	4078	3	20	4	Y	89	85	1	34
							98	9							
06	5010	#	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT			34

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692		1011	-0-	-21681	471641	604	3	407	9	Y	370	358	1			70
02	20496		1045	-0-	-19451	452190	652	3	393	9	Y	357	316	1			111
03	22692		1512	-0-	-21180	431010	1198	3	314	9	Y	285	353	1			43
04	21960		1646	-0-	-20314	410696	1283	3	55	4	Y	280	241	1			82
							308	9									
*05	22692		1439	-0-	-21253	389443	1064	3	375	9	Y	341	369	1			54
06	1110	# NO RPT		-0-	-1110	388333					Y	NO RPT					54

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7482	R	7482	-0-	-0-	-0-	7155	3	126	4	Y	183	232	1			80
							201	9									
02	5070	R	5070	-0-	-0-	-0-	4808	3	75	4	Y	170	169	1			81
							187	9									
03	8711	#	6060	-0-	-2651	-0-	5895	3	165	9	Y	150	110	1			121
04	8190	#	5010	-0-	-3180	-0-	4891	3	38	4	Y	74	157	1			38
							81	9									
05	8277	#	3508	-0-	-4769	-0-	3388	3	13	4	Y	97	94	1			41
							107	9									
06	7230	# NO RPT		-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	9703	#	9168	-0-	-535	-0-	8428	3	149	4	Y	537	518	1			180
							591	9									
02	7861	R	7861	-0-	-0-	-0-	7399	3	120	4	Y	311	333	1			158
							342	9									
03	11067	#	10459	-0-	-608	-0-	9955	3	504	9	Y	458	293	1			323
04	12568	R	12568	-0-	-0-	-0-	12026	3	93	4	Y	408	589	1			142
							449	9									
05	9176	#	8767	-0-	-409	-0-	8332	3	31	4	Y	367	353	1			156
							404	9									
06	8880	# NO RPT		-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					156

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
01	3627	#	3019	-0-	-608	-0-	2689	3	48	4	Y	256	293	1			102
							282	9									
02	3276	#	2001	-0-	-1275	-0-	1769	3	27	4	Y	186	195	1			93
							205	9									
03	2883	R	2883	-0-	-0-	-0-	2689	3	194	9	Y	176	128	1			141
04	3070	R	3070	-0-	-0-	-0-	2913	3	23	4	Y	122	212	1			51
							134	9									
05	3007	#	2133	-0-	-874	-0-	1985	3	7	4	Y	128	124	1			55
							141	9									
06	2910	# NO RPT		-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	22388	R	5577	-0-	-16811	-0-	4932	3	645	9	Y	586	523	1			204
02	8071	R	8071	-0-	-0-	-0-	7125	3	946	9	Y	860	959	1			105
03	7131	R	7131	-0-	-0-	-0-	6593	3	538	9	Y	489	494	1			100
04	9774	R	9774	-0-	-0-	-0-	9047	3	727	9	Y	661	609	1			152
05	5580	#	3458	-0-	-2122	-0-	3201	3	95	4	Y	147	244	1			55
							162	9									
06	8640	# NO RPT		-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					55

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

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
01	16027	#	5471	-0-	-10556	-0-	5168	3	61	4	Y	220	229	1			175
							242	9									
02	13545	R	13545	-0-	-0-	-0-	12311	3	379	4	Y	777	601	1			351
							855	9									
03	14012	#	13840	-0-	-172	-0-	13261	3	99	4	Y	436	591	1			196
							480	9									
04	13560	#	10862	-0-	-2698	-0-	10542	3	320	9	Y	291	397	1			90
*05	9916	R	9916	-0-	-0-	-0-	9593	3	44	4	Y	254	247	1			97
							279	9									
06	14520	#	NO RPT	-0-	-14520	-0-					Y	NO RPT					97

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

01	6856	R	667	-0-	-6189	-0-	594	3	73	9	Y	66	120	1			47
02	3220	#	493	-0-	-2727	-0-	200	3	293	9	Y	266	282	1			31
03	3906	#	388	-0-	-3518	-0-	203	3	185	9	Y	168	166	1			33
04	3780	#	9	-0-	-3771	-0-	9	3			Y	-0-	11	1			22
05	2418	#	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					22
06	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					22

UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

01	5243	R	2330	-0-	-2913	-0-	2005	3	325	9	Y	295	305	1			60
02	2772	#	2292	-0-	-480	-0-	1994	3	298	9	Y	271	245	1			86
03	3139	R	3139	-0-	-0-	-0-	2829	3	310	9	Y	282	328	1			40
04	3410	R	3410	-0-	-0-	-0-	2975	3	129	4	Y	278	237	1			81
							306	9									
05	2914	#	2371	-0-	-543	-0-	2106	3	265	9	Y	241	281	1			41
06	2460	#	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					41

UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

01	7645	R	3755	-0-	-3890	-0-	3252	3	503	9	Y	457	484	1			203
02	2968	#	1879	-0-	-1089	-0-	1096	3	263	4	Y	473	458	1			218
							520	9									
03	3918	R	3918	-0-	-0-	-0-	3477	3	441	9	Y	401	507	1			112
04	3910	R	3910	-0-	-0-	-0-	3427	3	483	9	Y	439	443	1			108
05	4145	R	4145	-0-	-0-	-0-	2835	3	907	4	Y	366	383	1			91
							403	9									
06	3510	#	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					91

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

01	9598	R	4914	-0-	-4684	-0-	4679	3	235	9	Y	214	273	1			106
02	5261	R	5261	-0-	-0-	-0-	4755	3	506	9	Y	460	510	1			56
03	6644	R	6644	-0-	-0-	-0-	6006	3	638	9	Y	580	529	1			107
04	5640	#	4604	-0-	-1036	-0-	4135	3	469	9	Y	426	426	1			107
05	4929	#	2715	-0-	-2214	-0-	2451	3	73	4	Y	174	229	1			52
							191	9									
06	5640	#	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					52

EMMA (MISSISSIPPIAN) 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC 950523
BIG MAX 1-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290589 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11570 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8395	-0-		8395	16776	6411	4	1984	9	N	1804	2372	1			417
02	23949	X	7173	-0-		-16776	-0-	5407	4	1766	9	N	1605	1233	1			789
03	7998	X	7986	-0-		-12	-0-	6165	4	1821	9	N	1655	1580	1			864
04	7740	X	6709	-0-		-1031	-0-	5169	4	1540	9	N	1400	1715	1			549
*05	7998	X	5583	-0-		-2415	-0-	3624	4	1959	9	N	1781	2018	1			312
06	7740	X	7287	-0-		-453	-0-	5702	4	1585	9	N	1441	1154	1			599

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 8H RRCID -> 290590 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10896 - 20992

01	0		4610	-0-		4610	8352	326	1	2447	3	Y	1659	1634	1			167
								12	4	1825	9							
02	12498	X	4146	-0-		-8352	-0-	332	1	1484	3	Y	2100	1956	1			311
								20	4	2310	9							
03	4413	X	4413	-0-		-0-	-0-	370	1	1485	3	Y	2280	2108	1			483
								50	4	2508	9							
04	6509	X	6509	-0-		-0-	-0-	290	1	3978	3	Y	2037	2189	1			331
								2241	9									
05	8205	X	8205	-0-		-0-	-0-	180	1	6031	3	Y	1806	1751	1			386
								7	4	1987	9							
06	6145	X	6145	-0-		-0-	-0-	206	1	1363	3	Y	1485	1682	1			189
								2942	4	1634	9							

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 6H RRCID -> 290596 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10955 - 20555

01	0		11358	-0-		11358	24576	115	1	10234	3	Y	871	1021	1			87
								51	4	958	9							
02	34011	X	9435	-0-		-24576	-0-	116	1	7985	3	Y	1117	1039	1			165
								105	4	1229	9							
03	13330	X	11497	-0-		-1833	-0-	197	1	9642	3	Y	1213	1121	1			257
								324	4	1334	9							
04	12900	X	10817	-0-		-2083	-0-	278	1	9348	3	Y	1083	1164	1			176
								1191	9									
05	10664	X	8467	-0-		-2197	-0-	220	1	6701	3	Y	1398	1275	1			299
								8	4	1538	9							
06	10320	X	5721	-0-		-4599	-0-	286	1	1320	3	Y	1149	1302	1			146
								2851	4	1264	9							

UNIVERSITY 1 37 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290615 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11024 - 21311

01	0		8892	-0-		8892	23070	329	1	6796	3	Y	1334	1494	1			221
								300	4	1467	9							
02	33312	X	10242	-0-		-23070	-0-	219	1	7944	3	Y	1261	1086	1			396
								692	4	1387	9							
03	16027	X	13559	-0-		-2468	-0-	306	1	10827	3	Y	1352	1323	1			425
								939	4	1487	9							
04	13710	X	11790	-0-		-1920	-0-	288	1	9730	3	Y	1246	1291	1			380
								401	4	1371	9							
05	14388	X	14388	-0-		-0-	-0-	297	1	9454	3	Y	1275	1173	1			482
								3234	4	1403	9							
06	13653	X	13653	-0-		-0-	-0-	212	1	2386	3	Y	991	1177	1			296
								9965	4	1090	9							

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		263	-0-	263	263	263	2			N	-0-					-0-
02	405	N	142	-0-	-263	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

01	0		285	-0-	285	285	285	2			N	-0-					-0-
02	438	N	153	-0-	-285	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

01	0		-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-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

REVERENCE OPERATING LLC 703827
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

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

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30969	X	19991	-0-	-10978	-0-	19991	3			Y	-0-					-0-
02	25648	X	19984	-0-	-5664	-0-	19984	3			Y	-0-					-0-
03	22134	X	11408	-0-	-10726	-0-	11408	3			Y	-0-					-0-
04	23263	X	23263	-0-	-0-	-0-	23263	3			Y	-0-					-0-
05	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	3			Y	-0-					-0-
06	21420	X	20850	-0-	-570	-0-	20850	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5105	-0-	-1746	-0-	5105	3			Y	-0-					-0-
02	6188	X	4202	-0-	-1986	-0-	4202	3			Y	-0-					-0-
03	6572	X	2557	-0-	-4015	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
04	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	3			Y	-0-					-0-
05	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	3			Y	-0-					-0-
06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	11643	-0-	-1129	-0-	11643	3			N	-0-					-0-
02	11536	X	9964	-0-	-1572	-0-	9964	3			N	-0-					-0-
03	12462	X	5161	-0-	-7301	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
04	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	3			N	-0-					-0-
05	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	18780	3			N	-0-					-0-
06	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	18525	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	590					N	-0-					76
02	PRTL	PLG	83	-0-	83	673	83	3			N	-0-					76
03	PRTL	PLG	51	-0-	51	724	51	3			N	-0-					76
04	PRTL	PLG	59	-0-	59	783	59	3			N	-0-					76
05	PRTL	PLG	24	-0-	24	807	24	3			N	-0-					76
06	PRTL	PLG	14	-0-	14	821	14	3			N	-0-					76

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	877	-0-	-487	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	209	-0-	-845	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	298	-0-	-542	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	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
01	0		25875	-0-	25875	49139	25875	3			N	-0-					-0-
02	69857	X	20718	-0-	-49139	-0-	20718	3			N	-0-					-0-
03	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	24259	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	8967	-0-	-1383	-0-	8967	3			N	-0-					-0-
05	20723	X	20723	-0-	-0-	-0-	20723	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	9569	-0-	-781	-0-	9569	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMAL OPERATING LLC 169379
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7622	-0-	7622	28591	7622	3			N	-0-					-0-
02	33450	X	4859	-0-	-28591	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
04	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COMAL OPERATING LLC //CONT.// 169379
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		23339	-0-	23339	87373	23339	3			N	-0-					-0-
02	100985	X	13612	-0-	-87373	-0-	13612	3			N	-0-					-0-
03	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	990	-0-	-3090	-0-	990	3			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
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-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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
01	69988	X	37046	-0-	-32942	-0-	37046	3			N	-0-					67
02	32944	X	32944	-0-	-0-	-0-	32944	3			N	-0-					67
03	37394	X	37394	-0-	-0-	-0-	37394	3			N	-0-					67
04	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-					67
05	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	3			N	-0-					67
06	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	3			N	-0-					67

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

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

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		366	-0-	366	366	366	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		343	-0-	343	709	343	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		369	-0-	369	1078	369	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		351	-0-	351	1429	351	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		344	-0-	344	1773	344	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		539	-0-	539	2312	334	2	205	9	N	186					186

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

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

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	0		3630	-0-	3630	14408	3630	3			Y	-0-					-0-
02	17728	X	3320	-0-	-14408	-0-	3320	3			Y	-0-					-0-
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			Y	-0-					-0-
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			Y	-0-					-0-
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	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
01	0		10635	-0-	10635	50141	10635	3			Y	-0-					-0-
02	59745	X	9604	-0-	-50141	-0-	9604	3			Y	-0-					-0-
03	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	3			Y	-0-					-0-
04	19207	X	19207	-0-	-0-	-0-	19207	3			Y	-0-					-0-
05	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	16842	3			Y	-0-					-0-
06	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
COMAL OPERATING LLC 169379
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794		16722	-0-	-1072	66455	16484	3	238	9	Y	216	182	1			200
02	16072		13072	-0-	-3000	63455	12914	3	158	9	Y	144	189	1			155
03	14550		16757	-0-	2207	65662	16523	3	234	9	Y	213	187	1			181
04	80458		16128	-0-	-64330	1332	15908	3	220	9	Y	200	175	1			206
05	17550	R	16218	-0-	-1332	-0-	15983	3	235	9	Y	214	173	1			247
06	16260	#	15274	-0-	-986	-0-	15065	3	209	9	Y	190	179	1			258

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

01	2697	X	435	-0-	-2262	-0-	435	2			N	-0-					90
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					90
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4437	2	107	9	N	97					187
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3700	2	58	9	N	53					240
05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5930	2	15	9	N	14	185	1			69
06	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4636	2	12	9	N	11					80

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

01	2967	N	253	-0-	-2714	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

01	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	3			N	-0-					210
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					210
03	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	3			N	-0-					210
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					210
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					210
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					210

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1280	3	117	9	N	106					231
02	1176	N	1087	-0-	-89	-0-	1015	3	72	9	N	65	190	1			106
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1246	3	110	9	N	100					206
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	N	2					208
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	463	3	52	9	N	47	197	1			58
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					58

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 733287
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
01	2232	X	2201	-0-	-31	-0-	2201	3			N	-0-					186
02	2016	N	1461	-0-	-555	-0-	1461	3			N	-0-					186
03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	2129	3			N	-0-					186
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					186
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					186
*06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					186

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
01	2103	N	1063	-0-	-1040	-0-	1057	3	6	9	N	5					169
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					169
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					169
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					169
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					169
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					169

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

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

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
01	3100	N	1855	-0-	-1245	3440	1855	3			N	-0-					117
02	2800	N	1182	-0-	-1618	1822	1182	3			N	-0-					117
03	3100	N	1354	-0-	-1746	76	1354	3			N	-0-					117
04	1392	N	1316	-0-	-76	-0-	1316	3			N	-0-					117
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					117
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					117

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36092	X	4201	-0-	-31891	-0-	4201	3			Y	-0-					272
02	4116	X	3764	-0-	-352	-0-	3764	3			Y	-0-					272
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			Y	-0-					272
04	3360	X	1295	-0-	-2065	-0-	1295	3			Y	-0-					272
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			Y	-0-					272
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			Y	-0-					272

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	7733	-0-	1502	618	7672	2	61	9	N	55					289
02	8895	X	8277	-0-	-618	-0-	8234	3	43	9	N	39					328
03	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10333	3	25	9	N	23	193	1			158
04	6030	X	1933	-0-	-4097	-0-	1924	3	9	9	N	8					166
05	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	14925	2	44	9	N	40					206
06	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	15076	2	21	9	N	19					225

PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1515	-0-	-1585	2936	1515	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1421	-0-	-1379	1557	1421	2			Y	-0-					-0-
03	1557	N	-0-	-0-	-1557	-0-					Y	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMAL OPERATING LLC 169379
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

01	0		2587	-0-	2587	10010	2587	3			N	-0-					94
02	2800	N	2319	-0-	-481	9529	2319	3			N	-0-					94
03	3100	N	2597	-0-	-503	9026	2597	3			N	-0-					94
04	3000	N	2506	-0-	-494	8532	2506	3			N	-0-					94
05	3100	N	2566	-0-	-534	7998	2566	3			N	-0-					94
06	3000	N	2444	-0-	-556	7442	2444	3			N	-0-					94

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

01	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					190
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					190
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					190
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					190
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					190
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					190

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

01	1736	N	1122	-0-	-614	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
*06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (WOLFCAMP) //CONT.// 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					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

01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

01	3100 N	2228	-0-	-872	6320	2228	3			N	-0-					-0-
02	0 N	2278	-0-	2278	6320	2278	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	2241	-0-	-859	5461	2241	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2326	-0-	-674	4787	2326	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	2367	-0-	-733	4054	2367	3			N	-0-					-0-
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	3394					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					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
01	200	N	50	-0-	-150	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	0	N	50	-0-	50	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	50	-0-	50	250	50	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	200					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

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

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

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

TEKE PRODUCTION LLC 100657
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K3 PRODUCTIONS LLC 449236
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	231	-0-	-245	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	50	-0-	-150	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	0	N	50	-0-	50	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	5	-0-	-15	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	5	-0-	-15	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	5	-0-	-15	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	5	-0-	-15	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	5	-0-	-15	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

01	20	N	5	-0-	-15	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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

01	0		648	-0-	648	2547	648	2			N	-0-					187
02	3214	R	667	-0-	-2547	-0-	606	2	61	9	N	55	242	1			-0-
03	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	510	#	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	527	#	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) //CONT.// 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241

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

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

01	0	12	-0-	12	45	12	3				N	-0-					208
02	261 N	216	-0-	-45	-0-	201	3	15	9		N	14					222
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	300	3	45	9		N	41	172	1			91
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	144	3	11	9		N	10					101
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	218	3	33	9		N	30					131
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	269	3	34	9		N	31					162

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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	42	2	118	4		Y	-0-					9
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-					9
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	41	4	2	9		Y	2	2	1			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	4				Y	-0-					9
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	14	4	1	9		Y	1	1	1			9

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

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

COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

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-

EVETTS (SILURIAN) //CONT.// 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	28046	X	10226	-0-	-17820	-0-	2690	2	7536	4	Y	-0-					9
02	4452	X	2426	-0-	-2026	-0-	65	2	2361	4	Y	-0-					9
03	13051	X	101	-0-	-12950	-0-	101	4			Y	-0-					9
04	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-					9
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	4			Y	-0-					9
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	4			Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		743	-0-	743	2605	743	3			N	-0-					47
02	2800	N	664	-0-	-2136	469	664	3			N	-0-					47
03	1209	N	740	-0-	-469	-0-	740	3			N	-0-					47
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					47
05	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	3			N	-0-					47
06	720	N	435	-0-	-285	-0-	435	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING -W- (WOLFCAMP) 31768 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BCP RESOURCES, LLC 040206
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25" WELL #: 1H RRCID -> 290572 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8490 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		178	-0-	178 B	608	78 3	1 4	97	2	Y	-0-					-0-
02	782	N	174	-0-	-608 B	-0-	70 25	1 4	79	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	78 32	1 4	87	2	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	75 32	1 4	88	2	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	78	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90 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

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

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3575

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

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
ANTELOPE ENERGY PARTNERS, LLC 101239
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (4100) //CONT.// 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION 027200
NIGHTHAWK STATE WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890

*10	DLQ G-10	27122	-0-	27122	105438	610	1	23519	3	Y	2721	2743	0	472				
						2993	9											
11	127217 X	21779	-0-	-105438	-0-	622	1	18725	3	Y	2211	2250	0	433				
						2432	9											
12	27156 X	13173	-0-	-13983	-0-	310	1	11221	3	Y	1493	1439	0	487				
						1642	9											
01	27156 X	24941	-0-	-2215	-0-	620	1	21493	3	Y	2571	2689	0	369				
						2828	9											
02	23968 X	20562	-0-	-3406	-0-	497	1	16935	3	Y	2845	2742	0	472				
						3130	9											
03	27125 X	18998	-0-	-8127	-0-	380	1	15932	3	Y	2442	2563	0	351				
						2686	9											
04	24150 X	16425	-0-	-7725	-0-	376	1	13538	3	Y	2283	2256	0	378				
						2511	9											
05	24955 X	15822	-0-	-9133	-0-	349	1	13667	3	Y	1642	1737	0	283				
						1806	9											
06	24150 X	9184	-0-	-14966	-0-	257	1	7278	3	Y	1499	1574	0	208				
						1649	9											

NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891

*10	DLQ G-10	32130	-0-	32130	112042	324	1	28758	3	Y	2771	2844	0	481				
						3048	9											
11	131445 X	19403	-0-	-112042	-0-	239	1	16875	3	Y	2081	2154	0	408				
						2289	9											
12	27404 X	2715	-0-	-24689	-0-	72	1	1170	3	Y	1339	1310	0	437				
						1473	9											
01	31682 X	4852	-0-	-26830	-0-	112	1	2740	3	Y	1818	1994	0	261				
						2000	9											
02	28616 X	4613	-0-	-24003	-0-	217	1	4025	3	Y	337	542	0	56				
						371	9											
03	31682 X	1162	-0-	-30520	-0-	150	1	945	3	Y	61	108	0	9				
						67	9											
04	19410 X	407	-0-	-19003	-0-	157	1	188	3	Y	56	56	0	9				
						62	9											
05	5115 X	610	-0-	-4505	-0-	188	1	375	3	Y	43	45	0	7				
						47	9											
06	17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	382	1	14987	3	Y	2267	1959	0	315				
						2494	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10		12275	-0-		12275	120393	345	1	8903	3	Y	2752	2752	0			478
								3027	9									
11	156604	X	36211	-0-		-120393	-0-	316	1	33142	3	Y	2503	2490	0			491
								2753	9									
12	37882	X	21951	-0-		-15931	-0-	392	1	19422	3	Y	1943	1800	0			634
								2137	9									
01	37882	X	35233	-0-		-2649	-0-	821	1	31991	3	Y	2201	2519	0			316
								2421	9									
02	33796	X	28022	-0-		-5774	-0-	555	1	24961	3	Y	2278	2216	0			378
								2506	9									
03	37417	X	25887	-0-		-11530	-0-	465	1	23259	3	Y	1966	2062	0			282
								2163	9									
04	36210	X	23338	-0-		-12872	-0-	571	1	20704	3	Y	1875	1847	0			310
								2063	9									
05	35247	X	23927	-0-		-11320	-0-	554	1	21812	3	Y	1419	1484	0			245
								1561	9									
06	34110	X	20651	-0-		-13459	-0-	449	1	19005	3	Y	1088	1182	0			151
								1197	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10		33554	-0-		33554	114388	647	1	29186	3	Y	3383	3317	0			587
								3721	9									
11	137351	X	22963	-0-		-114388	-0-	546	1	19635	3	Y	2529	2620	0			496
								2782	9									
12	28303	X	21058	-0-		-7245	-0-	419	1	18866	3	Y	1612	1582	0			526
								1773	9									
01	33542	X	5345	-0-		-28197	-0-	95	1	4896	3	Y	322	802	0			46
								354	9									
02	30296	X	16902	-0-		-13394	-0-	407	1	13860	3	Y	2395	2043	0			398
								2635	9									
03	48468	X	48468	-0-		-0-	-0-	853	1	41628	3	Y	5443	5059	0			782
								5987	9									
04	42429	X	42429	-0-		-0-	-0-	780	1	35977	3	Y	5156	5085	0			853
								5672	9									
05	43218	X	43218	-0-		-0-	-0-	883	1	38042	3	Y	3903	4083	0			673
								4293	9									
06	36721	X	36721	-0-		-0-	-0-	721	1	33086	3	Y	2649	2954	0			368
								2914	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10		41877	-0-		41877	149219	622	1	38293	3	Y	2693	2707	0			475
								2962	9									
11	175152	X	25933	-0-		-149219	-0-	532	1	22836	3	Y	2332	2420	0			387
								2565	9									
12	41788	X	16798	-0-		-24990	-0-	379	1	14900	3	Y	1381	1243	0			525
								1519	9									
01	41881	X	32691	-0-		-9190	-0-	536	1	28231	3	Y	3567	3888	0			204
								3924	9									
02	37828	X	34259	-0-		-3569	-0-	467	1	30255	3	Y	3215	3195	0			224
								3537	9									
03	41881	X	38784	-0-		-3097	-0-	609	1	35432	3	Y	2494	2507	0			211
								2743	9									
04	45457	X	45457	-0-		-0-	-0-	607	1	40875	3	Y	3614	3478	0			347
								3975	9									
05	37944	X	21241	-0-		-16703	-0-	667	1	18747	3	Y	1661	1747	0			261
								1827	9									
06	37530	X	14191	-0-		-23339	-0-	332	1	12603	3	Y	1142	1218	0			185
								1256	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10		28653	-0-	28653	118059	168	1	25698	3	Y	2534	2595	0			447
							2787	9									
11	156959	X	38900	-0-	-118059	-0-	292	1	36509	3	Y	1908	2038	0			317
							2099	9									
12	30628	X	25044	-0-	-5584	-0-	479	1	23282	3	Y	1166	1039	0			444
							1283	9									
01	30628	X	19680	-0-	-10948	-0-	307	1	17770	3	Y	1457	1818	0			83
							1603	9									
02	27664	X	16066	-0-	-11598	-0-	262	1	14271	3	Y	1394	1380	0			97
							1533	9									
03	30628	X	6557	-0-	-24071	-0-	219	1	5031	3	Y	1188	1184	0			101
							1307	9									
04	29640	X	9491	-0-	-20149	-0-	214	1	7989	3	Y	1171	1160	0			112
							1288	9									
05	25048	X	4765	-0-	-20283	-0-	328	1	3504	3	Y	848	827	0			133
							933	9									
06	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	447	1	17512	3	Y	1088	1045	0			176
							1197	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
*10	DLQ G-10		32674	-0-	32674	114156	800	1	30140	3	Y	1576	1761	0			278
							1734	9									
11	149915	X	35759	-0-	-114156	-0-	650	1	29705	3	Y	4913	4375	0			816
							5404	9									
12	34255	X	13314	-0-	-20941	-0-	318	1	11247	3	Y	1590	1801	0			605
							1749	9									
01	34255	X	26625	-0-	-7630	-0-	431	1	23410	3	Y	2531	2991	0			145
							2784	9									
02	31164	X	29432	-0-	-1732	-0-	389	1	26209	3	Y	2576	2542	0			179
							2834	9									
03	34503	X	30922	-0-	-3581	-0-	459	1	27747	3	Y	2469	2439	0			209
							2716	9									
04	37220	X	37220	-0-	-0-	-0-	496	1	34045	3	Y	2435	2410	0			234
							2679	9									
05	32581	X	26746	-0-	-5835	-0-	637	1	24171	3	Y	1762	1719	0			277
							1938	9									
06	31530	X	24702	-0-	-6828	-0-	550	1	22518	3	Y	1485	1522	0			240
							1634	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
*10	DLQ G-10		16691	-0-	16691	113142	370	1	13466	3	Y	2595	2618	0			458
							2855	9									
11	132595	X	19453	-0-	-113142	-0-	405	1	16536	3	Y	2284	2363	0			379
							2512	9									
12	29884	X	6561	-0-	-23323	-0-	166	1	4739	3	Y	1505	1312	0			572
							1656	9									
01	44706	X	44706	-0-	-0-	-0-	608	1	39339	3	Y	4326	4651	0			247
							4759	9									
02	43335	X	43335	-0-	-0-	-0-	583	1	39005	3	Y	3406	3416	0			237
							3747	9									
03	43480	X	43480	-0-	-0-	-0-	666	1	38114	3	Y	4273	4148	0			362
							4700	9									
04	45078	X	45078	-0-	-0-	-0-	597	1	39862	3	Y	4199	4158	0			403
							4619	9									
05	29884	X	12717	-0-	-17167	-0-	320	1	10837	3	Y	1418	1598	0			223
							1560	9									
06	28920	X	21665	-0-	-7255	-0-	473	1	18143	3	Y	2772	2546	0			449
							3049	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC 028612
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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	0		14027	-0-	14027	34260	13654	3	23	4	N	318	359	1			461
							350	9									
02	44438	X	10178	-0-	-34260	-0-	9879	3	38	4	N	237	180	1			518
							261	9									
03	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	13796	3	34	4	N	259	174	1			603
							285	9									
04	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	15982	3	17	4	N	236	368	1			471
							260	9									
05	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	9868	3	34	4	N	189	188	1			472
							208	9									
06	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13247	3	42	4	N	245	176	1			541
							270	9									

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

01	0		21017	-0-	21017	33653	19203	3	9	4	N	1641	1614	1			377
							1805	9									
02	53397	X	19744	-0-	-33653	-0-	18338	3	39	4	N	1243	1231	1			389
							1367	9									
03	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	13870	3	41	4	N	1059	1250	1			198
							1165	9									
04	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	12424	3	35	4	N	1412	1285	1			325
							1553	9									
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	5640	3	21	4	N	435	522	1			238
							479	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

01	0		31500	-0-	31500	76950	28295	3	3205	9	N	2914	2884	1			190
02	99813	X	22863	-0-	-76950	-0-	20625	3	149	4	N	1899	1812	1			277
							2089	9									
03	30628	X	25831	-0-	-4797	-0-	22949	3	108	4	N	2522	2694	1			105
							2774	9									
04	30480	X	12216	-0-	-18264	-0-	10876	3	14	4	N	1205	1045	1			265
							1326	9									
05	31496	X	12991	-0-	-18505	-0-	11646	3	7	4	N	1216	1064	1			417
							1338	9									
06	30480	X	1628	-0-	-28852	-0-	1600	3	28	4	N	-0-					417

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25961	-0-		25961	48151	2361	1	20269	3	N	2971	2901	1			462
								63	4	3268	9							
02	70502	X	22351	-0-		-48151	-0-	926	1	18767	3	N	2319	2339	1			442
								107	4	2551	9							
03	27063	X	25160	-0-		-1903	-0-	1457	1	21018	3	N	2350	2333	1			459
								100	4	2585	9							
04	25110	X	24439	-0-		-671	-0-	1476	1	20463	3	N	2166	2322	1			303
								117	4	2383	9							
05	25947	X	20262	-0-		-5685	-0-	2689	1	15340	3	N	1797	1786	1			314
								256	4	1977	9							
06	26258	X	26258	-0-		-0-	-0-	1984	1	21591	3	N	2418	2304	1			428
								23	4	2660	9							

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		72335	-0-		72335	147880	70011	3	11	4	Y	2103	2340	1			125
								2313	9									
02	220263	X	72383	-0-		-147880	-0-	70436	3	56	4	Y	1719	1524	1			320
								1891	9									
03	88934	X	88934	-0-		-0-	-0-	86550	3	72	4	Y	2102	2117	1			305
								2312	9									
04	77425	X	77425	-0-		-0-	-0-	75159	3	63	4	Y	2003	1964	1			344
								2203	9									
05	61194	X	47968	-0-		-13226	-0-	46856	3	33	4	Y	981	1134	1			191
								1079	9									
06	59220	X	40515	-0-		-18705	-0-	39606	3	29	4	Y	800	856	1			135
								880	9									

HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61526	X	61526	-0-		-0-	-0-	56463	3	68	4	Y	4541	4276	1			364
								4995	9									
02	65278	X	65278	-0-		-0-	-0-	60872	3	36	4	Y	3973	3862	1			475
								4370	9									
03	67366	X	67366	-0-		-0-	-0-	62932	3	4434	9	Y	4031	4300	1			206
04	54240	X	54240	-0-		-0-	-0-	51180	3	2	4	Y	2780	2797	1			189
								3058	9									
05	59337	X	59337	-0-		-0-	-0-	56600	3	60	4	Y	2434	2182	1			441
								2677	9									
06	59158	X	59158	-0-		-0-	-0-	59082	3	42	4	Y	31	470	1			2
								34	9									

HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36902	-0-		36902	46367	2365	1	33138	3	Y	1188	1043	1			424
								92	4	1307	9							
02	68744	X	22377	-0-		-46367	-0-	426	1	20879	3	Y	936	896	1			464
								42	4	1030	9							
03	25631	X	25631	-0-		-0-	-0-	424	1	24026	3	Y	1015	1008	1			471
								64	4	1117	9							
04	28770	X	13311	-0-		-15459	-0-	570	1	12205	3	Y	431	676	1			226
								62	4	474	9							
05	29729	X	26176	-0-		-3553	-0-	443	1	24916	3	Y	688	621	1			293
								60	4	757	9							
06	28770	X	12476	-0-		-16294	-0-	478	1	11589	3	Y	307	377	1			223
								71	4	338	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7334	-0-	7334	7975	397	1	6757	3	Y	146	179	1			52
							19	4	161	9							
02	12697	X	4722	-0-	-7975	-0-	159	1	4323	3	Y	202	154	1			100
							18	4	222	9							
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	80	1	4762	3	Y	248	233	1			115
							13	4	273	9							
04	7110	X	3278	-0-	-3832	-0-	138	1	2844	3	Y	243	231	1			127
							29	4	267	9							
05	7347	X	6174	-0-	-1173	-0-	136	1	5393	3	Y	566	452	1			241
							22	4	623	9							
06	7110	X	2613	-0-	-4497	-0-	132	1	2171	3	Y	256	311	1			186
							28	4	282	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

01	0		-0-	-0-	-0-	16061					Y	526	816	1			30
02	27048	X	896	-0-	-26152	-0-	3	3	893	9	Y	812	729	1			113
03	29946	X	-0-	-0-	-29946	-0-					Y	-0-	113	1			-0-
04	24180	X	1375	-0-	-22805	-0-	66	1	425	3	Y	803	605	1			198
							1	4	883	9							
05	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-	90	1			108
06	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	244	1	1536	3	Y	734	607	1			235
							3	4	807	9							

HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

01	0		17382	-0-	17382	19048	694	1	15875	3	Y	735	915	1			42
							4	4	809	9							
02	40551	X	21503	-0-	-19048	-0-	1148	1	19102	3	Y	1139	1022	1			159
							1253	9									
03	34406	X	34406	-0-	-0-	-0-	2121	1	28370	3	Y	3558	3409	1			308
							1	4	3914	9							
04	18630	X	7712	-0-	-10918	-0-	1010	1	6242	3	Y	403	612	1			99
							17	4	443	9							
05	23808	X	-0-	-0-	-23808	-0-					Y	29	45	1			83
06	33300	X	17350	-0-	-15950	-0-	3418	1	12999	3	Y	808	632	1			259
							44	4	889	9							

HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

01	49173	X	49173	-0-	-0-	-0-	46691	3	61	4	Y	2201	2462	1			176
							2421	9									
02	72374	X	72374	-0-	-0-	-0-	69024	3	53	4	Y	2997	2815	1			358
							3297	9									
03	89070	X	89070	-0-	-0-	-0-	85357	3	3713	9	Y	3375	3560	1			173
04	73081	X	73081	-0-	-0-	-0-	70232	3	3	4	Y	2587	2584	1			176
							2846	9									
05	59328	X	59328	-0-	-0-	-0-	54732	3	58	4	Y	4125	3554	1			747
							4538	9									
06	61686	X	61686	-0-	-0-	-0-	54692	3	40	4	Y	6322	6674	1			395
							6954	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		26070	-0-	26070	26070	1289	1	23031	3	Y	1562	1594	1			281
							32	4	1718	9							
02	57960	X	232	-0-	-57728	-0-	31	1	63	3	Y	116	352	1			45
							10	4	128	9							
03	64170	X	63633	-0-	-537	-0-	3287	1	56669	3	Y	3278	2723	1			600
							71	4	3606	9							
04	71912	X	71912	-0-	-0-	-0-	3716	1	65051	3	Y	2829	3083	1			346
							33	4	3112	9							
05	67989	X	67989	-0-	-0-	-0-	3983	1	60983	3	Y	2648	2720	1			274
							110	4	2913	9							
06	61942	X	61942	-0-	-0-	-0-	4088	1	54888	3	Y	2557	2556	1			275
							153	4	2813	9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		753	-0-	753	753	194	1	73	3	Y	435	542	1			78
							7	4	479	9							
02	46732	X	832	-0-	-45900	-0-	48	1	195	3	Y	526	402	1			202
							10	4	579	9							
03	61284	X	61284	-0-	-0-	-0-	3575	1	54204	3	Y	3134	2763	1			573
							58	4	3447	9							
04	78144	X	78144	-0-	-0-	-0-	4052	1	70798	3	Y	2962	3173	1			362
							36	4	3258	9							
05	75977	X	75977	-0-	-0-	-0-	4605	1	68455	3	Y	2539	2638	1			263
							124	4	2793	9							
06	60260	X	60260	-0-	-0-	-0-	3895	1	53654	3	Y	2328	2340	1			251
							150	4	2561	9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		49311	-0-	49311	49311	3774	1	43344	3	Y	1895	2173	1			341
							108	4	2085	9							
02	70590	X	21279	-0-	-49311	-0-	1568	1	19056	3	Y	543	675	1			209
							58	4	597	9							
03	53549	X	53549	-0-	-0-	-0-	3125	1	46868	3	Y	3187	2813	1			583
							50	4	3506	9							
04	56348	X	56348	-0-	-0-	-0-	2840	1	50874	3	Y	2372	2665	1			290
							25	4	2609	9							
05	44558	X	44558	-0-	-0-	-0-	2526	1	39783	3	Y	1978	2063	1			205
							73	4	2176	9							
06	34710	X	28925	-0-	-5785	-0-	1832	1	25009	3	Y	1831	1839	1			197
							70	4	2014	9							

STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		55438	-0-	55438	91450	9048	1	41275	3	N	4534	4775	1			473
							128	4	4987	9							
02	144698	X	53248	-0-	-91450	-0-	8496	1	40034	3	N	4238	4275	1			436
							56	4	4662	9							
03	68180	X	68180	-0-	-0-	-0-	8716	1	53095	3	N	5752	5495	1			693
							42	4	6327	9							
04	53640	X	53187	-0-	-453	-0-	8549	1	40906	3	N	3351	3422	1			622
							46	4	3686	9							
05	58962	X	3830	-0-	-55132	-0-	2092	1	1498	3	N	168	526	1			264
							55	4	185	9							
06	65970	X	16750	-0-	-49220	-0-	3087	1	12358	3	N	1058	1036	1			286
							141	4	1164	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 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
01	0		68008	-0-	68008	116446	2307	1	61271	3	Y	4018	4401	1			231
							10	4	4420	9							
02	168371	X	51925	-0-	-116446	-0-	2674	1	45700	3	Y	3221	3002	1			450
							8	4	3543	9							
03	64449	X	41069	-0-	-23380	-0-	2616	1	35872	3	Y	2345	2592	1			203
							1	4	2580	9							
04	65820	X	16419	-0-	-49401	-0-	2387	1	12931	3	Y	998	955	1			246
							3	4	1098	9							
05	68014	X	-0-	-0-	-68014	-0-					Y	-0-	112	1			134
06	65820	X	-0-	-0-	-65820	-0-					Y	-0-	134	1			-0-

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
01	0		46027	-0-	46027	59334	1559	1	41734	3	Y	2477	2490	1			142
							9	4	2725	9							
02	104176	X	44842	-0-	-59334	-0-	2378	1	40110	3	Y	2134	1978	1			298
							7	4	2347	9							
03	62403	X	48402	-0-	-14001	-0-	3151	1	43819	3	Y	1301	1486	1			113
							1	4	1431	9							
04	60390	X	40973	-0-	-19417	-0-	5413	1	34462	3	Y	988	858	1			243
							11	4	1087	9							
05	49662	X	2231	-0-	-47431	-0-	1944	1	258	3	Y	4	110	1			137
							25	4	4	9							
06	48060	X	16669	-0-	-31391	-0-	2052	1	14156	3	Y	393	404	1			126
							29	4	432	9							

HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W108H RRCID -> 292120 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		120412	-0-	120412	209338	117350	3	33	4	Y	2754	2732	1			261
							3029	9									
02	287460	X	78122	-0-	-209338	-0-	77139	3	12	4	Y	883	1079	1			65
							971	9									
03	102210	X	102210	-0-	-0-	-0-	99439	3	43	4	Y	2480	2456	1			89
							2728	9									
04	116520	X	75538	-0-	-40982	-0-	74541	3	997	9	Y	906	921	1			74
05	120404	X	58240	-0-	-62164	-0-	56768	3	1	4	Y	1337	1358	1			53
							1471	9									
06	116520	X	56920	-0-	-59600	-0-	55342	3	17	4	Y	1419	1201	1			271
							1561	9									

HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W107H RRCID -> 292146 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9335 - 18056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		54425	-0-	54425	151865	43031	3	13	4	Y	10346	10255	1			520
							11381	9									
02	251991	X	100126	-0-	-151865	-0-	87507	3	13	4	Y	11460	11140	1			840
							12606	9									
03	148571	X	148571	-0-	-0-	-0-	133594	3	68	4	Y	13554	13782	1			612
							14909	9									
04	126993	X	126993	-0-	-0-	-0-	116500	3	10493	9	Y	9539	9572	1			579
05	110856	X	102716	-0-	-8140	-0-	93347	3	2	4	Y	8515	8529	1			565
							9367	9									
06	143790	X	41536	-0-	-102254	-0-	35274	3	10	4	Y	5684	5773	1			476
							6252	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W108H RRCID -> 292177 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27367	-0-	27367	64968	22435	3	41	4	Y	4446	4446	1			487
							4891	9									
02	74351	X	9383	-0-	-64968	-0-	8765	3	29	4	Y	535	923	1			99
							589	9									
03	65954	X	65954	-0-	-0-	-0-	62171	3	32	4	Y	3410	3158	1			351
							3751	9									
04	74837	X	74837	-0-	-0-	-0-	71308	3	1	4	Y	3207	3207	1			351
							3528	9									
05	69590	X	69590	-0-	-0-	-0-	66373	3	83	4	Y	2849	2849	1			351
							3134	9									
06	63840	X	47750	-0-	-16090	-0-	44978	3	38	4	Y	2485	2485	1			351
							2734	9									

HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W107H RRCID -> 292216 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		59405	-0-	59405	101177	58094	3	71	4	Y	1127	1127	1			480
							1240	9									
02	179706	X	78529	-0-	-101177	-0-	73891	3	295	4	Y	3948	3699	1			729
							4343	9									
03	70184	X	61874	-0-	-8310	-0-	56957	3	34	4	Y	4439	4780	1			388
							4883	9									
04	67920	X	46498	-0-	-21422	-0-	43717	3	1	4	Y	2527	2527	1			388
							2780	9									
05	86955	X	65964	-0-	-20991	-0-	61799	3	93	4	Y	3702	3702	1			388
							4072	9									
06	84150	X	53444	-0-	-30706	-0-	50060	3	33	4	Y	3046	3046	1			388
							3351	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
01	56575	X	51555	-0-	-5020	-0-	210	1	50077	3	N	287	328	0			181
							952	4	316	9							
02	50036	X	44614	-0-	-5422	-0-	199	1	42419	3	N	251	250	0			182
							1720	4	276	9							
03	58504	X	58504	-0-	-0-	-0-	245	1	52731	3	N	278	336	0			124
							5222	4	306	9							
04	51600	X	46298	-0-	-5302	-0-	220	1	44551	3	N	259	305	0			78
							1242	4	285	9							
05	53320	X	277	-0-	-53043	-0-	277	1			N	-0-					78
06	49890	X	18138	-0-	-31752	-0-	739	1	17255	3	N	131					209
							144	9									

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6817	X	5806	-0-	-1011	-0-	777	1	4785	3	N	222	191	1			180
							244	9									
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	702	1	5020	3	N	221	222	1			179
							243	9									
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	777	1	5067	3	N	240	218	1			201
							264	9									
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	752	1	5103	3	N	231	217	1			215
							254	9									
05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	777	1	4800	3	N	204	195	1			224
							224	9									
06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	752	1	4120	3	N	186	190	1			220
							205	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34243	X	10401	-0-	-23842	-0-	364	1	9692	3	Y	314	308	1			108
							345	9									
02	9408	X	9091	-0-	-317	-0-	326	1	8506	3	Y	235	220	1			123
							259	9									
03	10416	X	9501	-0-	-915	-0-	356	1	8891	3	Y	230	275	1			78
							1	4	253	9							
04	10020	X	8160	-0-	-1860	-0-	343	1	7648	3	Y	151	159	1			70
							3	4	166	9							
05	10354	X	9793	-0-	-561	-0-	354	1	9239	3	Y	182	160	1			92
							200	9									
06	10080	X	9640	-0-	-440	-0-	343	1	9095	3	Y	184	187	1			89
							202	9									

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22921	X	7702	-0-	-15219	-0-	7471	3	231	9	Y	210	30	1			220
02	7252	X	7118	-0-	-134	-0-	6880	3	238	9	Y	216	209	1			227
03	8029	X	7517	-0-	-512	-0-	7328	3	189	9	Y	172	197	1			202
04	7530	X	7265	-0-	-265	-0-	7068	3	197	9	Y	179	200	1			181
05	7874	X	7511	-0-	-363	-0-	7331	3	180	9	Y	164	181	1			164
06	7620	X	7069	-0-	-551	-0-	6945	3	124	9	Y	113	177	1			100

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37528	X	8333	-0-	-29195	-0-	364	1	7331	3	Y	580	635	1			212
							638	9									
02	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	326	1	8097	3	Y	589	463	1			338
							648	9									
03	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	356	1	9613	3	Y	810	852	1			296
							1	4	891	9							
04	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	343	1	7943	3	Y	426	495	1			227
							3	4	469	9							
05	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	354	1	9140	3	Y	488	427	1			288
							537	9									
06	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	343	1	8057	3	Y	448	489	1			247
							493	9									

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

01	22925	X	5585	-0-	-17340	-0-	217	1	5215	3	N	139	22	1			249
							153	9									
02	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	196	1	5176	3	N	141	199	1			191
							155	9									
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	217	1	5996	3	N	129	207	1			113
							142	9									
04	5850	X	5139	-0-	-711	-0-	210	1	4827	3	N	93	23	1			183
							102	9									
05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	217	1	6331	3	N	115	210	1			88
							127	9									
06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	210	1	5986	3	N	119	27	1			180
							131	9									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

01	40925	X	9627	-0-	-31298	-0-	9045	3	1	4	Y	528	492	1			177
							581	9									
02	9632	X	8989	-0-	-643	-0-	8441	3	2	4	Y	496	538	1			135
							546	9									
03	10664	X	1908	-0-	-8756	-0-	1783	3	125	9	Y	114	178	1			71
04	30898	X	30898	-0-	-0-	-0-	28613	3	2285	9	Y	2077	1900	1			248
05	34294	X	34294	-0-	-0-	-0-	32549	3	1745	9	Y	1586	1494	1			340
06	26048	X	26048	-0-	-0-	-0-	24994	3	1054	9	Y	958	1136	1			162

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

01	39210	X	9429	-0-	-29781	-0-	9205	3	224	9	N	204	206	1			249
02	10360	X	8630	-0-	-1730	-0-	8403	3	227	9	N	206	219	1			236
03	11191	X	9496	-0-	-1695	-0-	9279	3	217	9	N	197	204	1			229
04	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	9030	3	1326	4	N	168	213	1			184
							185	9									
05	9548	X	8919	-0-	-629	-0-	8697	3	222	9	N	202	42	1			344
06	9240	X	8678	-0-	-562	-0-	8473	3	205	9	N	186	397	1			133

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45186	X	11486	-0-	-33700	-0-	10787	3	2	4	Y	634	621	1			213
							697	9									
02	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	9724	3	2	4	Y	560	620	1			153
							616	9									
03	10850	X	7482	-0-	-3368	-0-	7064	3	418	9	Y	380	298	1			235
04	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	10985	3	570	9	Y	518	692	1			61
05	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	12689	3	702	9	Y	638	562	1			137
06	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11174	3	653	9	Y	594	629	1			102

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
01	30047	X	3168	-0-	-26879	-0-	569	1	2257	3	Y	282	275	1			212
							32	4	310	9							
02	5432	X	2299	-0-	-3133	-0-	511	1	1662	3	Y	113	27	1			298
							2	4	124	9							
03	6014	X	595	-0-	-5419	-0-	549	1	46	9	Y	42	285	1			55
04	5820	X	609	-0-	-5211	-0-	572	1	37	9	Y	34	29	1			60
05	6014	X	590	-0-	-5424	-0-	578	1	12	9	Y	11	50	1			21
06	3060	X	576	-0-	-2484	-0-	572	1	4	9	Y	4	20	1			5

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99180	X	21271	-0-	-77909	-0-	658	1	19280	3	Y	1212	1080	0	80	1	1031
							1333	9									
02	28219	X	28219	-0-	-0-	-0-	616	1	25518	3	Y	1895	1756	0	107	1	1063
							2085	9									
03	28489	X	27264	-0-	-1225	-0-	683	1	24688	3	Y	1721	1544	0	96	1	1144
							1893	9									
04	27030	X	19233	-0-	-7797	-0-	658	1	17171	3	Y	1204	1136	0	83	1	1129
							80	4	1324	9							
05	28489	X	2034	-0-	-26455	-0-	153	1	1455	3	Y	291	525	0	15	1	880
							106	4	320	9							
*06	27570	X	10165	-0-	-17405	-0-	539	1	9036	3	Y	299	225	0	39	1	904
							261	4	329	9			11	8			

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
01	34896	X	7494	-0-	-27402	-0-	707	1	6238	3	Y	456	417	0	27	1	129
							47	4	502	9							
02	7756	X	6628	-0-	-1128	-0-	623	1	5726	3	Y	253	266	0	27	1	89
							1	4	278	9							
03	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	709	1	9292	3	Y	488	382	0	36	1	159
							537	9									
04	8310	X	7717	-0-	-593	-0-	686	1	6714	3	Y	284	309	0	34	1	100
							5	4	312	9							
05	8587	X	5431	-0-	-3156	-0-	661	1	4540	3	Y	203	210	0	26	1	67
							7	4	223	9							
06	8310	X	6157	-0-	-2153	-0-	684	1	5249	3	Y	201	155	0	26	1	87
							3	4	221	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

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
01	36678	X	1496	-0-	-35182	-0-	888	1	492	3	Y	105	174	1			39
							116	9									
02	13972	X	1485	-0-	-12487	-0-	812	1	666	3	Y	6	44	1			1
							7	9									
03	15469	X	5126	-0-	-10343	-0-	960	1	4067	3	Y	90	67	1			24
							99	9									
04	9930	X	7886	-0-	-2044	-0-	924	1	6865	3	Y	85	76	1			33
							3	4	94	9							
05	9548	X	6881	-0-	-2667	-0-	968	1	5691	3	Y	202	123	1			112
							222	9									
06	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	942	1	10970	3	Y	318	267	1			163
							350	9									

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

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
01	108461	X	25659	-0-	-82802	-0-	217	1	23921	3	N	1362	1157	0	96	1	706
							23	4	1498	9							
02	28700	X	22582	-0-	-6118	-0-	196	1	21045	3	N	1214	1215	0	91	1	614
							6	4	1335	9							
03	29543	X	24131	-0-	-5412	-0-	217	1	22514	3	N	1273	1138	0	85	1	664
							1400	9									
04	26850	X	22955	-0-	-3895	-0-	210	1	21358	3	N	1209	1094	0	96	1	683
							57	4	1330	9							
05	26443	X	23425	-0-	-3018	-0-	217	1	21698	3	N	1218	1121	0	105	1	675
							170	4	1340	9							
06	24840	X	22843	-0-	-1997	-0-	210	1	21366	3	N	1136	1001	0	95	1	715
							17	4	1250	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721

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
01	84087	X	20306	-0-	-63781	-0-	804	1	18558	3	N	858	808	0	77	1	400
							944	9									
02	20216	X	17000	-0-	-3216	-0-	712	1	15364	3	N	837	778	0	69	1	390
							3	4	921	9							
03	22258	X	18159	-0-	-4099	-0-	788	1	16473	3	N	816	783	0	64	1	359
							898	9									
04	20490	X	17488	-0-	-3002	-0-	778	1	15917	3	N	692	579	0	74	1	398
							32	4	761	9							
05	21049	X	16245	-0-	-4804	-0-	798	1	14723	3	N	658	554	0	75	1	427
							724	9									
06	19650	X	15030	-0-	-4620	-0-	777	1	13633	3	N	564	485	0	64	1	442
							620	9									

COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197

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
01	59753	X	7895	-0-	-51858	-0-	6703	3	1192	9	Y	1084	1046	0	27	1	368
02	9884	X	6546	-0-	-3338	-0-	5530	3	1016	9	Y	924	922	0	24	1	346
03	10943	X	6173	-0-	-4770	-0-	5054	3	1119	9	Y	1017	1035	0	19	1	309
04	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	13359	3	1172	9	Y	1065	1002	0	56	1	316
05	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	18054	3	1082	9	Y	984	941	0	84	1	275
06	18121	X	18121	-0-	-0-	-0-	17131	3	990	9	Y	900	784	0	75	1	316

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19723	-0-	19723	79467	217	1	18680	3	N	740	814	1			366
							12	4	814	9							
02	96905	X	17438	-0-	-79467	-0-	196	1	16272	3	N	691	718	1			339
							210	4	760	9							
03	21328	X	18299	-0-	-3029	-0-	217	1	14591	3	N	609	459	1			489
							2821	4	670	9							
04	20640	X	18248	-0-	-2392	-0-	210	1	16082	3	N	533	614	1			408
							1370	4	586	9							
05	19871	X	18915	-0-	-956	-0-	217	1	16779	3	N	807	894	1			321
							1031	4	888	9							
06	19080	X	18634	-0-	-446	-0-	210	1	17006	3	N	607	475	1			453
							750	4	668	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
01	86936	X	22468	-0-	-64468	-0-	736	1	20263	3	N	1323	1184	0	83	1	570
							14	4	1455	9							
02	20636	X	19680	-0-	-956	-0-	647	1	17457	3	N	1179	1096	0	79	1	574
							279	4	1297	9							
03	22630	X	21350	-0-	-1280	-0-	735	1	19335	3	N	1164	1134	0	75	1	529
							1280	9									
04	21660	X	19824	-0-	-1836	-0-	713	1	18103	3	N	908	808	0	84	1	545
							9	4	999	9							
05	22475	X	20865	-0-	-1610	-0-	732	1	19083	3	N	950	879	0	94	1	522
							5	4	1045	9							
06	21750	X	20419	-0-	-1331	-0-	711	1	18638	3	N	973	953	0	85	1	457
							1070	9									

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-

AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					209
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59511	X	11037	-0-	-48474	-0-	8961	3	67	4	Y	1826	1967	0	39	1	528
							2009	9									
02	16520	X	15358	-0-	-1162	-0-	13626	3	4	4	Y	1571	1462	0	55	1	582
							1728	9									
03	28603	X	28603	-0-	-0-	-0-	26691	3	1912	9	Y	1738	1651	0	96	1	573
04	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	19138	3	15	4	Y	1663	1532	0	88	1	616
							1829	9									
05	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	18786	3	29	4	Y	1690	1626	0	90	1	590
							1859	9									
06	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	17628	3	12	4	Y	1513	1326	0	78	1	699
							1664	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

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
01	11625	X	8363	-0-	-3262	-0-	923	1	7055	3	Y	350	236	1			120
							385	9									
02	10500	X	3315	-0-	-7185	-0-	831	1	2208	3	Y	206	160	1			166
							49	4	227	9							
03	10695	X	2972	-0-	-7723	-0-	923	1	1711	3	Y	307	256	1			217
							338	9									
04	10350	X	2609	-0-	-7741	-0-	892	1	1570	3	Y	133	295	1			55
							1	4	146	9							
05	10695	X	6495	-0-	-4200	-0-	908	1	5273	3	Y	213	178	1			90
							80	4	234	9							
06	8100	X	5315	-0-	-2785	-0-	894	1	4233	3	Y	165	161	1			94
							6	4	182	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	36483	X	8083	-0-	-28400	-0-	830	1	6958	3	N	259	74	0	31	1	509
							10	4	285	9							
02	10136	X	5796	-0-	-4340	-0-	762	1	4817	3	N	197	143	0	25	1	538
							217	9									
03	10664	X	7325	-0-	-3339	-0-	859	1	6250	3	N	196	188	0	26	1	520
							216	9									
04	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	844	1	8178	3	N	335	249	0	39	1	567
							1	4	369	9							
05	9238	X	5458	-0-	-3780	-0-	871	1	4385	3	N	182	299	0	27	1	423
							2	4	200	9							
06	7830	X	2292	-0-	-5538	-0-	803	1	1318	3	N	155	94	0	11	1	473
							171	9									

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	0		26231	-0-	26231	97083	217	1	24815	3	N	1001	688	1			748
							98	4	1101	9							
02	116667	X	19584	-0-	-97083	-0-	196	1	18345	3	N	896	1004	1			640
							57	4	986	9							
03	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	217	1	23120	3	N	1091	1037	1			694
							1299	4	1200	9							
04	25535	X	25535	-0-	-0-	-0-	210	1	23765	3	N	933	1130	1			497
							534	4	1026	9							
05	26226	X	22787	-0-	-3439	-0-	217	1	20859	3	N	1139	1131	1			505
							458	4	1253	9							
06	25380	X	22318	-0-	-3062	-0-	210	1	21029	3	N	945	834	1			616
							39	4	1040	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	56103	X	10299	-0-	-45804	-0-	440	1	9199	3	Y	483	760	1			333
							129	4	531	9							
02	18340	X	17021	-0-	-1319	-0-	470	1	15925	3	Y	553	169	1			717
							18	4	608	9							
03	20305	X	19188	-0-	-1117	-0-	520	1	15627	3	Y	668	755	1			630
							2306	4	735	9							
04	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	504	1	14102	3	Y	430	352	1			708
							1035	4	473	9							
05	19620	X	19620	-0-	-0-	-0-	517	1	17721	3	Y	757	804	1			661
							549	4	833	9							
06	18570	X	17659	-0-	-911	-0-	504	1	16342	3	Y	698	624	1			735
							45	4	768	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

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
01	91809	X	23209	-0-		-68600	-0-	930	1	20146	3	N	1417	1213	0	85	1	728
								574	4	1559	9							
02	24696	X	20165	-0-		-4531	-0-	839	1	17780	3	N	1295	1236	0	80	1	707
								121	4	1425	9							
03	25668	X	21331	-0-		-4337	-0-	929	1	18994	3	N	1280	1192	0	74	1	721
								1408	9									
04	22380	X	20185	-0-		-2195	-0-	898	1	17999	3	N	1096	1037	0	85	1	695
								82	4	1206	9							
05	23219	X	20428	-0-		-2791	-0-	929	1	18037	3	N	1154	1080	0	91	1	678
								193	4	1269	9							
06	22470	X	19416	-0-		-3054	-0-	898	1	17259	3	N	1012	877	0	81	1	732
								146	4	1113	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	42758	X	5553	-0-		-37205	-0-	5121	3	432	9	Y	393	357	0	24	1	138
02	5852	X	5107	-0-		-745	-0-	4766	3	341	9	Y	310	262	0	20	1	166
03	6479	X	5621	-0-		-858	-0-	5303	3	318	9	Y	289	248	0	20	1	187
04	6270	X	6242	-0-		-28	-0-	5932	3	6	4	Y	276	309	0	26	1	128
								304	9									
05	6479	X	6165	-0-		-314	-0-	5880	3	285	9	Y	259	177	0	28	1	182
06	5982	X	5982	-0-		-0-	-0-	5888	3	94	9	Y	85	161	0	26	1	80

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

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
01	180521	X	38163	-0-		-142358	-0-	217	1	35853	3	N	1903	1951	0	147	1	540
								2093	9									
02	51828	X	19662	-0-		-32166	-0-	134	1	18546	3	N	893	755	0	88	1	590
								982	9									
03	52979	X	48813	-0-		-4166	-0-	168	1	46210	3	N	2214	2130	0	164	1	510
								2435	9									
04	55064	X	55064	-0-		-0-	-0-	210	1	51788	3	N	2787	2463	0	228	1	606
								3066	9									
05	52745	X	52745	-0-		-0-	-0-	217	1	49660	3	N	2607	2386	0	239	1	588
								2868	9									
06	47250	X	44827	-0-		-2423	-0-	210	1	42092	3	N	2295	2090	0	189	1	604
								2525	9									

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

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
01	74696	X	6573	-0-		-68123	-0-	676	1	5371	3	N	478	581	0	27	1	363
								526	9									
02	24024	X	6383	-0-		-17641	-0-	611	1	5320	3	N	411	396	0	25	1	353
								452	9									
03	26598	X	6495	-0-		-20103	-0-	676	1	5288	3	N	483	491	0	22	1	323
								531	9									
04	25740	X	3943	-0-		-21797	-0-	654	1	2967	3	N	292	330	0	17	1	268
								1	4	321	9							
05	24645	X	4007	-0-		-20638	-0-	676	1	3004	3	N	297	369	0	18	1	178
								327	9									
06	6840	X	3636	-0-		-3204	-0-	654	1	2664	3	N	288	288	0	15	1	163
								1	4	317	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123408	X	37572	-0-	-85836	-0-	36558	3	1014	9	N	922	637	0	144	1	624
02	35924	X	31661	-0-	-4263	-0-	30849	3	812	9	N	738	663	0	133	1	566
03	37913	X	34424	-0-	-3489	-0-	33476	3	948	9	N	862	778	0	125	1	525
04	36450	X	33523	-0-	-2927	-0-	32692	3	14	4	N	743	531	0	145	1	592
							817	9									
05	37572	X	32167	-0-	-5405	-0-	30935	3	1	4	N	1119	934	0	148	1	629
							1231	9									
06	36360	X	31520	-0-	-4840	-0-	30414	3	8	4	N	998	967	0	133	1	527
							1098	9									

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	754	1	5494	3	Y	153	211	1			50
							168	9									
02	3416	X	2443	-0-	-973	-0-	594	1	1784	3	Y	23	61	1			12
							40	4	25	9							
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	744	1	4939	3	Y	42	37	1			17
							46	9									
04	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	727	1	7251	3	Y	183	132	1			68
							3	4	201	9							
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	755	1	3328	3	Y	20	86	1			2
							50	4	22	9							
06	3660	X	3568	-0-	-92	-0-	722	1	2824	3	Y	16	16	1			2
							4	4	18	9							

SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700

01	24436	X	24436	-0-	-0-	-0-	587	1	22601	3	Y	1134	1335	1			392
							1	4	1247	9							
02	21504	X	20927	-0-	-577	-0-	524	1	19244	3	Y	665	552	1			505
							427	4	732	9							
03	29637	X	29637	-0-	-0-	-0-	586	1	28268	3	Y	712	768	1			449
							783	9									
04	27133	X	27133	-0-	-0-	-0-	569	1	25066	3	Y	1354	1250	1			553
							9	4	1489	9							
05	23808	X	21988	-0-	-1820	-0-	589	1	19965	3	Y	1030	1132	1			451
							301	4	1133	9							
06	23040	X	20271	-0-	-2769	-0-	556	1	18633	3	Y	959	838	1			572
							27	4	1055	9							

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

01	19633	X	4440	-0-	-15193	-0-	892	1	3489	3	N	54	162	1			505
							59	9									
02	6664	X	4527	-0-	-2137	-0-	808	1	3665	3	N	49	19	1			535
							54	9									
03	7378	X	5042	-0-	-2336	-0-	890	1	4102	3	N	45	19	1			561
							50	9									
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	865	1	3909	3	N	32	21	1			572
							35	9									
05	5022	X	4598	-0-	-424	-0-	891	1	3679	3	N	25	22	1			575
							28	9									
06	4890	X	3663	-0-	-1227	-0-	853	1	2780	3	N	27	16	1			586
							30	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102744	X	25203	-0-	-77541	-0-	525	1	23381	3	Y	1179	1185	0	95	1	406
							1297	9									
02	21504	X	10289	-0-	-11215	-0-	297	1	9383	3	Y	554	618	0	48	1	294
							609	9									
03	23808	X	11215	-0-	-12593	-0-	441	1	10176	3	Y	544	448	0	40	1	350
							598	9									
04	23040	X	16738	-0-	-6302	-0-	505	1	15350	3	Y	787	702	0	68	1	367
							17	4	866	9							
05	23808	X	7041	-0-	-16767	-0-	491	1	6296	3	Y	231	404	0	36	1	158
							254	9									
06	23040	X	1088	-0-	-21952	-0-	285	1	682	3	Y	110	139	0	7	1	122
							121	9									

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

01	0		-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-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

01	64705	X	12607	-0-	-52098	-0-	813	1	11057	3	N	670	638	0	48	1	584
							737	9									
02	18312	X	11807	-0-	-6505	-0-	742	1	10275	3	N	628	542	0	47	1	623
							99	4	691	9							
03	20274	X	12341	-0-	-7933	-0-	820	1	10759	3	N	693	729	0	43	1	544
							762	9									
04	17070	X	12467	-0-	-4603	-0-	792	1	10985	3	N	598	560	0	52	1	530
							32	4	658	9							
05	14756	X	13230	-0-	-1526	-0-	821	1	11619	3	N	688	580	0	59	1	579
							33	4	757	9							
06	12660	X	12516	-0-	-144	-0-	793	1	11050	3	N	612	586	0	52	1	553
							673	9									

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

01	837	X	653	-0-	-184	-0-	636	3	17	9	Y	15	16	0	6	1	10
02	756	X	350	-0-	-406	-0-	303	3	47	9	Y	43	9	0	1	1	43
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
04	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1069	3	33	9	Y	30	23	0	4	1	3
05	837	X	801	-0-	-36	-0-	798	3	3	9	Y	3	2	0	4	1	-0-
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1227	3	8	9	Y	7	1	0	5	1	1

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

01	38099	X	33671	-0-	-4428	-0-	32165	3	1506	9	Y	1369	1097	0	122	1	939
02	34412	X	28558	-0-	-5854	-0-	27664	3	894	9	Y	813	826	0	119	1	807
03	38099	X	32707	-0-	-5392	-0-	31513	3	1194	9	Y	1085	843	0	117	1	932
04	32580	X	29878	-0-	-2702	-0-	28589	3	1289	9	Y	1172	1216	0	128	1	760
05	33666	X	27374	-0-	-6292	-0-	26263	3	1111	9	Y	1010	775	0	126	1	869
06	32580	X	19601	-0-	-12979	-0-	19053	3	548	9	Y	498	464	0	87	1	816

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72795	X	17713	-0-	-55082	-0-	693	1	16183	3	N	761	782	1			884
							837	9									
02	20188	X	16299	-0-	-3889	-0-	626	1	15002	3	N	610	913	1			581
							671	9									
03	22351	X	13045	-0-	-9306	-0-	641	1	11516	3	N	807	883	1			505
							888	9									
04	18360	X	15180	-0-	-3180	-0-	668	1	13197	3	N	1195	1219	1			481
							1315	9									
05	18972	X	12628	-0-	-6344	-0-	688	1	11003	3	N	852	885	1			448
							937	9									
06	17460	X	13661	-0-	-3799	-0-	670	1	12068	3	N	839	795	1			492
							923	9									

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238873	X	62966	-0-	-175907	-0-	939	1	60476	3	N	1357	1021	0	243	1	859
							58	4	1493	9							
02	55328	X	52981	-0-	-2347	-0-	847	1	50813	3	N	1201	1185	0	223	1	652
							1321	9									
03	61256	X	59679	-0-	-1577	-0-	913	1	57422	3	N	1222	1050	0	217	1	607
							1344	9									
04	60660	X	56773	-0-	-3887	-0-	905	1	54377	3	N	1351	1090	0	247	1	621
							5	4	1486	9							
05	62961	X	53707	-0-	-9254	-0-	935	1	51536	3	N	1124	876	0	251	1	618
							1236	9									
06	60930	X	48825	-0-	-12105	-0-	908	1	47004	3	N	830	570	0	212	1	666
							913	9									

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50767	X	6357	-0-	-44410	-0-	713	1	5175	3	N	426	416	0	24	1	206
							469	9									
02	17976	X	3652	-0-	-14324	-0-	638	1	2788	3	N	197	249	0	16	1	138
							9	4	217	9							
03	19902	X	3297	-0-	-16605	-0-	691	1	2243	3	N	330	283	0	11	1	174
							363	9									
04	19260	X	2667	-0-	-16593	-0-	690	1	1615	3	N	329	247	0	11	1	245
							362	9									
05	18259	X	1189	-0-	-17070	-0-	700	1	377	3	N	102	272	0	6	1	69
							112	9									
06	6150	X	1497	-0-	-4653	-0-	666	1	767	3	N	41	76	0	6	1	28
							19	4	45	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36257	X	12523	-0-	-23734	-0-	567	1	11376	3	N	527	467	0	48	1	247
							580	9									
02	21532	X	7175	-0-	-14357	-0-	414	1	6464	3	N	251	297	0	32	1	169
							21	4	276	9							
03	23839	X	11116	-0-	-12723	-0-	567	1	10332	3	N	197	237	0	40	1	89
							217	9									
04	23070	X	11314	-0-	-11756	-0-	538	1	10557	3	N	196	118	0	49	1	118
							3	4	216	9							
05	23746	X	9564	-0-	-14182	-0-	509	1	8744	3	N	281	183	0	45	1	171
							2	4	309	9							
06	12120	X	10784	-0-	-1336	-0-	549	1	9639	3	N	324	225	0	45	1	225
							240	4	356	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162275	X	50070	-0-	-112205	-0-	520	1	48240	3	N	1191	983	0	194	1	516
							1310	9									
02	47740	X	43993	-0-	-3747	-0-	470	1	42326	3	N	964	689	0	184	1	607
							137	4	1060	9							
03	52855	X	48826	-0-	-4029	-0-	521	1	46823	3	N	1347	1124	0	176	1	654
							1482	9									
04	48240	X	42976	-0-	-5264	-0-	503	1	41313	3	N	1045	833	0	188	1	678
							10	4	1150	9							
05	50065	X	29504	-0-	-20561	-0-	521	1	27957	3	N	925	891	0	142	1	570
							8	4	1018	9							
06	48450	X	25011	-0-	-23439	-0-	468	1	23009	3	N	873	718	0	108	1	617
							574	4	960	9							

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
01	4988	X	2228	-0-	-2760	-0-	1043	1	1176	3	N	8	10	1			241
							9	9									
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					241
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					241
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					241
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					241
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					241

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
01	1302	N	972	-0-	-330	-0-	942	3	30	9	Y	27	25	0	8	1	18
02	1204	X	544	-0-	-660	-0-	542	3	2	9	Y	2	16	0	2	1	2
03	1333	X	428	-0-	-905	-0-	426	3	2	9	Y	2	2	0	2	1	-0-
04	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1310	3	8	9	Y	7	1	0	5	1	1
05	1333	X	640	-0-	-693	-0-	637	3	3	9	Y	3	1	0	3	1	-0-
06	930	X	749	-0-	-181	-0-	740	3	9	9	Y	8	1	0	3	1	4

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
01	31868	X	28142	-0-	-3726	-0-	27723	3	419	9	Y	381	283	0	106	1	214
02	28784	X	26259	-0-	-2525	-0-	25796	3	463	9	Y	421	179	0	110	1	346
03	31868	X	24143	-0-	-7725	-0-	23757	3	386	9	Y	351	349	0	90	1	258
04	27270	X	17781	-0-	-9489	-0-	17516	3	265	9	Y	241	292	0	81	1	126
05	29078	X	12238	-0-	-16840	-0-	12137	3	101	9	Y	92	119	0	60	1	39
06	28140	X	4036	-0-	-24104	-0-	4014	3	22	9	Y	20	18	0	22	1	19

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 09/25/2022 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
01	171622	X	49437	-0-	-122185	-0-	601	1	47385	3	Y	1319	1116	0	189	1	409
							1451	9									
02	44056	X	44056	-0-	-0-	-0-	533	1	42235	3	Y	1171	1003	0	181	1	396
							1288	9									
03	53135	X	53135	-0-	-0-	-0-	51542	3	1593	9	Y	1448	1246	0	190	1	408
04	48630	X	48630	-0-	-0-	-0-	589	1	46307	3	Y	1576	1331	0	210	1	443
							1734	9									
05	46221	X	36184	-0-	-10037	-0-	607	1	34158	3	Y	1290	1211	0	171	1	351
							1419	9									
06	44730	X	33550	-0-	-11180	-0-	589	1	31690	3	Y	1155	969	0	143	1	394
							1271	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72752	X	72752	-0-	-0-	-0-	87	1	67265	3	Y	4909	4622	0	280	1	288
							5400	9									
02	64204	X	63634	-0-	-570	-0-	58999	3	4635	9	Y	4214	3964	0	253	1	285
03	71083	X	67186	-0-	-3897	-0-	62247	3	4939	9	Y	4490	4308	0	233	1	234
04	68790	X	57482	-0-	-11308	-0-	53245	3	4237	9	Y	3852	3542	0	240	1	304
05	71083	X	55745	-0-	-15338	-0-	51467	3	4278	9	Y	3889	3697	0	246	1	250
06	68790	X	51564	-0-	-17226	-0-	47395	3	4169	9	Y	3790	3565	0	209	1	266

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
01	132658	X	39214	-0-	-93444	-0-	288	1	38018	3	N	819	837	1			267
							7	4	901	9							
02	36204	X	30165	-0-	-6039	-0-	260	1	29257	3	N	589	629	1			227
							648	9									
03	38812	X	19835	-0-	-18977	-0-	288	1	19242	3	N	277	231	1			273
							305	9									
04	38130	X	8756	-0-	-29374	-0-	274	1	8362	3	N	100	178	1			195
							10	4	110	9							
05	39308	X	36957	-0-	-2351	-0-	288	1	35775	3	N	729	685	1			239
							92	4	802	9							
06	37950	X	27668	-0-	-10282	-0-	278	1	26786	3	N	483	461	1			261
							73	4	531	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117763	X	34419	-0-	-83344	-0-	33493	3	926	9	Y	842	803	0	129	1	274
02	31892	X	29174	-0-	-2718	-0-	28328	3	846	9	Y	769	542	0	122	1	379
03	35309	X	33480	-0-	-1829	-0-	32652	3	828	9	Y	753	566	0	121	1	445
04	33330	X	30410	-0-	-2920	-0-	29617	3	32	4	Y	692	710	0	133	1	294
							761	9									
05	34410	X	30021	-0-	-4389	-0-	29258	3	763	9	Y	694	405	0	140	1	443
06	33300	X	29261	-0-	-4039	-0-	28535	3	726	9	Y	660	384	0	125	1	594

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
01	187737	X	40472	-0-	-147265	-0-	378	1	36902	3	N	2889	2534	0	152	1	687
							14	4	3178	9							
02	48832	X	32612	-0-	-16220	-0-	340	1	29887	3	N	2156	2388	0	131	1	324
							13	4	2372	9							
03	54064	X	10092	-0-	-43972	-0-	246	1	9023	3	N	748	898	0	42	1	132
							823	9									
04	52320	X	40	-0-	-52280	-0-	40	1			N	-0-	128	0	4	1	-0-
05	49104	X	11629	-0-	-37475	-0-	249	1	10111	3	N	1054	782	0	45	1	227
							110	4	1159	9							
06	39180	X	20563	-0-	-18617	-0-	365	1	18548	3	N	1491	1390	0	78	1	250
							10	4	1640	9							

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276913	X	67807	-0-	-209106	-0-	65190	3	26	4	N	2355	1932	0	258	1	543
							2591	9									
02	71540	X	59975	-0-	-11565	-0-	57802	3	25	4	N	1953	1964	0	247	1	285
							2148	9									
03	79205	X	68632	-0-	-10573	-0-	66360	3	2272	9	N	2065	1749	0	246	1	355
04	65850	X	57728	-0-	-8122	-0-	54819	3	373	4	N	2305	2011	0	250	1	399
							2536	9									
05	67797	X	44891	-0-	-22906	-0-	42569	3	462	4	N	1691	1524	0	210	1	356
							1860	9									
06	66420	X	46033	-0-	-20387	-0-	44027	3	23	4	N	1803	1669	0	192	1	298
							1983	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263

01	79422	X	76902	-0-	-2520	-0-	107	1	73619	3	Y	2887	2580	0	308	1	179
							3176	9									
02	74689	X	74689	-0-	-0-	-0-	71650	3	3039	9	Y	2763	2449	0	303	1	190
03	79422	X	69907	-0-	-9515	-0-	67160	3	2747	9	Y	2497	2294	0	254	1	139
04	76860	X	60844	-0-	-16016	-0-	58451	3	2393	9	Y	2175	1877	0	263	1	174
05	79422	X	62138	-0-	-17284	-0-	59749	3	2389	9	Y	2172	1915	0	284	1	147
06	76860	X	58957	-0-	-17903	-0-	56766	3	2191	9	Y	1992	1743	0	250	1	146

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743

01	354577	X	64232	-0-	-290345	-0-	601	1	59122	3	N	4099	3863	0	247	1	245
							4509	9									
02	105952	X	49223	-0-	-56729	-0-	549	1	44627	3	N	3665	3409	0	198	1	303
							15	4	4032	9							
03	117304	X	4062	-0-	-113242	-0-	158	1	3225	3	N	617	776	0	28	1	116
							679	9									
04	92700	X	22215	-0-	-70485	-0-	579	1	20414	3	N	1084	1025	0	85	1	90
							30	4	1192	9							
05	80352	X	17112	-0-	-63240	-0-	601	1	15186	3	N	1067	988	0	78	1	91
							151	4	1174	9							
06	62160	X	15926	-0-	-46234	-0-	588	1	14031	3	N	1178	1057	0	65	1	147
							11	4	1296	9							

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431

01	67053	X	57098	-0-	-9955	-0-	565	1	52471	3	Y	3651	3360	0	213	1	275
							46	4	4016	9							
02	60564	X	40842	-0-	-19722	-0-	437	1	37604	3	Y	2482	2364	0	168	1	225
							71	4	2730	9							
03	67053	X	37364	-0-	-29689	-0-	402	1	34445	3	Y	2238	2215	0	132	1	116
							55	4	2462	9							
04	64890	X	39020	-0-	-25870	-0-	507	1	37668	3	Y	704	463	0	168	1	189
							71	4	774	9							
05	67053	X	48073	-0-	-18980	-0-	565	1	43997	3	Y	3092	2878	0	210	1	193
							110	4	3401	9							
06	55260	X	43855	-0-	-11405	-0-	543	1	40303	3	Y	2693	2526	0	181	1	179
							47	4	2962	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9800 - 20137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115041	X	105671	-0-	-9370	-0-	108	1	97578	3	Y	7259	6870	0	383	1	426
							7985	9									
02	103908	X	87663	-0-	-16245	-0-	80746	3	6917	9	Y	6288	5940	0	349	1	425
03	115041	X	83888	-0-	-31153	-0-	132	1	77593	3	Y	5603	5443	0	293	1	292
							6163	9									
04	103710	X	71594	-0-	-32116	-0-	405	1	65650	3	Y	5035	4632	0	298	1	397
							5539	9									
05	105679	X	71157	-0-	-34522	-0-	418	1	65166	3	Y	5066	4825	0	313	1	325
							5573	9									
06	102270	X	65863	-0-	-36407	-0-	406	1	60166	3	Y	4810	4529	0	268	1	338
							5291	9									

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91791	X	77980	-0-	-13811	-0-	541	1	74416	3	Y	2689	2320	0	296	1	210
							65	4	2958	9							
02	92288	X	92288	-0-	-0-	-0-	511	1	88059	3	Y	3228	2779	0	367	1	292
							167	4	3551	9							
03	104258	X	104258	-0-	-0-	-0-	567	1	99694	3	Y	3488	3213	0	373	1	194
							160	4	3837	9							
04	96797	X	96797	-0-	-0-	-0-	544	1	94895	3	Y	1072	589	0	426	1	251
							179	4	1179	9							
05	102606	X	102606	-0-	-0-	-0-	567	1	97688	3	Y	3734	3272	0	468	1	245
							244	4	4107	9							
06	88830	X	87157	-0-	-1673	-0-	540	1	83405	3	Y	2831	2504	0	375	1	197
							98	4	3114	9							

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252554	X	61446	-0-	-191108	-0-	496	1	56403	3	N	4134	3925	0	222	1	247
							4547	9									
02	67880	X	67880	-0-	-0-	-0-	455	1	63906	3	N	3180	2895	0	268	1	264
							21	4	3498	9							
03	73346	X	37351	-0-	-35995	-0-	503	1	34779	3	N	1881	1654	0	143	1	348
							2069	9									
04	63194	X	63194	-0-	-0-	-0-	487	1	59016	3	N	3276	3100	0	253	1	271
							87	4	3604	9							
05	75144	X	55609	-0-	-19535	-0-	492	1	51505	3	N	2820	2597	0	253	1	241
							510	4	3102	9							
06	72720	X	51954	-0-	-20766	-0-	487	1	48276	3	N	2868	2537	0	215	1	357
							36	4	3155	9							

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 9722 PERF.10035 - 20330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76508	X	75586	-0-	-922	-0-	682	1	71680	3	Y	2931	2659	0	274	1	182
							3224	9									
02	74338	X	74338	-0-	-0-	-0-	616	1	70577	3	Y	2859	2544	0	301	1	196
							3145	9									
03	74431	X	55897	-0-	-18534	-0-	680	1	53527	3	Y	1536	1433	0	210	1	89
							1690	9									
04	73350	X	47315	-0-	-26035	-0-	653	1	45224	3	Y	1307	1083	0	207	1	106
							1438	9									
05	76508	X	50513	-0-	-25995	-0-	682	1	47764	3	Y	1879	1628	0	230	1	127
							2067	9									
06	74040	X	49920	-0-	-24120	-0-	660	1	47295	3	Y	1786	1572	0	210	1	131
							1965	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 3WA RRCID -> 292595 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10055 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183805	X	35725	-0-	-148080	-0-	523	1	33308	3	N	1722	1506	0	137	1	203
							1894	9									
02	48216	X	28315	-0-	-19901	-0-	473	1	26186	3	N	1505	1375	0	116	1	217
							1656	9									
03	53382	X	30076	-0-	-23306	-0-	524	1	28030	3	N	1384	1294	0	107	1	200
							1522	9									
04	51660	X	26543	-0-	-25117	-0-	508	1	24735	3	N	1182	1100	0	113	1	169
							1300	9									
05	49476	X	25826	-0-	-23650	-0-	524	1	24035	3	N	1152	1031	0	117	1	173
							1267	9									
06	34560	X	23949	-0-	-10611	-0-	506	1	22308	3	N	1032	922	0	101	1	182
							1135	9									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 4WA RRCID -> 292681 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10096 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171563	X	33477	-0-	-138086	-0-	525	1	31163	3	N	1626	1457	0	126	1	192
							1789	9									
02	47432	X	30028	-0-	-17404	-0-	473	1	27838	3	N	1561	1407	0	121	1	225
							1717	9									
03	49724	X	30810	-0-	-18914	-0-	525	1	28670	3	N	1468	1371	0	109	1	213
							1615	9									
04	48120	X	24991	-0-	-23129	-0-	501	1	23262	3	N	1116	1062	0	108	1	159
							1228	9									
05	41571	X	18951	-0-	-22620	-0-	518	1	17456	3	N	888	826	0	88	1	133
							977	9									
06	32400	X	26193	-0-	-6207	-0-	506	1	24497	3	N	1082	920	0	105	1	190
							1190	9									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 24WB RRCID -> 292766 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10343 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426936	X	101146	-0-	-325790	-0-	487	1	96927	3	N	3393	2918	0	391	1	400
							3732	9									
02	106008	X	83021	-0-	-22987	-0-	427	1	79389	3	N	2914	2556	0	345	1	413
							3205	9									
03	113553	X	85385	-0-	-28168	-0-	487	1	81277	3	N	3292	2923	0	307	1	475
							3621	9									
04	109890	X	73275	-0-	-36615	-0-	471	1	69762	3	N	2765	2531	0	317	1	392
							3042	9									
05	103416	X	75164	-0-	-28252	-0-	486	1	71223	3	N	3141	2722	0	341	1	470
							3455	9									
06	97890	X	68975	-0-	-28915	-0-	471	1	65498	3	N	2733	2431	0	292	1	480
							3006	9									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 23WB RRCID -> 292772 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10260 - 18049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407343	X	90564	-0-	-316779	-0-	525	1	86405	3	N	3304	2742	0	348	1	389
							3634	9									
02	132860	X	77511	-0-	-55349	-0-	474	1	74302	3	N	2486	2203	0	321	1	351
							2735	9									
03	136214	X	85027	-0-	-51187	-0-	523	1	81778	3	N	2478	2167	0	307	1	355
							2726	9									
04	96960	X	79944	-0-	-17016	-0-	506	1	77000	3	N	2216	1915	0	346	1	310
							2438	9									
05	90551	X	80160	-0-	-10391	-0-	525	1	77220	3	N	2195	1811	0	371	1	323
							2415	9									
06	87630	X	71768	-0-	-15862	-0-	506	1	69132	3	N	1936	1617	0	309	1	333
							2130	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHERATOR STATE WELL #: 7WA RRCID -> 292900 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10228 - 22936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96224	X	6768	-0-	-89456	-0-	541	1	5389	3	Y	757	868	0	30	1	57
							5	4	833	9							
02	74508	X	8707	-0-	-65801	-0-	410	1	7438	3	Y	768	723	0	32	1	70
							14	4	845	9							
03	69874	X	10783	-0-	-59091	-0-	484	1	9393	3	Y	810	803	0	36	1	41
							15	4	891	9							
04	56910	X	17066	-0-	-39844	-0-	503	1	16226	3	Y	278	175	0	71	1	73
							31	4	306	9							
05	51987	X	13210	-0-	-38777	-0-	524	1	11538	3	Y	1017	967	0	60	1	63
							29	4	1119	9							
06	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	507	1	9226	3	Y	744	714	0	44	1	49
							11	4	818	9							

SMITHERATOR STATE WELL #: 25WB RRCID -> 292940 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10378 - 21762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211730	X	155998	-0-	-55732	-0-	142802	3	126	4	Y	11882	11152	0	580	1	887
							13070	9									
02	184184	X	147643	-0-	-36541	-0-	134692	3	256	4	Y	11541	10809	0	573	1	1046
							12695	9									
03	199950	X	175137	-0-	-24813	-0-	160074	3	256	4	Y	13461	13227	0	593	1	687
							14807	9									
04	155687	X	155687	-0-	-0-	-0-	151915	3	287	4	Y	3168	2306	0	679	1	870
							3485	9									
05	178985	X	178985	-0-	-0-	-0-	163769	3	410	4	Y	13460	12720	0	777	1	833
							14806	9									
06	169557	X	169557	-0-	-0-	-0-	155209	3	182	4	Y	12878	12180	0	684	1	847
							14166	9									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 6H RRCID -> 295173 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10209 - 17527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		106625	-0-	106625	106625	88861	3	162	4	Y	16002	15342	0	355	1	305
							17602	9									
*05	0	W	162502	-0-	162502	269127	141646	3	442	4	Y	18558	17818	0	654	1	391
							20414	9									
*06	0	W	148403	-0-	148403	417530	134606	3	13797	9	Y	12543	12033	0	593	1	308

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5H RRCID -> 295174 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10008 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		70300	-0-	70300	70300	58157	3	106	4	Y	10943	10503	0	232	1	208
							12037	9									
05	0	W	128048	-0-	128048	198348	114643	3	358	4	Y	11861	11285	0	523	1	261
							13047	9									
06	0	W	127604	-0-	127604	325952	117612	3	9992	9	Y	9084	8601	0	513	1	231

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 4H RRCID -> 295175 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9803 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		59770	-0-	59770	59770	46070	3	84	4	Y	12378	11966	0	184	1	228
							13616	9									
05	0	W	113060	-0-	113060	172830	96325	3	300	4	Y	14941	14424	0	439	1	306
							16435	9									
06	0	W	124279	-0-	124279	297109	102838	3	21441	9	Y	19492	18917	0	446	1	435

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
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
01	16833	X	16727	-0-	-106	-0-	619	1	14293	2	N	1650	1598	0	28	8	222
							1815	9									
02	15204	X	14124	-0-	-1080	-0-	557	1	12131	2	N	1305	1255	0			272
							1436	9									
03	16740	X	15423	-0-	-1317	-0-	618	1	13276	2	N	1390	1504	0	13	8	145
							1529	9									
04	16140	X	10531	-0-	-5609	-0-	578	1	9056	2	N	815	595	0	13	8	352
							897	9									
05	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	618	1	15263	2	N	1513	1510	0			355
							1664	9									
06	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	596	1	16022	2	N	1275	1300	0	7	8	323
							166	4	1403	9							

GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73564	X	25389	-0-	-48175	-0-	568	1	23993	2	N	753	747	0	47	8	252
							828	9									
02	22773	X	22773	-0-	-0-	-0-	538	1	21529	2	N	642	662	0			232
							706	9									
03	25410	X	25410	-0-	-0-	-0-	618	1	23953	2	N	763	800	0	22	8	173
							839	9									
04	26756	X	26756	-0-	-0-	-0-	598	1	25292	2	N	787	675	0	28	8	257
							866	9									
05	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	570	1	17768	2	N	320	390	0			187
							3439	4	352	9							
06	21912	X	21912	-0-	-0-	-0-	598	1	19887	2	N	666	500	0	10	8	343
							694	4	733	9							

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
*10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					919
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					919
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	919	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					630
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					630
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					630
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					630
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					630
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					630
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					630
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	630	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	28176	X	28176	-0-	-0-	-0-	1696	1	24951	2	N	1386	1372	0	3	8	352
							4	4	1525	9							
*11	29364	X	29364	-0-	-0-	-0-	1712	1	26197	2	N	1323	1336	0	1	8	338
							1455	9									
*12	29799	X	29799	-0-	-0-	-0-	1608	1	24302	2	N	1353	1379	0	4	8	308
							2401	4	1488	9							
*01	31064	X	31064	-0-	-0-	-0-	1752	1	27862	2	N	1318	1162	0			464
							1450	9									
*02	27593	X	27593	-0-	-0-	-0-	1545	1	24804	2	N	1131	1131	0	10	8	454
							1244	9									
03	30334	X	30334	-0-	-0-	-0-	1838	1	27218	2	N	1162	1024	0	1	8	591
							1278	9									
*04	29073	X	29073	-0-	-0-	-0-	1675	1	25885	2	N	1375	1322	0	1	8	643
							1513	9									
*05	26575	X	26575	-0-	-0-	-0-	1488	1	23978	2	N	1008	1035	0			616
							1109	9									
*06	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	1540	1	22672	2	N	890	915	0			591
							979	9									

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16740	X	15203	-0-	-1537	-0-	1148	1	12529	2	N	1244	1243	0	1	8	270
							3	4	155	5							
11	18480	X	12933	-0-	-5547	-0-	991	1	10518	2	N	1230	1249	0			251
							5	4	66	5							
12	19096	X	13617	-0-	-5479	-0-	1134	1	10837	2	N	1165	1105	0			311
							5	4	359	5							
01	19096	X	14573	-0-	-4523	-0-	1166	1	11976	2	N	1288	1300	0			299
							4	4	10	5							
*02	15512	X	12126	-0-	-3386	-0-	947	1	9862	2	N	1082	1066	0	1	8	314
							5	4	122	5							
03	15190	X	13534	-0-	-1656	-0-	1099	1	11078	2	N	1165	1157	0			322
							5	4	70	5							
*04	14100	X	13391	-0-	-709	-0-	999	1	10919	2	N	1061	1112	0			271
							4	4	302	5							
*05	14570	X	14462	-0-	-108	-0-	963	1	11528	2	N	1296	1278	0			289
							8	4	537	5							
06	14100	X	8311	-0-	-5789	-0-	493	1	6777	2	N	760	773	0			276
							6	4	199	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	22264	X	22264	-0-	-0-	-0-	1419	1	19179	2	N	1510	1496	0	1	8	304
							5	5	1661	9							
*11	21309	X	21309	-0-	-0-	-0-	1276	1	18535	2	N	1337	1360	0			281
							1	4	26	5							
*12	20934	X	20934	-0-	-0-	-0-	1314	1	16425	2	N	1389	1351	0			319
							1251	4	416	5							
*01	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	1356	1	18008	2	N	1324	1332	0			311
							91	4	33	5							
*02	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	1089	1	14550	2	N	1288	1294	0	2	8	303
							1014	4	426	5							
03	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	1264	1	16883	2	N	1400	1441	0			262
							66	4	28	5							
*04	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	1124	1	15196	2	N	1230	1241	0			251
							131	4	101	5							
*05	18767	X	18767	-0-	-0-	-0-	1128	1	16042	2	N	1349	1297	0			303
							77	4	36	5							
*06	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	1137	1	15363	2	N	1106	1119	0			290
							14	5	1217	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
*10	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	1462	1	18700	2	N	2171	2153	0	3	8	326
							2	4	5	5							
*11	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	1330	1	16495	2	N	1926	1896	0			356
							1	4	5	5							
*12	19088	X	19088	-0-	-0-	-0-	1303	1	15698	2	N	1817	1815	0			358
							1	4	87	5							
*01	18508	X	18508	-0-	-0-	-0-	1257	1	15170	2	N	1843	1876	0			325
							54	5	2027	9							
*02	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	993	1	12565	2	N	1511	1509	0	2	8	325
							1	4	81	5							
03	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	1241	1	14865	2	N	2009	1978	0	1	8	355
							2210	9									
*04	18289	X	18289	-0-	-0-	-0-	1172	1	15003	2	N	1808	1804	0			359
							39	4	86	5							
*05	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	1190	1	15329	2	N	1845	1885	0			319
							118	4	122	5							
*06	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	1246	1	14794	2	N	1626	1607	0			338
							7	5	1789	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
*10	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	1317	1	13970	2	N	1517	1526	0			315
							1	4	232	5							
*11	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	1193	1	12471	2	N	1319	1305	0			329
							128	5	1451	9							
*12	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	891	1	12365	2	N	1211	1231	0			309
							50	5	1332	9							
*01	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	845	1	11721	2	N	1245	1213	0			341
							68	5	1370	9							
*02	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	954	1	10672	2	N	1222	1092	0			471
							14	5	1344	9							
03	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	1013	1	10964	2	N	1168	1252	0			387
							1285	9									
*04	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	910	1	11125	2	N	1284	1218	0			453
							133	4	60	5							
*05	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	1034	1	13225	2	N	1422	1461	0			414
							92	4	68	5							
*06	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	1104	1	11448	2	N	1160	1208	0			366
							2	4	221	5							

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	48639	X	42183	-0-	-6456	-0-	2569	1	38171	2	N	1067	1070	0	5	8	292
							269	4	1174	9							
11	44400	X	40893	-0-	-3507	-0-	2396	1	37171	2	N	1138	1100	0	2	8	328
							74	4	1252	9							
12	44640	X	39579	-0-	-5061	-0-	1745	1	36024	2	N	1009	996	0	10	8	331
							700	4	1110	9							
01	44516	X	42045	-0-	-2471	-0-	1855	1	38965	2	N	1088	1119	0			300
							28	4	1197	9							
02	39340	X	39276	-0-	-64	-0-	2137	1	36076	2	N	966	968	0	22	8	276
							1063	9									
03	43235	X	43235	-0-	-0-	-0-	2447	1	39619	2	N	1063	1043	0	2	8	294
							1169	9									
*04	40890	X	39657	-0-	-1233	-0-	2172	1	36280	2	N	1095	1076	0	1	8	312
							1205	9									
*05	43493	X	33332	-0-	-10161	-0-	1831	1	30902	2	N	541	575	0			278
							4	4	595	9							
06	42090	X	38383	-0-	-3707	-0-	2119	1	35285	2	N	890	900	0			268
							979	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
*10	24769	X	23789	-0-	-980	-0-	2320	1	19604	2	N	1014	908	0	1	8	411
							34	4	716	5							
11	25110	X	23892	-0-	-1218	-0-	2324	1	18742	2	N	1019	1106	0			324
							16	4	1689	5							
12	25947	X	22635	-0-	-3312	-0-	2260	1	18549	2	N	855	907	0			272
							15	4	870	5							
01	25947	X	21864	-0-	-4083	-0-	2282	1	18313	2	N	1148	1109	0			311
							6	4	1263	9							
02	22428	X	18428	-0-	-4000	-0-	1933	1	15678	2	N	736	794	0	2	8	251
							7	4	810	9							
03	24676	X	21104	-0-	-3572	-0-	2201	1	17135	2	N	1006	943	0			314
							18	4	643	5							
*04	23880	X	16331	-0-	-7549	-0-	1477	1	12165	2	N	688	757	0			245
							47	4	1885	5							
*05	22630	X	18900	-0-	-3730	-0-	1650	1	15551	2	N	640	631	0			254
							31	4	964	5							
06	21150	X	19236	-0-	-1914	-0-	1892	1	16153	2	N	913	852	0			315
							26	4	161	5							

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	1331	1	16435	2	N	104	996	0	1	8	345
							10	4	114	9							
11	18480	X	17020	-0-	-1460	-0-	1225	1	14877	2	N	827	868	0			304
							8	4	910	9							
12	19096	X	16102	-0-	-2994	-0-	1084	1	12727	2	N	1068	1008	0	4	8	360
							1116	4	1175	9							
01	19158	X	16195	-0-	-2963	-0-	1114	1	13568	2	N	1018	1061	0			317
							393	4	1120	9							
02	17304	X	16226	-0-	-1078	-0-	1194	1	13754	2	N	826	793	0	9	8	341
							369	4	909	9							
03	17887	X	17590	-0-	-297	-0-	1331	1	15112	2	N	1040	1046	0	1	8	334
							3	4	1144	9							
*04	17010	X	15868	-0-	-1142	-0-	1199	1	13739	2	N	810	816	0	1	8	327
							39	4	891	9							
*05	17980	X	11833	-0-	-6147	-0-	955	1	10153	2	N	635	606	0			356
							26	4	699	9							
06	17400	X	14156	-0-	-3244	-0-	1208	1	12286	2	N	600	628	0			328
							2	4	660	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
*10	24862	X	21762	-0-	-3100	-0-	1483	1	19215	2	N	917	950	0	3	8	345
							55	4	1009	9							
11	22410	X	18514	-0-	-3896	-0-	1271	1	16359	2	N	804	850	0			299
							884	9									
12	23157	X	18292	-0-	-4865	-0-	721	1	16269	2	N	652	572	0	4	8	375
							585	4	717	9							
01	22716	X	22716	-0-	-0-	-0-	912	1	20823	2	N	862	903	0			334
							33	4	948	9							
02	19656	X	18665	-0-	-991	-0-	1184	1	16411	2	N	901	883	0	9	8	343
							79	4	991	9							
03	21762	X	20943	-0-	-819	-0-	1517	1	18348	2	N	980	987	0	1	8	335
							1078	9									
*04	21990	X	19620	-0-	-2370	-0-	1338	1	17251	2	N	931	892	0	1	8	373
							7	4	1024	9							
*05	22723	X	17137	-0-	-5586	-0-	1105	1	15200	2	N	756	749	0			380
							832	9									
06	21990	X	16927	-0-	-5063	-0-	1103	1	15092	2	N	662	683	0			359
							4	4	728	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12090	X	11097	-0-	-993	-0-	447	1	10517	2	N	121	99	5			488
							133	9									
11	11250	X	10471	-0-	-779	-0-	433	1	10038	2	N	-0-					488
12	11625	X	6828	-0-	-4797	-0-	288	1	6540	2	N	-0-	398	1			90
01	11594	X	51	-0-	-11543	-0-	19	2	32	9	N	29					119
02	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	457	1	10496	2	N	33					152
							36	9									
03	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	524	1	11298	2	N	38					190
							42	9									
*04	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	447	1	10227	2	N	47					237
							52	9									
*05	12152	X	9899	-0-	-2253	-0-	391	1	9465	2	N	39					276
							43	9									
06	11760	X	10815	-0-	-945	-0-	417	1	10351	2	N	43					319
							47	9									

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

*10	47686	X	23754	-0-	-23932	-0-	2273	1	19859	2	N	1317	1378	0	3	8	234
							52	4	121	5							
*11	22450	X	22450	-0-	-0-	-0-	2114	1	18754	2	N	1153	1115	0			272
							12	4	302	5							
*12	21689	X	21689	-0-	-0-	-0-	1571	1	17684	2	N	1223	1225	0			270
							757	4	332	5							
*01	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	1642	1	18033	2	N	1094	1131	0			233
							41	4	74	5							
*02	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	1862	1	16014	2	N	1093	1080	0	3	8	243
							56	4	92	5							
03	20512	X	20512	-0-	-0-	-0-	2094	1	17137	2	N	1055	1029	0	1	8	268
							2	4	118	5							
*04	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	1846	1	16194	2	N	1106	1079	0			295
							7	5	1217	9							
*05	19313	X	19313	-0-	-0-	-0-	1794	1	16299	2	N	960	1000	0			255
							1	4	163	5							
*06	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	1704	1	15006	2	N	1084	1041	0			298
							112	5	1192	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

*10	62499	X	31487	-0-	-31012	-0-	1768	1	26674	2	N	2768	2790	0	3	8	345
							3045	9									
*11	30289	X	30289	-0-	-0-	-0-	1631	1	25865	2	N	2539	2594	0			290
							2793	9									
*12	28507	X	28507	-0-	-0-	-0-	1625	1	24116	2	N	2482	2446	0	2	8	324
							36	5	2730	9							
*01	30040	X	30040	-0-	-0-	-0-	1643	1	25393	2	N	2731	2665	0			390
							3004	9									
*02	24156	X	24156	-0-	-0-	-0-	1279	1	20299	2	N	2344	2306	0	3	8	425
							2578	9									
03	27562	X	27562	-0-	-0-	-0-	1563	1	23275	2	N	2476	2587	0	1	8	313
							2724	9									
*04	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	1397	1	21405	2	N	2311	2254	0			370
							2542	9									
*05	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	1361	1	21543	2	N	2252	2235	0			387
							16	5	2477	9							
*06	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	786	1	13150	2	N	1275	1294	0			368
							5	5	1403	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	36735	X	36735	-0-	-0-	-0-	2082	1	33506	2	N	1028	984	0	3	8	316
							16	4	1131	9							
*11	34520	X	34520	-0-	-0-	-0-	1982	1	31515	2	N	917	903	0			330
							14	4	1009	9							
*12	33683	X	33683	-0-	-0-	-0-	1913	1	30762	2	N	890	864	0	4	8	352
							29	4	979	9							
*01	34452	X	34452	-0-	-0-	-0-	1934	1	31597	2	N	825	864	0			313
							13	4	908	9							
*02	31116	X	31116	-0-	-0-	-0-	1783	1	28372	2	N	866	849	0	9	8	321
							8	4	953	9							
03	33657	X	33657	-0-	-0-	-0-	2014	1	30701	2	N	847	862	0	1	8	305
							10	4	932	9							
*04	32529	X	32529	-0-	-0-	-0-	1875	1	29777	2	N	789	781	0	1	8	312
							9	4	868	9							
*05	25681	X	25681	-0-	-0-	-0-	1497	1	23398	2	N	709	739	0			282
							6	4	780	9							
06	28626	X	28626	-0-	-0-	-0-	1646	1	26414	2	N	507	491	0			298
							8	4	558	9							

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	22041	X	21513	-0-	-528	-0-	1169	1	17968	2	N	1931	1876	0	1	8	308
							252	5	2124	9							
11	21510	X	20293	-0-	-1217	-0-	1310	1	16876	2	N	1683	1685	0			306
							1	4	255	5							
12	22227	X	19509	-0-	-2718	-0-	732	1	16706	2	N	1742	1780	0			268
							155	5	1916	9							
01	22382	X	19604	-0-	-2778	-0-	710	1	16784	2	N	1658	1678	0			248
							286	5	1824	9							
*02	20216	X	17861	-0-	-2355	-0-	1120	1	14493	2	N	1634	1613	0	3	8	266
							451	5	1797	9							
03	21514	X	11807	-0-	-9707	-0-	791	1	9214	2	N	913	913	0			266
							5	4	793	5							
*04	20280	X	4045	-0-	-16235	-0-	201	1	3483	2	N	283	271	0			278
							50	4	311	9							
*05	21762	X	21762	-0-	-0-	-0-	1292	1	18396	2	N	1884	1906	0			256
							2	4	2072	9							
06	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	1294	1	16333	2	N	1718	1697	0			277
							30	4	1890	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	56141	X	48121	-0-	-8020	-0-	3516	1	41070	2	N	3165	3128	0	4	8	266
							53	4	3482	9							
11	54330	X	40890	-0-	-13440	-0-	2990	1	34831	2	N	2789	2396	0			659
							1	4	3068	9							
12	56141	X	28884	-0-	-27257	-0-	2072	1	24565	2	N	2025	2122	0			562
							19	4	2228	9							
01	53692	X	45112	-0-	-8580	-0-	3320	1	38321	2	N	3152	3427	0			287
							4	4	3467	9							
*02	46480	X	44676	-0-	-1804	-0-	3119	1	37809	2	N	3222	3257	0	5	8	247
							204	4	3544	9							
03	48143	X	46402	-0-	-1741	-0-	3501	1	39353	2	N	3225	3164	0	1	8	307
							3548	9									
*04	44605	X	44605	-0-	-0-	-0-	2976	1	38179	2	N	3052	2983	0	1	8	375
							93	4	3357	9							
*05	49476	X	41172	-0-	-8304	-0-	2673	1	35546	2	N	2683	2689	0			369
							2	4	2951	9							
06	47880	X	47190	-0-	-690	-0-	863	1	11479	2	N	3101	3096	0			374
							31437	5	3411	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	1235	1	13209	2	N	2246	2254	0	4	8	336
							1	4	29	5							
*11	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	1179	1	12658	2	N	2015	1993	0			358
							129	4	290	5							
*12	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	996	1	11307	2	N	1846	1867	0	2	8	335
							204	4	2038	5							
*01	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	1033	1	12596	2	N	2120	2119	0			336
							68	4	2050	5							
*02	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	954	1	11202	2	N	1842	1822	0	5	8	351
							122	4	2497	5							
03	17452	X	17452	-0-	-0-	-0-	982	1	12032	2	N	1940	1898	0	1	8	392
							39	4	2265	5							
*04	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	1173	1	14040	2	N	2023	2071	0			344
							25	4	845	5							
*05	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	1249	1	15924	2	N	2030	1983	0			391
							32	4	255	5							
06	19850	X	19850	-0-	-0-	-0-	1303	1	16035	2	N	1894	1925	0			360
							429	5	2083	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	1400	1	17012	2	N	1711	1633	0	3	8	467
							1	4	28	5							
*11	19686	X	19686	-0-	-0-	-0-	1312	1	16627	2	N	1560	1572	0			455
							2	4	29	5							
*12	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	1214	1	14627	2	N	1398	1421	0			432
							4	4	172	5							
*01	19305	X	19305	-0-	-0-	-0-	1246	1	15895	2	N	1655	1679	0			408
							11	4	332	5							
*02	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	1130	1	14148	2	N	1507	1487	0	3	8	425
							16	4	234	5							
03	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	1405	1	16342	2	N	1735	1698	0	1	8	461
							31	4	37	5							
*04	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	1232	1	14861	2	N	1443	1480	0			424
							2	4	7	5							
*05	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	1168	1	14884	2	N	1274	1320	0			378
							5	4	100	5							
06	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	1083	1	13846	2	N	1412	1373	0			417
							2	4	9	5							

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
*10	19340	X	19340	-0-	-0-	-0-	1467	1	16088	2	N	1617	1687	0	3	8	320
							6	4	1779	9							
*11	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	1255	1	14718	2	N	1651	1579	0			392
							5	4	41	5							
*12	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	1275	1	13821	2	N	1343	1276	0			459
							31	4	181	5							
*01	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	1274	1	14287	2	N	1734	1762	0			431
							91	4	147	5							
*02	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	1245	1	12936	2	N	1436	1444	0	3	8	420
							3	4	41	5							
03	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	1555	1	14246	2	N	1554	1561	0	1	8	412
							1	4	1709	9							
*04	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	1305	1	13529	2	N	1524	1513	0			423
							3	4	2	5							
*05	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	1177	1	13787	2	N	1428	1435	0			416
							1	4	53	5							
06	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	1160	1	12675	2	N	1454	1481	0			389
							4	4	118	5							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	33426	X	33426	-0-	-0-	-0-	3142	1	28430	2	N	1679	1695	0	3	8	221
							7	4	1847	9							
*11	30722	X	30722	-0-	-0-	-0-	2859	1	26134	2	N	1557	1477	0			301
							16	4	1713	9							
*12	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	2390	1	22433	2	N	1150	1208	0			243
							10	4	1265	9							
*01	29171	X	29171	-0-	-0-	-0-	2654	1	24889	2	N	1461	1407	0			297
							21	4	1607	9							
*02	25075	X	25075	-0-	-0-	-0-	2329	1	21239	2	N	1365	1405	0	3	8	254
							5	4	1502	9							
03	27040	X	27040	-0-	-0-	-0-	2652	1	22826	2	N	1419	1430	0	1	8	242
							1	4	1561	9							
*04	25318	X	25318	-0-	-0-	-0-	2275	1	21452	2	N	1445	1409	0			278
							1	4	1590	9							
*05	25863	X	25863	-0-	-0-	-0-	2279	1	22045	2	N	1398	1437	0			239
							1	4	1538	9							
06	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	2215	1	20556	2	N	1281	1288	0			232
							3	4	1409	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	254
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	254
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	254
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	254
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	254
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	254
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	254
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	254
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	254

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2022

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
*10	28390	X	28390	-0-	-0-	-0-	1729	1	25468	2	N	877	826	0	1	8	428
							228	4	965	9							
11	26280	X	22777	-0-	-3503	-0-	1503	1	20528	2	N	674	462	0			640
							5	4	741	9							
12	27156	X	21691	-0-	-5465	-0-	1410	1	19037	2	N	605	915	0			330
							578	4	666	9							
01	28396	X	22238	-0-	-6158	-0-	1435	1	19827	2	N	884	921	0			293
							4	4	972	9							
*02	25648	X	20316	-0-	-5332	-0-	1261	1	18081	2	N	836	756	0	1	8	372
							54	4	920	9							
03	28396	X	21277	-0-	-7119	-0-	1458	1	19144	2	N	614	708	0			278
							675	9									
*04	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	1528	1	21631	2	N	1014	951	0			341
							1115	9									
*05	22506	X	20248	-0-	-2258	-0-	1254	1	18140	2	N	775	823	0			293
							1	4	853	9							
06	21780	X	20749	-0-	-1031	-0-	1354	1	18430	2	N	877	891	0			279
							965	9									

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
*10	55748	X	27783	-0-	-27965	-0-	1779	1	24939	2	N	955	895	0	3	8	378
							14	4	1051	9							
*11	21633	X	21633	-0-	-0-	-0-	1453	1	19260	2	N	817	764	0			431
							21	4	899	9							
*12	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	760	1	17211	2	N	798	827	0			402
							2162	4	878	9							
*01	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	815	1	18654	2	N	1223	1087	0			538
							253	4	1345	9							
*02	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	1329	1	17691	2	N	799	730	0	2	8	605
							121	4	879	9							
03	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	1471	1	17855	2	N	773	771	0	1	8	606
							7	4	850	9							
*04	21681	X	21681	-0-	-0-	-0-	1495	1	19188	2	N	898	949	0			555
							10	4	988	9							
*05	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	1317	1	17319	2	N	830	767	0			618
							9	4	913	9							
06	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	1302	1	16750	2	N	572	620	0			570
							11	4	629	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
*10	53960	X	53960	-0-	-0-	-0-	3970	1	46364	2	N	3295	3286	0	4	8	400
							1	4	3625	9							
*11	51531	X	51531	-0-	-0-	-0-	3798	1	44230	2	N	3172	3136	0			436
							14	4	3489	9							
*12	51651	X	51651	-0-	-0-	-0-	4188	1	44056	2	N	3096	3146	0	2	8	384
							1	4	3406	9							
*01	51354	X	51354	-0-	-0-	-0-	4266	1	43782	2	N	2999	2955	0			428
							7	4	3299	9							
*02	42880	X	42880	-0-	-0-	-0-	3047	1	36912	2	N	2551	2617	0	5	8	357
							115	4	2806	9							
03	48672	X	48672	-0-	-0-	-0-	3699	1	41582	2	N	3083	3033	0	1	8	406
							3391	9									
*04	43895	X	43895	-0-	-0-	-0-	2979	1	38217	2	N	2454	2485	0	1	8	374
							2699	9									
*05	33047	X	33047	-0-	-0-	-0-	2173	1	28899	2	N	1795	1832	0			337
							1975	9									
06	39227	X	39227	-0-	-0-	-0-	2560	1	34045	2	N	2384	2407	0			314
							2622	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	58743	X	58743	-0-	-0-	-0-	4292	1	50137	2	N	3922	3879	0	4	8	301
							4314	9									
*11	55367	X	55367	-0-	-0-	-0-	4080	1	47526	2	N	3411	3475	0			237
							9	4	3752	9							
*12	55208	X	55208	-0-	-0-	-0-	3973	1	47111	2	N	3681	3681	0	2	8	235
							75	4	4049	9							
*01	55150	X	55150	-0-	-0-	-0-	4081	1	47114	2	N	3575	3534	0			276
							22	4	3933	9							
*02	40035	X	40035	-0-	-0-	-0-	2771	1	33598	2	N	2794	2806	0	5	8	259
							51	4	542	5							
03	52371	X	52371	-0-	-0-	-0-	3934	1	44226	2	N	3822	3802	0	1	8	278
							7	4	4204	9							
*04	48940	X	48940	-0-	-0-	-0-	3269	1	41932	2	N	3397	3383	0	1	8	291
							2	4	3737	9							
*05	43615	X	43615	-0-	-0-	-0-	2824	1	37549	2	N	2947	2969	0			269
							3242	9									
06	46939	X	46939	-0-	-0-	-0-	3026	1	40248	2	N	3325	3358	0			236
							7	4	3658	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
*10	24974	X	24974	-0-	-0-	-0-	1763	1	20603	2	N	2275	2112	0	3	8	493
							63	4	42	5							
*11	22885	X	22885	-0-	-0-	-0-	1382	1	18961	2	N	2216	2321	0			388
							4	4	100	5							
*12	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	1395	1	15354	2	N	1846	1861	0			373
							15	4	524	5							
*01	20785	X	20785	-0-	-0-	-0-	1431	1	16770	2	N	2257	2252	0			378
							5	4	96	5							
*02	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	1247	1	16045	2	N	2038	2019	0	3	8	394
							5	4	175	5							
03	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	1480	1	17460	2	N	2315	2295	0	1	8	413
							2	4	2547	9							
*04	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	1304	1	16203	2	N	1894	1957	0			350
							2	4	182	5							
*05	20545	X	20545	-0-	-0-	-0-	1302	1	16826	2	N	2179	2111	0			418
							1	4	19	5							
06	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	1249	1	15255	2	N	2043	2111	0			350
							4	4	66	5							

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
*10	22351	X	21655	-0-	-696	-0-	1328	1	16761	2	N	1515	1522	0	1	8	229
							5	4	1894	5							
11	21630	X	21142	-0-	-488	-0-	1245	1	16061	2	N	1480	1409	0			300
							4	4	2204	5							
12	22351	X	20245	-0-	-2106	-0-	1328	1	15132	2	N	1223	1241	0			282
							4	4	2436	5							
01	22351	X	21516	-0-	-835	-0-	1348	1	16136	2	N	1456	1460	0			278
							25	4	2405	5							
*02	19740	X	18020	-0-	-1720	-0-	1035	1	13326	2	N	1186	1196	0	1	8	267
							84	4	2270	5							
03	21855	X	20281	-0-	-1574	-0-	1224	1	15245	2	N	1241	1285	0			223
							7	4	2440	5							
*04	21150	X	20052	-0-	-1098	-0-	1131	1	15039	2	N	1394	1349	0			268
							63	4	2286	5							
*05	21523	X	21523	-0-	-0-	-0-	1124	1	16272	2	N	1393	1400	0			261
							327	4	2268	5							
06	20820	X	19571	-0-	-1249	-0-	1041	1	15183	2	N	1093	1143	0			211
							1	4	2144	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	32798	X	28743	-0-	-4055	-0-	1061	1	24525	2	N	2870	2908	0	3	8	263
							3157	9									
11	32520	X	29186	-0-	-3334	-0-	1024	1	24999	2	N	2870	2847	0			286
							6	4	3157	9							
12	33604	X	22613	-0-	-10991	-0-	814	1	18577	2	N	2142	2166	0			262
							172	4	694	5							
*01	33620	X	33620	-0-	-0-	-0-	1164	1	27496	2	N	3126	3164	0			224
							199	4	1322	5							
*02	27776	X	27535	-0-	-241	-0-	905	1	23127	2	N	2697	2625	0	5	8	291
							536	4	2967	9							
03	30163	X	29337	-0-	-826	-0-	1083	1	25131	2	N	2839	2838	0	1	8	291
							3123	9									
*04	32550	X	27339	-0-	-5211	-0-	924	1	23656	2	N	2505	2554	0			242
							3	5	2756	9							
*05	33635	X	27011	-0-	-6624	-0-	809	1	23314	2	N	2555	2531	0			266
							77	4	2811	9							
06	32550	X	9625	-0-	-22925	-0-	250	1	6677	2	N	844	873	0			237
							1770	5	928	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	35588	X	34809	-0-	-779	-0-	1262	1	29169	2	N	3980	4004	0	4	8	260
							4378	9									
11	32940	X	32859	-0-	-81	-0-	1129	1	27573	2	N	3779	3734	0			305
							4157	9									
12	32891	X	32180	-0-	-711	-0-	1558	1	24680	2	N	3594	3633	0	2	8	264
							1989	4	3953	9							
01	37293	X	33050	-0-	-4243	-0-	1634	1	27363	2	N	3678	3651	0			291
							7	4	4046	9							
*02	33684	X	28103	-0-	-5581	-0-	911	1	23069	2	N	3143	3150	0	5	8	279
							666	4	3457	9							
03	34813	X	30741	-0-	-4072	-0-	1116	1	25783	2	N	3473	3442	0	1	8	309
							22	4	3820	9							
*04	32850	X	26010	-0-	-6840	-0-	868	1	21762	2	N	2768	2847	0	1	8	229
							16	4	319	5							
*05	33046	X	30313	-0-	-2733	-0-	891	1	25697	2	N	3329	3270	0			288
							63	4	3662	9							
06	31980	X	21281	-0-	-10699	-0-	715	1	18090	2	N	2243	2245	0			286
							9	4	2467	9							

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	35030	X	31805	-0-	-3225	-0-	1812	1	28009	2	N	1693	1630	0	3	8	306
							122	4	1862	9							
*11	36083	X	36083	-0-	-0-	-0-	2009	1	31988	2	N	1804	1817	0			293
							102	4	1984	9							
12	34937	X	33654	-0-	-1283	-0-	1772	1	27363	2	N	1630	1650	0			273
							2726	4	1793	9							
*01	35547	X	35547	-0-	-0-	-0-	1949	1	31729	2	N	1699	1724	0			248
							1869	9									
*02	33012	X	32054	-0-	-958	-0-	1747	1	28169	2	N	1700	1661	0	3	8	284
							268	4	1870	9							
03	36549	X	33818	-0-	-2731	-0-	2069	1	30079	2	N	1517	1550	0	1	8	250
							1	4	1669	9							
*04	35370	X	31919	-0-	-3451	-0-	1836	1	27935	2	N	1941	1868	0			323
							13	4	2135	9							
*05	35557	X	28661	-0-	-6896	-0-	1618	1	25065	2	N	1795	1851	0			267
							3	4	1975	9							
06	34410	X	29014	-0-	-5396	-0-	1685	1	25502	2	N	1658	1664	0			261
							3	4	1824	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	48824	X	48824	-0-	-0-	-0-		1850	1	42766	2	N	3825	3834	0	4	8	280
								4208	9									
*11	44650	X	44650	-0-	-0-	-0-		1602	1	39121	2	N	3526	3505	0			301
								48	4	3879	9							
*12	43642	X	43642	-0-	-0-	-0-		1598	1	36461	2	N	3628	3578	0	2	8	349
								1592	4	3991	9							
*01	45185	X	45185	-0-	-0-	-0-		1673	1	39529	2	N	3621	3646	0			324
								3983	9									
*02	40654	X	40654	-0-	-0-	-0-		1362	1	34786	2	N	3269	3270	0	5	8	318
								910	4	3596	9							
03	38750	X	38637	-0-	-113	-0-		1443	1	33487	2	N	3370	3328	0	1	8	359
								3707	9									
*04	37500	X	36498	-0-	-1002	-0-		1242	1	31815	2	N	3128	3172	0			315
								3441	9									
*05	38750	X	36521	-0-	-2229	-0-		1113	1	32080	2	N	2964	3017	0			262
								68	4	3260	9							
06	37500	X	34481	-0-	-3019	-0-		1122	1	29996	2	N	3056	2975	0			343
								1	4	3362	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	30132	X	24374	-0-	-5758	-0-		1105	1	20736	2	N	2290	2326	0	3	8	371
								14	4	2519	9							
11	29160	X	23403	-0-	-5757	-0-		822	1	19931	2	N	2401	2337	0			435
								9	4	2641	9							
12	25668	X	19433	-0-	-6235	-0-		1175	1	15455	2	N	1643	1703	0			375
								9	4	987	5							
01	26815	X	26076	-0-	-739	-0-		1413	1	21624	2	N	2634	2727	0			282
								26	4	116	5							
*02	24220	X	22173	-0-	-2047	-0-		1596	1	17788	2	N	2108	2099	0	3	8	288
								23	4	447	5							
03	24366	X	23227	-0-	-1139	-0-		1578	1	18761	2	N	2310	2271	0	1	8	326
								27	4	320	5							
*04	25230	X	22880	-0-	-2350	-0-		1353	1	18897	2	N	2253	2281	0			298
								3	4	149	5							
*05	26071	X	22754	-0-	-3317	-0-		1262	1	18745	2	N	2206	2159	0			345
								7	4	313	5							
06	25230	X	23325	-0-	-1905	-0-		1320	1	18994	2	N	2418	2433	0			330
								10	4	341	5							

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	61747	X	61747	-0-	-0-	-0-		4489	1	52425	2	N	4386	4370	0	5	8	288
								8	4	4825	9							
*11	59038	X	59038	-0-	-0-	-0-		4327	1	50381	2	N	3929	3923	0			294
								8	4	4322	9							
*12	58945	X	58945	-0-	-0-	-0-		4246	1	50347	2	N	3945	3971	0	2	8	266
								12	4	4340	9							
01	65968	X	57504	-0-	-8464	-0-		4257	1	49139	2	N	3727	3786	0			207
								8	4	4100	9							
*02	59584	X	49493	-0-	-10091	-0-		3466	1	42025	2	N	3523	3407	0	7	8	316
								127	4	3875	9							
03	61752	X	54076	-0-	-7676	-0-		4087	1	45943	2	N	3676	3620	0	1	8	371
								2	4	4044	9							
*04	59040	X	50767	-0-	-8273	-0-		3410	1	43737	2	N	3290	3318	0	1	8	342
								1	4	3619	9							
*05	58931	X	11659	-0-	-47272	-0-		746	1	9925	2	N	898	937	0			303
								988	9									
06	55650	X	15786	-0-	-39864	-0-		816	1	10848	2	N	995	858	0			440
								43	4	2984	5							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	32560	X	32560	-0-		-0-	-0-	1201	1	27767	2	N	3259	3276	0	1	8	266
								7	4	3585	9							
*11	32840	X	32840	-0-		-0-	-0-	1156	1	28236	2	N	3111	3097	0			280
								26	4	3422	9							
*12	35727	X	35727	-0-		-0-	-0-	1254	1	28613	2	N	3273	3312	0	2	8	239
								2260	4	3600	9							
01	32550	X	27191	-0-		-5359	-0-	974	1	23025	2	N	2902	2848	0			293
								3192	9									
*02	30212	X	23429	-0-		-6783	-0-	776	1	19820	2	N	2310	2382	0	3	8	218
								6	4	286	5							
03	33449	X	24898	-0-		-8551	-0-	897	1	20818	2	N	2894	2791	0	1	8	320
								3183	9									
*04	32370	X	22495	-0-		-9875	-0-	750	1	19205	2	N	2309	2371	0			258
								2540	9									
*05	33449	X	22301	-0-		-11148	-0-	660	1	19012	2	N	2390	2372	0			276
								2629	9									
06	26310	X	18792	-0-		-7518	-0-	597	1	15961	2	N	2031	2029	0			278
								2234	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	29078	X	25893	-0-		-3185	-0-	969	1	22404	2	N	2291	2349	0	3	8	350
								2520	9									
11	27720	X	24884	-0-		-2836	-0-	879	1	21476	2	N	2239	1863	0			726
								66	4	2463	9							
12	28644	X	17296	-0-		-11348	-0-	654	1	14922	2	N	1558	1620	0	2	8	662
								6	4	1714	9							
01	28954	X	27777	-0-		-1177	-0-	1014	1	23972	2	N	2528	2429	0			761
								10	4	2781	9							
*02	26152	X	23666	-0-		-2486	-0-	805	1	20559	2	N	2093	2100	0	3	8	751
								2302	9									
03	27014	X	27014	-0-		-0-	-0-	1005	1	23312	2	N	2367	2580	0	1	8	537
								93	4	2604	9							
*04	26880	X	24250	-0-		-2630	-0-	815	1	20864	2	N	2120	2174	0			483
								239	4	2332	9							
*05	27776	X	20631	-0-		-7145	-0-	492	1	14184	2	N	1505	1560	0			428
								188	4	4111	5							
06	26880	X	21274	-0-		-5606	-0-	389	1	10383	2	N	1181	1201	0			408
								1495	4	7708	5							

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15587	X	15587	-0-		-0-	-0-	1378	1	9330	2	N	1017	990	0	3	8	298
								33	4	3727	5							
11	15210	X	14243	-0-		-967	-0-	1297	1	9109	2	N	884	919	0			263
								21	4	2844	5							
12	15717	X	13972	-0-		-1745	-0-	1299	1	8854	2	N	791	749	0	2	8	303
								15	4	2934	5							
01	15717	X	15588	-0-		-129	-0-	1576	1	11811	2	N	1103	1114	0			292
								9	4	979	5							
*02	14084	X	13355	-0-		-729	-0-	1311	1	9878	2	N	916	889	0	5	8	314
								20	4	1138	5							
03	15796	X	15796	-0-		-0-	-0-	1630	1	12541	2	N	1012	978	0	1	8	347
								1	4	511	5							
*04	15090	X	14298	-0-		-792	-0-	1332	1	11251	2	N	887	986	0			248
								2	4	737	5							
*05	15593	X	15511	-0-		-82	-0-	1553	1	12792	2	N	975	982	0			241
								1	4	92	5							
06	15090	X	14238	-0-		-852	-0-	1448	1	11086	2	N	842	786	0			297
								9	4	769	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	57560	X	30850	-0-		-26710	-0-	1844	1	27251	2	N	1112	1154	0	3	8	257
								274	4	258	5							
*11	25462	X	25462	-0-		-0-	-0-	1553	1	22279	2	N	1025	961	0	1	8	320
								55	4	447	5							
*12	23999	X	23999	-0-		-0-	-0-	1305	1	16976	2	N	965	969	0	5	8	311
								3162	4	1494	5							
*01	23259	X	23259	-0-		-0-	-0-	1453	1	20539	2	N	1053	1108	0			256
								109	5	1158	9							
*02	20803	X	20803	-0-		-0-	-0-	1423	1	18257	2	N	902	832	0	11	8	315
								131	5	992	9							
03	21764	X	21764	-0-		-0-	-0-	1594	1	19110	2	N	937	934	0	1	8	317
								29	5	1031	9							
*04	19729	X	19729	-0-		-0-	-0-	1449	1	17319	2	N	818	804	0	1	8	330
								61	5	900	9							
*05	16555	X	16555	-0-		-0-	-0-	1211	1	14609	2	N	645	699	0			276
								25	5	710	9							
06	16264	X	16264	-0-		-0-	-0-	1220	1	14357	2	N	605	624	0			257
								21	5	666	9							

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	27559	X	22876	-0-		-4683	-0-	2206	1	19230	2	N	1308	1313	0	1	8	287
								1	4	1439	9							
11	24690	X	21765	-0-		-2925	-0-	2106	1	18316	2	N	1220	1198	0			309
								1	4	1342	9							
12	23839	X	22250	-0-		-1589	-0-	2040	1	18221	2	N	1099	1143	0			265
								780	4	1209	9							
01	24831	X	21744	-0-		-3087	-0-	2088	1	18295	2	N	1224	1191	0			298
								15	4	1346	9							
*02	22428	X	21350	-0-		-1078	-0-	2058	1	18053	2	N	1077	1063	0	3	8	309
								54	4	1185	9							
03	22878	X	22091	-0-		-787	-0-	2258	1	18474	2	N	1235	1247	0	1	8	296
								1359	9									
*04	21780	X	20945	-0-		-835	-0-	1918	1	17511	2	N	1360	1313	0			343
								20	4	1496	9							
*05	23653	X	20021	-0-		-3632	-0-	1848	1	17133	2	N	945	1010	0			278
								1040	9									
06	22890	X	18958	-0-		-3932	-0-	1694	1	15276	2	N	1050	1005	0			323
								2	4	831	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	29605	X	25056	-0-		-4549	-0-	914	1	21126	2	N	2742	2709	0	3	8	376
								3016	9									
11	27930	X	23084	-0-		-4846	-0-	799	1	19517	2	N	2516	2558	0			334
								2768	9									
12	27838	X	22274	-0-		-5564	-0-	740	1	16885	2	N	2480	2428	0			386
								11	4	1910	5							
01	27094	X	24710	-0-		-2384	-0-	880	1	20786	2	N	2742	2742	0			386
								28	4	3016	9							
02	24136	X	20720	-0-		-3416	-0-	662	1	16902	2	N	2361	2426	0	3	8	318
								559	4	2597	9							
03	23839	X	22830	-0-		-1009	-0-	824	1	19112	2	N	2574	2553	0	1	8	338
								63	4	2831	9							
*04	23910	X	21519	-0-		-2391	-0-	701	1	17960	2	N	2353	2329	0			362
								270	4	2588	9							
*05	24707	X	20366	-0-		-4341	-0-	590	1	16996	2	N	2181	2158	0			385
								91	4	290	5							
06	23910	X	1454	-0-		-22456	-0-	1433	5	21	9	N	19	82	0			322

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	29760	X	17765	-0-	-11995	-0-	1980	1	15069	2	N	651	613	0	1	8	301
							716	9									
11	25260	X	14502	-0-	-10758	-0-	1628	1	12243	2	N	523	525	0			299
							56	4	575	9							
12	23839	X	12765	-0-	-11074	-0-	1460	1	10883	2	N	384	390	0			293
							422	9									
01	19406	X	13796	-0-	-5610	-0-	1556	1	11697	2	N	494	540	0			247
							543	9									
02	16856	X	11677	-0-	-5179	-0-	1369	1	9816	2	N	430	427	0			250
							19	4	473	9							
03	17763	X	12837	-0-	-4926	-0-	1597	1	10618	2	N	565	596	0			219
							622	9									
*04	14490	X	11875	-0-	-2615	-0-	1396	1	9871	2	N	553	478	0			294
							608	9									
*05	13795	X	1856	-0-	-11939	-0-	244	1	1611	2	N	-0-					294
							1	4									
06	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					294

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
*10	30752	X	22935	-0-	-7817	-0-	2327	1	18853	2	N	874	901	0	3	8	293
							4	4	790	5							
11	28320	X	20251	-0-	-8069	-0-	2021	1	15984	2	N	742	654	0			381
							84	4	1346	5							
12	23808	X	19665	-0-	-4143	-0-	1778	1	14916	2	N	628	730	0	2	8	277
							734	4	1546	5							
01	25761	X	17659	-0-	-8102	-0-	1756	1	14266	2	N	645	631	0			291
							13	4	914	5							
02	23268	X	15512	-0-	-7756	-0-	1709	1	12951	2	N	599	593	0	3	8	294
							30	4	163	5							
03	22940	X	16146	-0-	-6794	-0-	1933	1	13546	2	N	606	638	0	1	8	261
							667	9									
*04	20250	X	14734	-0-	-5516	-0-	1624	1	11902	2	N	542	510	0			293
							5	4	607	5							
*05	19654	X	2379	-0-	-17275	-0-	275	1	1799	2	N	36	73	0			256
							265	5	40	9							
06	17100	X	55	-0-	-17045	-0-	55	5			N	-0-					256

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 10323 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					766
*11	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	15	4	12802	5	N	-0-					766
*12	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	29	4	13765	5	N	-0-					766
*01	3100	N	16024	-0-	12924	12924	5	4	16019	5	N	-0-	45	0			721
*02	26583	X	13659	-0-	-12924	-0-	489	1	109	4	N	47	487	0	4	8	277
							13009	5	52	9							
03	24837	X	24837	-0-	-0-	-0-	1043	1	4439	2	N	1175	1135	0	1	8	316
							117	4	17945	5							
*04	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	465	1	22	4	N	-0-					316
							12223	5									
*05	41276	X	41276	-0-	-0-	-0-	2570	1	34172	2	N	4032	4019	0			329
							99	4	4435	9							
06	65909	X	65909	-0-	-0-	-0-	4222	1	56154	2	N	4895	4911	0			313
							148	4	5385	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	96761	X	96761	-0-	-0-	-0-	7047	1	82314	2	N	6727	6690	0	14	8	317
							7400	9									
11	115576	X	115576	-0-	-0-	-0-	8548	1	99568	2	N	6782	6835	0	2	8	262
							7460	9									
12	107811	X	107811	-0-	-0-	-0-	7827	1	92800	2	N	6528	6511	0	4	8	275
							3	4	7181	9							
01	110568	X	110568	-0-	-0-	-0-	8244	1	95160	2	N	6492	6506	0			261
							23	4	7141	9							
02	97094	X	97094	-0-	-0-	-0-	6916	1	83853	2	N	5521	5480	0	14	8	288
							252	4	6073	9							
03	108126	X	108126	-0-	-0-	-0-	8278	1	93054	2	N	6176	6172	0	3	8	289
							6794	9									
*04	99478	X	99478	-0-	-0-	-0-	6772	1	86869	2	N	5306	5305	0	1	8	289
							5837	9									
*05	75330	X	70964	-0-	-4366	-0-	4645	1	61759	2	N	3892	3866	0			315
							279	4	4281	9							
06	72900	X	45016	-0-	-27884	-0-	2900	1	38574	2	N	2308	2355	0			268
							1003	5	2539	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	48019	X	42829	-0-	-5190	-0-	3112	1	36354	2	N	2939	2912	0	4	8	375
							130	4	3233	9							
11	46470	X	42036	-0-	-4434	-0-	3059	1	35626	2	N	2816	2820	0			371
							253	4	3098	9							
12	46314	X	42471	-0-	-3843	-0-	3061	1	36298	2	N	2785	2748	0	2	8	406
							48	4	3064	9							
01	45942	X	42689	-0-	-3253	-0-	3152	1	36390	2	N	2861	2857	0			410
							3147	9									
02	41496	X	34275	-0-	-7221	-0-	2409	1	29202	2	N	2422	2428	0	5	8	399
							2664	9									
03	43431	X	39787	-0-	-3644	-0-	2981	1	33510	2	N	2996	2992	0	1	8	402
							3296	9									
*04	42030	X	37683	-0-	-4347	-0-	2525	1	32392	2	N	2510	2569	0			343
							5	4	2761	9							
*05	42687	X	35474	-0-	-7213	-0-	2307	1	30670	2	N	2266	2330	0			279
							4	4	2493	9							
06	41310	X	34799	-0-	-6511	-0-	2269	1	30181	2	N	2130	2104	0			305
							6	4	2343	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	41509	X	33740	-0-	-7769	-0-	1233	1	28504	2	N	3513	3509	0	3	8	300
							139	4	3864	9							
11	40170	X	32235	-0-	-7935	-0-	1122	1	27396	2	N	3307	3280	0			327
							79	4	3638	9							
12	41509	X	32579	-0-	-8930	-0-	1072	1	24462	2	N	3261	3278	0	2	8	308
							1856	4	1602	5							
01	39711	X	32383	-0-	-7328	-0-	1147	1	27102	2	N	3594	3625	0			277
							181	4	3953	9							
02	35868	X	27446	-0-	-8422	-0-	882	1	22538	2	N	2959	2929	0	4	8	303
							771	4	3255	9							
03	33759	X	30324	-0-	-3435	-0-	1105	1	25649	2	N	3226	3220	0	1	8	308
							21	4	3549	9							
*04	32250	X	27710	-0-	-4540	-0-	919	1	23541	2	N	2936	2916	0			328
							20	4	3230	9							
*05	32581	X	28033	-0-	-4548	-0-	823	1	23717	2	N	3034	3042	0			320
							156	4	3337	9							
06	31350	X	18846	-0-	-12504	-0-	595	1	15912	2	N	1751	1814	0			257
							1	4	412	5							

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
*10	47086	X	47086	-0-	-0-	-0-	3487	1	40730	2	N	2600	2563	0	3	8	567
							9	4	2860	9							
*11	45174	X	45174	-0-	-0-	-0-	3365	1	39190	2	N	2371	2440	0			498
							11	4	2608	9							
*12	46032	X	46032	-0-	-0-	-0-	3856	1	39535	2	N	2310	2251	0	2	8	555
							100	4	2541	9							
*01	47496	X	47496	-0-	-0-	-0-	4059	1	40840	2	N	2340	2382	0			513
							23	4	2574	9							
*02	41707	X	41707	-0-	-0-	-0-	2991	1	36266	2	N	2071	2066	0	5	8	513
							172	4	2278	9							
03	42640	X	42640	-0-	-0-	-0-	3281	1	36879	2	N	2254	2210	0	1	8	556
							1	4	2479	9							
*04	40748	X	40748	-0-	-0-	-0-	2793	1	35830	2	N	1930	1990	0	1	8	495
							2	4	2123	9							
*05	35695	X	35695	-0-	-0-	-0-	2352	1	31279	2	N	1872	1953	0			414
							5	4	2059	9							
06	36393	X	36393	-0-	-0-	-0-	2399	1	31904	2	N	1893	1895	0			412
							8	4	2082	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
*10	65317	X	60246	-0-	-5071	-0-	2448	1	56571	2	N	1115	1090	0	3	8	244
							1227	9									
11	62550	X	57795	-0-	-4755	-0-	2226	1	54367	2	N	1093	1086	0			251
							1202	9									
12	63302	X	55408	-0-	-7894	-0-	2108	1	48086	2	N	1110	1111	0			250
							3993	4	1221	9							
01	63457	X	57024	-0-	-6433	-0-	2259	1	53393	2	N	1201	1157	0			294
							51	4	1321	9							
*02	57316	X	48703	-0-	-8613	-0-	1762	1	45012	2	N	903	904	0	3	8	290
							936	4	993	9							
03	60264	X	53684	-0-	-6580	-0-	2171	1	50369	2	N	1040	1035	0	1	8	294
							1144	9									
*04	57810	X	50973	-0-	-6837	-0-	1876	1	48047	2	N	954	950	0			298
							1	4	1049	9							
*05	57009	X	51788	-0-	-5221	-0-	1699	1	48969	2	N	960	985	0			273
							64	4	1056	9							
06	55170	X	49702	-0-	-5468	-0-	1750	1	46761	2	N	1052	1039	0			286
							34	4	1157	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
*10	34162	X	27338	-0-	-6824	-0-	1008	1	23300	2	N	2735	2728	0	3	8	292
							21	4	3009	9							
11	33060	X	25144	-0-	-7916	-0-	883	1	21551	2	N	2438	2479	0			251
							28	4	2682	9							
12	32085	X	19701	-0-	-12384	-0-	730	1	16657	2	N	1880	1841	0			290
							24	4	222	5							
01	32054	X	26298	-0-	-5756	-0-	500	1	11823	2	N	1858	1837	0			311
							11	4	11920	5							
*02	28168	X	3974	-0-	-24194	-0-	4	1	105	2	N	262	265	0			308
							4	4	3573	5							
03	45112	X	45112	-0-	-0-	-0-	1323	1	30698	2	N	3651	3704	0	1	8	254
							21	4	9054	5							
*04	32933	X	32933	-0-	-0-	-0-	1107	1	28350	2	N	2773	2729	0	1	8	297
							174	4	252	5							
*05	31567	X	31567	-0-	-0-	-0-	936	1	26993	2	N	2506	2496	0			307
							89	4	792	5							
06	34080	X	30046	-0-	-4034	-0-	996	1	26611	2	N	2214	2235	0			286
							4	4	2435	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	38316	X	31148	-0-	-7168	-0-	1792	1	26013	2	N	3036	2845	0	4	8	343
							3	4	3340	9							
11	37080	X	29283	-0-	-7797	-0-	1669	1	24657	2	N	2632	2657	0			318
							62	4	2895	9							
12	34410	X	28873	-0-	-5537	-0-	1604	1	22176	2	N	2695	2711	0	2	8	300
							1224	4	904	5							
01	33325	X	28145	-0-	-5180	-0-	1630	1	23585	2	N	2651	2592	0			359
							14	4	2916	9							
*02	30100	X	24659	-0-	-5441	-0-	1427	1	20054	2	N	2492	2505	0	4	8	342
							437	4	2741	9							
03	31155	X	26589	-0-	-4566	-0-	1665	1	22064	2	N	2585	2587	0	1	8	339
							16	4	2844	9							
*04	29280	X	23551	-0-	-5729	-0-	1460	1	19385	2	N	2382	2358	0			363
							86	4	2620	9							
*05	28861	X	26783	-0-	-2078	-0-	1461	1	21449	2	N	2290	2397	0			256
							314	4	1040	5							
06	33913	X	33913	-0-	-0-	-0-	1480	1	20909	2	N	2329	2258	0			327
							13	4	8949	5							

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	23529	X	21463	-0-	-2066	-0-	1378	1	18220	2	N	1692	1623	0	3	8	363
							4	4	1861	9							
11	22770	X	20151	-0-	-2619	-0-	1218	1	17162	2	N	1600	1643	0			320
							1	4	10	5							
12	22475	X	20203	-0-	-2272	-0-	1356	1	17173	2	N	1456	1465	0	2	8	309
							2	4	70	5							
01	22878	X	21022	-0-	-1856	-0-	1358	1	17827	2	N	1663	1686	0			286
							2	4	6	5							
*02	20664	X	17637	-0-	-3027	-0-	1205	1	14789	2	N	1489	1496	0	3	8	276
							5	4	1638	9							
03	21452	X	19846	-0-	-1606	-0-	1385	1	16705	2	N	1576	1560	0	1	8	291
							7	4	15	5							
*04	20340	X	18696	-0-	-1644	-0-	1140	1	15834	2	N	1511	1469	0			333
							8	4	52	5							
*05	21018	X	18462	-0-	-2556	-0-	1106	1	15847	2	N	1315	1277	0			371
							6	4	56	5							
06	20340	X	18397	-0-	-1943	-0-	1234	1	15560	2	N	1455	1434	0			392
							2	5	1601	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
*10	62372	X	54285	-0-	-8087	-0-	3935	1	45967	2	N	3915	3938	0	4	8	259
							76	4	4307	9							
11	60360	X	51769	-0-	-8591	-0-	3779	1	44013	2	N	3615	3594	0			280
							3977	9									
12	58807	X	56524	-0-	-2283	-0-	4049	1	48006	2	N	4063	4054	0	2	8	287
							4469	9									
01	58032	X	52170	-0-	-5862	-0-	3826	1	44164	2	N	3800	3775	0			312
							4180	9									
*02	52332	X	44458	-0-	-7874	-0-	3115	1	37764	2	N	3190	3252	0	5	8	245
							70	4	3509	9							
03	56513	X	48606	-0-	-7907	-0-	3669	1	41249	2	N	3353	3303	0	1	8	294
							3688	9									
*04	54690	X	46557	-0-	-8133	-0-	3108	1	39870	2	N	3181	3178	0	1	8	296
							80	4	3499	9							
*05	56513	X	41885	-0-	-14628	-0-	2699	1	35886	2	N	2958	2985	0			269
							46	4	3254	9							
06	50490	X	42413	-0-	-8077	-0-	2745	1	36502	2	N	2878	2836	0			311
							3166	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
*10	31217	X	27871	-0-	-3346	-0-	1048	1	24212	2	N	2347	2304	0	3	8	290
							29	4	2582	9							
11	30840	X	25145	-0-	-5695	-0-	897	1	21915	2	N	2113	2086	0			317
							9	4	2324	9							
12	31868	X	25195	-0-	-6673	-0-	943	1	21507	2	N	1884	1862	0			339
							333	4	340	5							
01	31868	X	26878	-0-	-4990	-0-	989	1	23383	2	N	2213	2215	0			337
							5	4	67	5							
*02	28588	X	21412	-0-	-7176	-0-	708	1	18083	2	N	1805	1858	0	3	8	281
							635	4	1986	9							
03	27869	X	23295	-0-	-4574	-0-	870	1	20178	2	N	1972	1961	0	1	8	291
							78	4	2169	9							
*04	26010	X	22354	-0-	-3656	-0-	758	1	19419	2	N	1854	1837	0			308
							138	4	2039	9							
*05	26877	X	22623	-0-	-4254	-0-	684	1	19705	2	N	1943	1903	0			348
							97	4	2137	9							
06	26010	X	20347	-0-	-5663	-0-	680	1	17483	2	N	1359	1420	0			287
							3	4	686	5							

AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	30961	X	30961	-0-	-0-	-0-	1170	1	27051	2	N	2488	2259	0	3	8	327
							3	4	2737	9							
*11	30096	X	30096	-0-	-0-	-0-	1080	1	26373	2	N	2403	2425	0			305
							2643	9									
12	28861	X	26694	-0-	-2167	-0-	1019	1	23240	2	N	2096	2114	0			287
							129	4	2306	9							
01	33015	X	29841	-0-	-3174	-0-	1099	1	25962	2	N	2527	2504	0			310
							2780	9									
*02	29820	X	20386	-0-	-9434	-0-	1009	1	17785	2	N	1380	1381	0	3	8	306
							74	4	1518	9							
03	31093	X	-0-	-0-	-31093	-0-					N	-0-					306
*04	30090	X	967	-0-	-29123	-0-	27	1	694	2	N	3					309
							2	4	241	5							
*05	30937	X	30937	-0-	-0-	-0-	940	1	27093	2	N	2581	2556	0			334
							5	4	60	5							
06	28890	X	23352	-0-	-5538	-0-	754	1	20158	2	N	1811	1819	0			326
							448	4	1992	9							

AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	43214	X	40283	-0-	-2931	-0-	2197	1	35589	2	N	2090	2141	0	4	8	229
							186	4	12	5							
11	41820	X	38580	-0-	-3240	-0-	1961	1	34191	2	N	1926	1856	0			299
							44	4	265	5							
12	42036	X	41649	-0-	-387	-0-	2195	1	36162	2	N	2489	2522	0	2	8	264
							521	4	33	5							
01	42253	X	34615	-0-	-7638	-0-	1881	1	30039	2	N	1963	2008	0			219
							402	4	134	5							
*02	38164	X	31658	-0-	-6506	-0-	1638	1	27868	2	N	1759	1736	0	5	8	237
							130	4	87	5							
03	41664	X	37002	-0-	-4662	-0-	2041	1	32769	2	N	1993	1981	0	1	8	248
							2192	9									
*04	40320	X	34817	-0-	-5503	-0-	1823	1	30725	2	N	2005	1996	0	1	8	256
							2	4	61	5							
*05	41664	X	34773	-0-	-6891	-0-	1706	1	30899	2	N	1910	1927	0			239
							31	4	36	5							
06	33930	X	33562	-0-	-368	-0-	1798	1	29430	2	N	1943	1951	0			231
							165	4	32	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	34875	X	1290	-0-	-33585	-0-	43	1	1247	5	N	-0-					283
11	33030	X	2	-0-	-33028	-0-	2	5			N	-0-					283
12	32767	X	12255	-0-	-20512	-0-	480	1	7994	2	N	972	976	0			279
							6	4	2706	5							
*01	36030	X	36030	-0-	-0-	-0-	1432	1	30776	2	N	3466	3466	0			279
							9	4	3813	9							
*02	31223	X	31223	-0-	-0-	-0-	926	1	23645	2	N	2825	2833	0	5	8	266
							635	4	2909	5							
03	35720	X	35720	-0-	-0-	-0-	1342	1	31140	2	N	2944	2930	0	1	8	279
							3238	9									
*04	34860	X	32567	-0-	-2293	-0-	1074	1	27509	2	N	2474	2476	0	1	8	276
							3	4	1260	5							
*05	38680	X	38680	-0-	-0-	-0-	1187	1	34226	2	N	2903	2941	0			238
							74	4	3193	9							
06	35305	X	35305	-0-	-0-	-0-	1151	1	30756	2	N	2525	2489	0			274
							620	4	2778	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
*10	76601	X	71367	-0-	-5234	-0-	2916	1	67401	2	N	952	934	0	3	8	323
							3	4	1047	9							
11	75300	X	68689	-0-	-6611	-0-	2651	1	64747	2	N	994	1009	0			308
							198	4	1093	9							
12	77810	X	68541	-0-	-9269	-0-	2765	1	63094	2	N	960	973	0	2	8	293
							1626	4	1056	9							
01	77810	X	66662	-0-	-11148	-0-	2658	1	62824	2	N	1071	1066	0			298
							2	4	1178	9							
*02	69104	X	57395	-0-	-11709	-0-	2085	1	53258	2	N	690	708	0	4	8	276
							1293	4	759	9							
03	71393	X	62660	-0-	-8733	-0-	2543	1	59002	2	N	1013	976	0	1	8	312
							1	4	1114	9							
*04	68700	X	58795	-0-	-9905	-0-	2180	1	55838	2	N	705	743	0			274
							1	4	776	9							
*05	68541	X	60395	-0-	-8146	-0-	1993	1	57453	2	N	758	778	0			254
							115	4	834	9							
06	64500	X	57137	-0-	-7363	-0-	2014	1	53821	2	N	829	787	0			296
							390	4	912	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
*10	53413	X	50409	-0-	-3004	-0-	1955	1	45175	2	N	2971	2974	0	3	8	251
							11	4	3268	9							
11	51690	X	48039	-0-	-3651	-0-	1763	1	43062	2	N	2905	2855	0			301
							18	4	3196	9							
12	52700	X	46928	-0-	-5772	-0-	1830	1	41753	2	N	2750	2785	0	2	8	264
							320	4	3025	9							
01	53165	X	46249	-0-	-6916	-0-	1757	1	41531	2	N	2687	2632	0			319
							5	4	2956	9							
*02	48020	X	40537	-0-	-7483	-0-	1424	1	36370	2	N	2494	2504	0	4	8	305
							2743	9									
03	50406	X	44525	-0-	-5881	-0-	1722	1	39957	2	N	2587	2567	0	1	8	324
							2846	9									
*04	48030	X	40974	-0-	-7056	-0-	1442	1	36937	2	N	2359	2382	0			301
							2595	9									
*05	46934	X	40776	-0-	-6158	-0-	1277	1	36820	2	N	2380	2348	0			333
							61	4	2618	9							
06	44760	X	41598	-0-	-3162	-0-	1403	1	37497	2	N	2452	2475	0			310
							1	4	2697	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	32054	X	27967	-0-	-4087	-0-	1683	1	23026	2	N	2772	2819	0	3	8	272
							209	4	3049	9							
11	31020	X	25775	-0-	-5245	-0-	1518	1	21532	2	N	2402	2406	0			268
							27	4	56	5							
12	32054	X	25533	-0-	-6521	-0-	1440	1	20849	2	N	2527	2498	0	2	8	295
							129	4	335	5							
01	31713	X	25353	-0-	-6360	-0-	1410	1	20884	2	N	2576	2558	0			313
							81	4	144	5							
*02	28644	X	22128	-0-	-6516	-0-	1393	1	17966	2	N	2103	2143	0	3	8	270
							376	4	80	5							
03	27962	X	25560	-0-	-2402	-0-	1596	1	19344	2	N	2507	2469	0	1	8	307
							23	4	1839	5							
*04	25770	X	22062	-0-	-3708	-0-	1452	1	18230	2	N	2066	2080	0			293
							22	4	85	5							
*05	25544	X	22720	-0-	-2824	-0-	1429	1	18809	2	N	2207	2209	0			291
							54	4	2428	9							
06	24750	X	22110	-0-	-2640	-0-	1390	1	17603	2	N	2070	2096	0			265
							800	4	40	5							

W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	68758	X	58828	-0-	-9930	-0-	2233	1	52320	2	N	3885	3916	0	6	8	269
							1	4	4274	9							
11	59580	X	57057	-0-	-2523	-0-	2193	1	50647	2	N	3834	3779	0	2	8	322
							4217	9									
12	61566	X	49998	-0-	-11568	-0-	1975	1	44626	2	N	3070	3081	0	9	8	302
							20	4	3377	9							
01	61101	X	55703	-0-	-5398	-0-	2169	1	49569	2	N	3522	3522	0			302
							91	4	3874	9							
*02	55188	X	51210	-0-	-3978	-0-	1927	1	45264	2	N	3326	3292	0	22	8	314
							360	4	3659	9							
03	58962	X	58389	-0-	-573	-0-	2415	1	51820	2	N	3776	3785	0	2	8	303
							4154	9									
*04	57060	X	55382	-0-	-1678	-0-	2159	1	49373	2	N	3438	3442	0	1	8	298
							68	4	3782	9							
*05	56699	X	53519	-0-	-3180	-0-	1971	1	47888	2	N	3326	3322	0			302
							1	4	3659	9							
06	56520	X	49480	-0-	-7040	-0-	1783	1	44370	2	N	3003	3021	0			284
							24	4	3303	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	34131	X	31032	-0-	-3099	-0-	1157	1	26738	2	N	2823	2824	0	3	8	313
							32	4	3105	9							
11	32340	X	29822	-0-	-2518	-0-	1067	1	26049	2	N	2455	2531	0			237
							5	4	2701	9							
12	33418	X	23224	-0-	-10194	-0-	873	1	19922	2	N	2082	2065	0			254
							139	4	2290	9							
01	40393	X	31108	-0-	-9285	-0-	1132	1	26759	2	N	2921	2871	0			304
							4	4	3213	9							
*02	36484	X	24693	-0-	-11791	-0-	838	1	21416	2	N	2215	2249	0	4	8	266
							2	4	2437	9							
03	31031	X	26937	-0-	-4094	-0-	1005	1	23317	2	N	2377	2364	0	1	8	278
							2615	9									
*04	30090	X	25046	-0-	-5044	-0-	851	1	21804	2	N	2174	2149	0			303
							2391	9									
*05	31093	X	25585	-0-	-5508	-0-	774	1	22306	2	N	2241	2256	0			288
							40	4	2465	9							
06	30090	X	20036	-0-	-10054	-0-	676	1	17264	2	N	1643	1626	0			305
							289	4	1807	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	34286	X	33729	-0-		-557		-0-	1173	1	27109	2	N	3688	3677	0	4	8	300
									98	4	1292	5							
11	32100	X	29853	-0-		-2247		-0-	891	1	21767	2	N	3190	3200	0			290
									1320	4	2366	5							
12	32581	X	31088	-0-		-1493		-0-	943	1	21514	2	N	3569	3563	0	2	8	294
									3220	4	1485	5							
01	33976	X	29510	-0-		-4466		-0-	1037	1	24496	2	N	3546	3581	0			259
									76	4	3901	9							
*02	30688	X	26257	-0-		-4431		-0-	1455	1	20101	2	N	3109	3062	0	5	8	301
									970	4	311	5							
03	33728	X	27711	-0-		-6017		-0-	1743	1	22367	2	N	3131	3133	0	1	8	298
									115	4	42	5							
*04	30090	X	26803	-0-		-3287		-0-	1579	1	21459	2	N	3111	3152	0			257
									343	4	3422	9							
*05	31093	X	26810	-0-		-4283		-0-	1468	1	21358	2	N	3094	3046	0			305
									565	4	16	5							
06	28560	X	25924	-0-		-2636		-0-	1435	1	19813	2	N	2678	2672	0			311
									30	4	1700	5							

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	37231	X	28475	-0-		-8756		-0-	1036	1	23939	2	N	3181	3240	0	3	8	271
									1	4	3499	9							
11	36030	X	27389	-0-		-8641		-0-	940	1	22959	2	N	3165	3186	0			250
									8	4	3482	9							
12	37231	X	27643	-0-		-9588		-0-	953	1	21739	2	N	3336	3321	0	2	8	263
									1281	4	3670	9							
01	35805	X	28494	-0-		-7311		-0-	1001	1	23652	2	N	3475	3464	0			274
									18	4	3823	9							
*02	31276	X	25598	-0-		-5678		-0-	810	1	20704	2	N	3123	3122	0	3	8	272
									649	4	3435	9							
03	28489	X	27480	-0-		-1009		-0-	983	1	22815	2	N	3276	3272	0	1	8	275
									78	4	3604	9							
*04	27570	X	26533	-0-		-1037		-0-	865	1	22153	2	N	3094	3115	0			254
									112	4	3403	9							
*05	28489	X	26489	-0-		-2000		-0-	774	1	22316	2	N	3029	3000	0			283
									67	4	3332	9							
06	27570	X	22198	-0-		-5372		-0-	716	1	19147	2	N	2106	2118	0			271
									18	4	2317	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	30504	X	20861	-0-		-9643		-0-	688	1	15903	2	N	2288	2269	0	1	8	359
									71	4	1682	5							
11	28110	X	27035	-0-		-1075		-0-	668	1	16308	2	N	2377	2316	0			420
									142	4	7302	5							
*12	23882	X	23882	-0-		-0-		-0-	736	1	16798	2	N	2044	2065	0			399
									15	4	4085	5							
*01	30977	X	30977	-0-		-0-		-0-	860	1	20326	2	N	2539	2549	0			389
									1043	4	5955	5							
*02	30063	X	30063	-0-		-0-		-0-	1334	1	22371	2	N	2593	2538	0	5	8	439
									30	4	3476	5							
03	32045	X	32045	-0-		-0-		-0-	1922	1	27157	2	N	2675	2671	0	1	8	442
									23	4	2943	9							
*04	29970	X	28021	-0-		-1949		-0-	1525	1	23963	2	N	2286	2294	0	1	8	433
									18	4	2515	9							
*05	33294	X	29214	-0-		-4080		-0-	1478	1	25192	2	N	2298	2302	0			429
									16	4	2528	9							
06	32220	X	29286	-0-		-2934		-0-	1574	1	24646	2	N	2047	2091	0			385
									371	4	443	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	88846	X	77558	-0-		-11288		-0-	3144	1	73669	2	N	345	330	0	4	1	258
									365	4	380	9							
11	82620	X	73911	-0-		-8709		-0-	3052	1	70478	2	N	302	263	0	2	8	295
									49	4	332	9							
12	83142	X	71541	-0-		-11601		-0-	2794	1	63136	2	N	290	298	0	7	8	280
									5292	4	319	9							
01	81995	X	71137	-0-		-10858		-0-	2964	1	67764	2	N	364	415	0			229
									9	4	400	9							
*02	72744	X	65766	-0-		-6978		-0-	2673	1	62801	2	N	250	239	0	17	8	223
									17	4	275	9							
03	77562	X	72356	-0-		-5206		-0-	3206	1	68780	2	N	336	282	0	2	8	275
									370	9									
*04	73920	X	69168	-0-		-4752		-0-	2885	1	65962	2	N	291	271	0	1	8	294
									1	4	320	9							
*05	72819	X	66715	-0-		-6104		-0-	2627	1	63819	2	N	244	247	0			291
									1	4	268	9							
06	70470	X	60627	-0-		-9843		-0-	2335	1	58129	2	N	144	183	0			252
									5	4	158	9							

STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	57505	X	44226	-0-		-13279		-0-	1665	1	38961	2	N	3239	3224	0	3	8	269
									37	4	3563	9							
11	47520	X	41185	-0-		-6335		-0-	1573	1	36263	2	N	3028	2977	0			320
									18	4	3331	9							
12	45477	X	39735	-0-		-5742		-0-	1547	1	34912	2	N	2955	2929	0			346
									25	4	3251	9							
01	45477	X	10303	-0-		-35174		-0-	396	1	9035	2	N	789	906	0			229
									4	4	868	9							
*02	41076	X	-0-	-0-		-41076		-0-					N	-0-					229
03	44237	X	-0-	-0-		-44237		-0-					N	-0-					229
*04	41190	X	20407	-0-		-20783		-0-	658	1	15026	2	N	1826	1933	0			122
									2714	5	2009	9							
*05	39742	X	32506	-0-		-7236		-0-	1146	1	27833	2	N	3206	3258	0			70
									3527	9									
06	28324	X	28324	-0-		-0-		-0-	989	1	24622	2	N	2466	2457	0			79
									2713	9									

WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	43551	X	43551	-0-		-0-		-0-	1600	1	36969	2	N	3379	3394	0	3	8	317
									45	4	1220	5							
11	31530	X	8449	-0-		-23081		-0-	43	1	1043	2	N	374	437	0			254
									556	4	6396	5							
12	31123	X	31123	-0-		-0-		-0-	1232	1	16201	2	N	3813	3768	0	2	8	297
									2167	4	7329	5							
01	40951	X	32991	-0-		-7960		-0-	1666	1	27034	2	N	3882	3895	0			284
									21	4	4270	9							
02	36988	X	28017	-0-		-8971		-0-	894	1	22844	2	N	3229	3194	0	5	8	314
									727	4	3552	9							
03	40951	X	29539	-0-		-11412		-0-	1072	1	24880	2	N	3220	3263	0	1	8	270
									45	4	3542	9							
*04	31920	X	22760	-0-		-9160		-0-	670	1	17161	2	N	2108	2144	0	1	8	233
									31	4	2579	5							
*05	36146	X	36146	-0-		-0-		-0-	954	1	27504	2	N	3537	3438	0			332
									98	4	3699	5							
06	31920	X	27740	-0-		-4180		-0-	864	1	23100	2	N	2650	2655	0			327
									312	4	549	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	42501	X	38245	-0-	-4256	-0-	1996	1	32176	2	N	3701	3666	0	4	8	337
							2	4	4071	9							
11	41520	X	37981	-0-	-3539	-0-	1596	1	32552	2	N	3352	3407	0			282
							146	4	3687	9							
12	42904	X	36836	-0-	-6068	-0-	1431	1	29385	2	N	3433	3409	0	2	8	304
							2244	4	3776	9							
01	42904	X	32792	-0-	-10112	-0-	1317	1	27742	2	N	3364	3364	0			304
							33	4	3700	9							
02	37548	X	30620	-0-	-6928	-0-	1483	1	24934	2	N	3011	2986	0	5	8	324
							891	4	3312	9							
03	39246	X	30649	-0-	-8597	-0-	1652	1	25544	2	N	3064	3074	0	1	8	313
							83	4	3370	9							
*04	37980	X	30047	-0-	-7933	-0-	1504	1	25330	2	N	2753	2835	0			231
							185	4	3028	9							
*05	36828	X	31201	-0-	-5627	-0-	1444	1	26144	2	N	3160	3087	0			304
							137	4	3476	9							
06	32820	X	32271	-0-	-549	-0-	1415	1	26977	2	N	2846	2813	0			337
							748	4	3131	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	70401	X	44815	-0-	-25586	-0-	3319	1	38769	2	N	2479	2471	0	7	8	256
							2727	9									
11	63990	X	52013	-0-	-11977	-0-	3873	1	45112	2	N	2753	2745	0			264
							3028	9									
12	61628	X	56242	-0-	-5386	-0-	4060	1	47987	2	N	2954	2963	0	2	8	253
							941	4	5	5							
01	56773	X	56773	-0-	-0-	-0-	4280	1	49265	2	N	2881	2886	0			248
							59	4	3169	9							
02	50303	X	50303	-0-	-0-	-0-	3617	1	43848	2	N	2386	2383	0	5	8	246
							213	4	2625	9							
03	56234	X	55664	-0-	-570	-0-	4318	1	48544	2	N	2547	2505	0	1	8	287
							2802	9									
*04	59341	X	59341	-0-	-0-	-0-	4077	1	52295	2	N	2699	2687	0	1	8	298
							2969	9									
*05	60068	X	60068	-0-	-0-	-0-	4012	1	53339	2	N	2470	2520	0			248
							2717	9									
06	54930	X	52595	-0-	-2335	-0-	3515	1	46740	2	N	2064	2084	0			228
							70	4	2270	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	68800	X	68800	-0-	-0-	-0-	5011	1	58535	2	N	4776	4775	0	7	8	262
							5254	9									
11	69894	X	69894	-0-	-0-	-0-	5132	1	59770	2	N	4336	4289	0			309
							222	5	4770	9							
12	68713	X	68713	-0-	-0-	-0-	4939	1	58559	2	N	4265	4316	0			258
							520	4	3	5							
01	68820	X	64739	-0-	-4081	-0-	4816	1	55599	2	N	3899	3856	0			301
							35	4	4289	9							
02	65240	X	56211	-0-	-9029	-0-	3981	1	48270	2	N	3324	3372	0	8	8	245
							304	4	3656	9							
03	72230	X	60382	-0-	-11848	-0-	4581	1	51500	2	N	3506	3522	0	1	8	228
							444	4	3857	9							
*04	69900	X	55010	-0-	-14890	-0-	3720	1	47720	2	N	3227	3166	0	1	8	288
							20	4	3550	9							
*05	68727	X	59835	-0-	-8892	-0-	3930	1	52256	2	N	3316	3331	0			273
							1	4	3648	9							
06	62640	X	50411	-0-	-12229	-0-	3307	1	43975	2	N	2809	2796	0			286
							39	4	3090	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
*10	104332	X	55176	-0-	-49156	-0-	3997	1	46636	2	N	4130	4184	0	8	8	1392
							4543	9									
*11	60137	X	60137	-0-	-0-	-0-	4390	1	51134	2	N	4194	4190	0	1	8	1395
							4613	9									
*12	59281	X	59281	-0-	-0-	-0-	4310	1	50013	2	N	3770	3715	0	2	8	1448
							584	4	227	5							
*01	53614	X	53614	-0-	-0-	-0-	4049	1	45675	2	N	3488	3540	0			1396
							53	4	3837	9							
*02	45363	X	45363	-0-	-0-	-0-	3212	1	38793	2	N	2907	2851	0	8	8	1444
							160	4	3198	9							
03	62815	X	62815	-0-	-0-	-0-	4532	1	48072	2	N	2983	3138	0	2	8	1287
							6930	5	3281	9							
*04	81105	X	81105	-0-	-0-	-0-	6016	1	71600	2	N	3138	3917	0	2	8	506
							1	4	36	5							
*05	57050	X	57050	-0-	-0-	-0-	3775	1	48004	2	N	2202	2107	0			601
							3	4	2846	5							
06	86475	X	86475	-0-	-0-	-0-	5911	1	76147	2	N	3966	4015	0			552
							54	4	4363	9							

DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*10	146833	X	146833	-0-	-0-	-0-	5946	1	139183	2	N	1294	1272	0	5	8	279
							281	4	1423	9							
11	132131	X	132131	-0-	-0-	-0-	5447	1	125613	2	N	974	1023	0			230
							1071	9									
12	122543	X	122451	-0-	-92	-0-	5149	1	116213	2	N	990	969	0			251
							1089	9									
01	122543	X	43208	-0-	-79335	-0-	1796	1	41005	2	N	370	378	0			243
							407	9									
02	110684	X	-0-	-0-	-110684	-0-					N	-0-					243
03	122543	X	-0-	-0-	-122543	-0-					N	-0-					243
*04	118590	X	24787	-0-	-93803	-0-	1018	1	23252	2	N	220	144	0			319
							275	4	242	9							
*05	122450	X	66740	-0-	-55710	-0-	2597	1	63088	2	N	809	836	0			292
							165	4	890	9							
06	70330	X	70330	-0-	-0-	-0-	2664	1	66313	2	N	659	708	0			243
							628	4	725	9							

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106179	X	53036	-0-	-53143	-0-	2621	1	47977	2	Y	2209	2203	0	18	8	41
							8	4	2430	9							
02	41036	X	41036	-0-	-0-	-0-	1617	1	37177	2	Y	2021	1928	0	93	8	41
							19	4	2223	9							
03	30052	X	30052	-0-	-0-	-0-	1272	1	26844	2	Y	1754	1728	0	32	8	35
							7	4	1929	9							
04	46517	X	46517	-0-	-0-	-0-	1970	1	42272	2	Y	2068	2053	0			50
							2275	9									
*05	45903	X	45903	-0-	-0-	-0-	2355	1	41423	2	Y	1929	1897	0	43	8	39
							3	4	2122	9							
06	34634	X	34634	-0-	-0-	-0-	1707	1	31008	2	Y	1604	1580	0	14	8	49
							155	4	1764	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	125656	X	47689	-0-	-77967	-0-	2305	1	42195	2	Y	2893	2876	0	23	8	54
							7	4	3182	9							
02	38473	X	38473	-0-	-0-	-0-	1489	1	34241	2	Y	2479	2369	0	114	8	50
							16	4	2727	9							
03	64836	X	64836	-0-	-0-	-0-	2798	1	59060	2	Y	2694	2642	0	49	8	53
							15	4	2963	9							
04	58734	X	58734	-0-	-0-	-0-	2500	1	53597	2	Y	2397	2392	0			58
							2637	9									
*05	47665	X	47665	-0-	-0-	-0-	2413	1	42454	2	Y	2542	2492	0	56	8	52
							2	4	2796	9							
06	34965	X	34965	-0-	-0-	-0-	1676	1	30419	2	Y	2472	2428	0	21	8	75
							151	4	2719	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
01	68646	X	39153	-0-	-29493	-0-	1906	1	34874	2	Y	2153	2150	0	12	8	40
							5	4	2368	9							
02	55869	X	55869	-0-	-0-	-0-	2225	1	51128	2	Y	2265	2176	0	83	8	46
							24	4	2492	9							
03	38616	X	38616	-0-	-0-	-0-	1636	1	34508	2	Y	2239	2210	0	31	8	44
							9	4	2463	9							
04	46157	X	46157	-0-	-0-	-0-	1944	1	41705	2	Y	2280	2269	0			55
							2508	9									
*05	38860	X	38860	-0-	-0-	-0-	1945	1	34218	2	Y	2449	2413	0	41	8	50
							3	4	2694	9							
06	29184	X	29184	-0-	-0-	-0-	1396	1	25320	2	Y	2128	2098	0	15	8	65
							127	4	2341	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	79851	X	45503	-0-	-34348	-0-	2269	1	41501	2	Y	1569	1567	0	9	8	29
							7	4	1726	9							
02	29047	X	29047	-0-	-0-	-0-	1156	1	26524	2	Y	1231	1190	0	45	8	25
							13	4	1354	9							
03	42526	X	42526	-0-	-0-	-0-	1853	1	39099	2	Y	1422	1399	0	20	8	28
							10	4	1564	9							
04	44306	X	44306	-0-	-0-	-0-	1909	1	40899	2	Y	1362	1357	0			33
							1498	9									
*05	27774	X	27774	-0-	-0-	-0-	1412	1	24825	2	Y	1395	1376	0	23	8	29
							2	4	1535	9							
06	63146	X	63146	-0-	-0-	-0-	3219	1	58419	2	Y	1105	1092	0	8	8	34
							292	4	1216	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121097	X	121097	-0-	-0-	-0-	4988	1	112593	2	Y	3172	3189	0	10	8	45
							27	4	3489	9							
02	117391	X	117391	-0-	-0-	-0-	4910	1	105362	2	Y	6384	6191	0	121	8	117
							97	4	7022	9							
03	83453	X	83453	-0-	-0-	-0-	3269	1	72709	2	Y	6778	6733	0	43	8	119
							19	4	7456	9							
*04	81057	X	81057	-0-	-0-	-0-	3017	1	72072	2	Y	5420	5399	0			140
							6	4	5962	9							
*05	82471	X	82471	-0-	-0-	-0-	3214	1	73620	2	Y	5119	5083	0	47	8	129
							6	4	5631	9							
06	80965	X	80965	-0-	-0-	-0-	3300	1	72506	2	Y	4684	4708	0	19	8	86
							7	4	5152	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

01	166702	X	59941	-0-	-106761	-0-	2935	1	53741	2	Y	2959	2932	0	24	8	55
							10	4	3255	9							
02	41688	X	41688	-0-	-0-	-0-	1627	1	37422	2	Y	2383	2281	0	109	8	48
							18	4	2621	9							
03	32445	X	32445	-0-	-0-	-0-	1351	1	28579	2	Y	2279	2241	0	41	8	45
							8	4	2507	9							
04	43927	X	43927	-0-	-0-	-0-	1848	1	39658	2	Y	2201	2193	0			53
							2421	9									
*05	113327	X	113327	-0-	-0-	-0-	5955	1	104799	2	Y	2334	2288	0	51	8	48
							6	4	2567	9							
06	80144	X	80144	-0-	-0-	-0-	4055	1	73634	2	Y	1898	1872	0	16	8	58
							367	4	2088	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	101137	X	61566	-0-	-39571	-0-	3076	1	56293	2	Y	1988	1978	0	16	8	37
							10	4	2187	9							
02	73830	X	73830	-0-	-0-	-0-	2984	1	68589	2	Y	2022	1925	0	93	8	41
							33	4	2224	9							
03	49745	X	49745	-0-	-0-	-0-	2146	1	45298	2	Y	2082	2044	0	38	8	41
							11	4	2290	9							
04	48175	X	48175	-0-	-0-	-0-	2043	1	43774	2	Y	2144	2133	0			52
							2358	9									
*05	46791	X	46791	-0-	-0-	-0-	2353	1	41395	2	Y	2764	2699	0	61	8	56
							3	4	3040	9							
06	60013	X	60013	-0-	-0-	-0-	2961	1	53758	2	Y	2750	2699	0	24	8	83
							269	4	3025	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163830	X	163830	-0-	-0-	-0-	6682	1	150863	2	Y	5680	5635	0	18	8	81
							37	4	6248	9							
02	150420	X	150420	-0-	-0-	-0-	6429	1	138100	2	Y	5241	5127	0	99	8	96
							126	4	5765	9							
03	146278	X	146278	-0-	-0-	-0-	6036	1	134320	2	Y	5353	5321	0	34	8	94
							34	4	5888	9							
*04	170025	X	170025	-0-	-0-	-0-	6595	1	157554	2	Y	5329	5285	0			138
							14	4	5862	9							
*05	172553	X	172553	-0-	-0-	-0-	6969	1	159623	2	Y	5409	5361	0	50	8	136
							11	4	5950	9							
06	151360	X	151360	-0-	-0-	-0-	6343	1	139525	2	Y	4980	5005	0	20	8	91
							14	4	5478	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 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
01	61349	X	56104	-0-	-5245	-0-	1511	1	48717	2	N	5342	5439	0			509
							5876	9									
02	55412	X	47427	-0-	-7985	-0-	1365	1	41656	2	N	4005	4465	0			49
							4406	9									
03	60729	X	51667	-0-	-9062	-0-	1511	1	44087	2	N	5517	4919	0			647
							6069	9									
04	63780	X	50882	-0-	-12898	-0-	1463	1	44141	2	N	4798	4790	0			655
							5278	9									
05	56110	X	52551	-0-	-3559	-0-	1511	1	45581	2	N	4963	5274	0	64	8	280
							5459	9									
06	54300	X	31360	-0-	-22940	-0-	1463	1	26723	2	N	2885	2916	0	12	8	237
							3174	9									

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	62233	X	29934	-0-	-32299	-0-	1071	1	24588	2	Y	3881	3882	0			48
							6	4	4269	9							
02	33292	X	32943	-0-	-349	-0-	1267	1	27579	2	Y	3702	3711	0			39
							25	4	4072	9							
03	36859	X	36075	-0-	-784	-0-	1337	1	30281	2	Y	4045	4036	0			48
							7	4	4450	9							
*04	36192	X	36192	-0-	-0-	-0-	1275	1	31079	2	Y	3486	3480	0			54
							3	4	3835	9							
*05	36487	X	32910	-0-	-3577	-0-	1226	1	28120	2	Y	3238	3249	0			43
							2	4	3562	9							
06	35310	X	28423	-0-	-6887	-0-	1109	1	24402	2	Y	2645	2634	0			54
							2	4	2910	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			345
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			345
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			345
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			345
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			345
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			345

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

01	119739	X	58918	-0-	-60821	-0-	2336	1	53432	2	Y	2853	2853	0			35
							12	4	3138	9							
02	55623	X	55623	-0-	-0-	-0-	2306	1	50311	2	Y	2692	2699	0			28
							45	4	2961	9							
03	70329	X	70329	-0-	-0-	-0-	2769	1	62634	2	Y	4464	4439	0			53
							16	4	4910	9							
*04	57943	X	57943	-0-	-0-	-0-	2142	1	52103	2	Y	3357	3358	0			52
							5	4	3693	9							
*05	55753	X	55753	-0-	-0-	-0-	2199	1	50392	2	Y	2872	2886	0			38
							3	4	3159	9							
06	37607	X	37607	-0-	-0-	-0-	1531	1	33742	2	Y	2119	2114	0			43
							3	4	2331	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

01	65682	X	30863	-0-	-34819	-0-	1103	1	25265	2	Y	4081	4079	0			51
							6	4	4489	9							
02	31077	X	31077	-0-	-0-	-0-	1183	1	25680	2	Y	3811	3822	0			40
							22	4	4192	9							
03	37643	X	37643	-0-	-0-	-0-	1397	1	31606	2	Y	4211	4201	0			50
							8	4	4632	9							
*04	37395	X	37395	-0-	-0-	-0-	1313	1	31807	2	Y	3884	3874	0			60
							3	4	4272	9							
*05	29459	X	29459	-0-	-0-	-0-	1078	1	24653	2	Y	3387	3402	0			45
							2	4	3726	9							
06	32160	X	32160	-0-	-0-	-0-	1261	1	27667	2	Y	2935	2920	0			60
							3	4	3229	9							

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 10023 - 14714

01	107835	X	59217	-0-	-48618	-0-	2940	1	53803	2	Y	2241	2231	0	18	8	42
							9	4	2465	9							
02	49121	X	49121	-0-	-0-	-0-	1949	1	44827	2	Y	2113	2015	0	97	8	43
							21	4	2324	9							
03	34984	X	34984	-0-	-0-	-0-	1558	1	32845	2	Y	521	545	0	9	8	10
							8	4	573	9							
04	64016	X	64016	-0-	-0-	-0-	2751	1	58991	2	Y	2067	2027	0			50
							2274	9									
*05	67131	X	67131	-0-	-0-	-0-	3501	1	61582	2	Y	1858	1829	0	41	8	38
							4	4	2044	9							
06	38347	X	38347	-0-	-0-	-0-	1905	1	34569	2	Y	1545	1523	0	13	8	47
							173	4	1700	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
01	138649	X	76481	-0-	-62168	-0-	3791	1	69444	2	Y	2941	2924	0	23	8	55
							11	4	3235	9							
02	56103	X	56103	-0-	-0-	-0-	2222	1	51100	2	Y	2505	2395	0	115	8	50
							25	4	2756	9							
03	67545	X	67545	-0-	-0-	-0-	2930	1	61802	2	Y	2544	2498	0	46	8	50
							15	4	2798	9							
04	66805	X	66805	-0-	-0-	-0-	2883	1	61851	2	Y	1883	1888	0			45
							2071	9									
*05	62807	X	62807	-0-	-0-	-0-	3251	1	57207	2	Y	2132	2086	0	47	8	44
							4	4	2345	9							
06	48463	X	48463	-0-	-0-	-0-	2393	1	43403	2	Y	2227	2184	0	19	8	68
							217	4	2450	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84820	X	41382	-0-	-43438	-0-	1525	1	34881	2	Y	4515	4518	0			56
							9	4	4967	9							
02	46676	X	36678	-0-	-9998	-0-	1411	1	30833	2	Y	4005	4019	0			42
							28	4	4406	9							
03	51677	X	36747	-0-	-14930	-0-	1361	1	30767	2	Y	4193	4185	0			50
							7	4	4612	9							
*04	50010	X	34051	-0-	-15959	-0-	1188	1	28834	2	Y	3660	3653	0			57
							3	4	4026	9							
*05	43431	X	34354	-0-	-9077	-0-	1280	1	29318	2	Y	3414	3425	0			46
							1	4	3755	9							
06	40050	X	32539	-0-	-7511	-0-	1264	1	27767	2	Y	3185	3166	0			65
							4	4	3504	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118081	X	61439	-0-	-56642	-0-	2305	1	52880	2	Y	5673	5678	0			70
							14	4	6240	9							
02	63624	X	63624	-0-	-0-	-0-	2536	1	55242	2	Y	5268	5282	0			56
							51	4	5795	9							
03	74228	X	74228	-0-	-0-	-0-	2877	1	65070	2	Y	5695	5683	0			68
							16	4	6265	9							
*04	61677	X	61677	-0-	-0-	-0-	2233	1	54233	2	Y	4733	4727	0			74
							5	4	5206	9							
*05	61517	X	61517	-0-	-0-	-0-	2366	1	54190	2	Y	4506	4520	0			60
							4	4	4957	9							
06	59126	X	59126	-0-	-0-	-0-	2382	1	52330	2	Y	4007	3986	0			81
							6	4	4408	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102331	X	46474	-0-	-55857	-0-	1731	1	39705	2	Y	4572	4574	0			57
							9	4	5029	9							
02	92428	X	37818	-0-	-54610	-0-	1473	1	32129	2	Y	3805	3822	0			40
							30	4	4186	9							
03	102331	X	38127	-0-	-64204	-0-	1427	1	32316	2	Y	3977	3970	0			47
							9	4	4375	9							
*04	48210	X	36209	-0-	-12001	-0-	1291	1	31350	2	Y	3241	3238	0			50
							3	4	3565	9							
*05	49817	X	36386	-0-	-13431	-0-	1369	1	31406	2	Y	3280	3286	0			44
							3	4	3608	9							
06	44970	X	33475	-0-	-11495	-0-	1316	1	28921	2	Y	2941	2925	0			60
							3	4	3235	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	36366 X	18486	-0-	-17880	-0-	529	1	12166	2	N	5262	5265	0			65
						3	4	5788	9							
02	18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	593	1	13020	2	N	4562	4579	0			48
						12	4	5018	9							
03	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	435	1	9793	2	N	4832	4822	0			58
						4	4	5315	9							
*04	16297 X	16297	-0-	-0-	-0-	431	1	10424	2	N	4946	4927	0			77
						1	4	5441	9							
*05	24119 X	24119	-0-	-0-	-0-	797	1	18288	2	N	4576	4592	0			61
						5034	9									
06	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	429	1	9465	2	N	3651	3638	0			74
						1	4	4016	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

01	16108 X	9655	-0-	-6453	-0-	286	1	6478	2	N	2625	2623	0			33
						3	4	2888	9							
02	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	230	1	4929	2	N	2311	2320	0			24
						5	4	2542	9							
03	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	343	1	7841	2	N	2653	2645	0			32
						2918	9									
*04	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	118	1	2912	2	N	3184	3166	0			50
						3502	9									
*05	20548 X	20548	-0-	-0-	-0-	707	1	16220	2	N	3289	3295	0			44
						3	4	3618	9							
06	14396 X	14396	-0-	-0-	-0-	465	1	10261	2	N	3336	3312	0			68
						3670	9									

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

01	18533 X	10079	-0-	-8454	-0-	226	1	5252	2	N	4183	4183	0			52
						4601	9									
02	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	189	1	4122	2	N	3784	3796	0			40
						2	4	4162	9							
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	10	2	3090	9	N	2809	2816	0			33
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3425	3405	0			53
*05	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	417	1	9514	2	N	2481	2501	0			33
						2729	9									
06	17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	578	1	12688	2	N	3616	3576	0			73
						2	4	3978	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74646	X	38935	-0-	-35711	-0-	1382	1	31643	2	N	5365	5366	0			67
							8	4	5902	9							
02	37514	X	37514	-0-	-0-	-0-	1403	1	30577	2	N	5003	5017	0			53
							31	4	5503	9							
03	41276	X	41276	-0-	-0-	-0-	1499	1	33848	2	N	5382	5371	0			64
							9	4	5920	9							
*04	36765	X	36765	-0-	-0-	-0-	1239	1	30055	2	N	4972	4959	0			77
							2	4	5469	9							
*05	48238	X	48238	-0-	-0-	-0-	1781	1	40702	2	N	5228	5235	0			70
							4	4	5751	9							
06	30675	X	30675	-0-	-0-	-0-	1173	1	25811	2	N	3354	3356	0			68
							2	4	3689	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66713	X	33406	-0-	-33307	-0-	1231	1	28216	2	N	3593	3591	0			45
							7	4	3952	9							
02	31807	X	31807	-0-	-0-	-0-	1229	1	26753	2	N	3457	3466	0			36
							22	4	3803	9							
03	32346	X	32346	-0-	-0-	-0-	1190	1	26927	2	N	3838	3828	0			46
							7	4	4222	9							
*04	34527	X	34527	-0-	-0-	-0-	1200	1	29204	2	N	3745	3733	0			58
							3	4	4120	9							
*05	46817	X	46817	-0-	-0-	-0-	1788	1	40951	2	N	3704	3712	0			50
							4	4	4074	9							
06	37197	X	37197	-0-	-0-	-0-	1445	1	31827	2	N	3563	3541	0			72
							6	4	3919	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	848	1	19416	2	N	2675	2643	0			33
							6	4	2943	9							
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	152	1	3342	2	N	246	276	0			3
							2	4	271	9							
03	22517	X	22517	-0-	-0-	-0-	857	1	19243	2	N	2192	2169	0			26
							6	4	2411	9							
*04	25520	X	25520	-0-	-0-	-0-	887	1	21548	2	N	2804	2786	0			44
							1	4	3084	9							
*05	38769	X	38769	-0-	-0-	-0-	1489	1	34169	2	N	2827	2833	0			38
							1	4	3110	9							
06	26093	X	26093	-0-	-0-	-0-	1000	1	22015	2	N	2796	2777	0			57
							2	4	3076	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153728	X	153728	-0-	-0-	-0-	6090	1	137398	2	Y	9278	9205	0	29	8	133
							34	4	10206	9							
02	113853	X	113853	-0-	-0-	-0-	4757	1	102121	2	Y	6260	6159	0	119	8	115
							89	4	6886	9							
03	173589	X	173589	-0-	-0-	-0-	7112	1	158274	2	Y	7422	7359	0	47	8	131
							39	4	8164	9							
*04	156715	X	156715	-0-	-0-	-0-	5861	1	139830	2	Y	10010	9882	0			259
							13	4	11011	9							
*05	157119	X	157119	-0-	-0-	-0-	6056	1	138644	2	Y	11281	11152	0	104	8	284
							10	4	12409	9							
06	154074	X	154074	-0-	-0-	-0-	6292	1	138267	2	Y	8637	8728	0	35	8	158
							14	4	9501	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	109368	X	109368	-0-	-0-	-0-	4376	1	98723	2	Y	5678	5630	0	18	8	81
							23	4	6246	9							
02	98122	X	98122	-0-	-0-	-0-	4106	1	88153	2	Y	5259	5143	0	100	8	97
							78	4	5785	9							
03	105319	X	105319	-0-	-0-	-0-	4263	1	94797	2	Y	5666	5627	0	36	8	100
							26	4	6233	9							
*04	100841	X	100841	-0-	-0-	-0-	3840	1	91786	2	Y	4734	4712	0			122
							8	4	5207	9							
*05	98871	X	98871	-0-	-0-	-0-	3935	1	90200	2	Y	4301	4275	0	40	8	108
							5	4	4731	9							
06	95728	X	95728	-0-	-0-	-0-	3957	1	87073	2	Y	4262	4275	0	17	8	78
							10	4	4688	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

01	131147	X	66567	-0-	-64580	-0-	3264	1	59826	2	N	3152	3153	0	18	8	59
							10	4	3467	9							
02	60053	X	60053	-0-	-0-	-0-	2362	1	54350	2	N	3014	2901	0	111	8	61
							26	4	3315	9							
03	54022	X	54022	-0-	-0-	-0-	2296	1	48446	2	N	2970	2930	0	42	8	59
							13	4	3267	9							
04	56891	X	56891	-0-	-0-	-0-	2401	1	51433	2	N	2779	2771	0			67
							3057	9									
*05	55680	X	55680	-0-	-0-	-0-	2825	1	49680	2	N	2883	2843	0	48	8	59
							4	4	3171	9							
06	56203	X	56203	-0-	-0-	-0-	2761	1	50100	2	N	2811	2765	0	20	8	85
							250	4	3092	9							

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

01	131296	X	67202	-0-	-64094	-0-	3327	1	60905	2	N	2690	2680	0	15	8	50
							11	4	2959	9							
02	60625	X	60625	-0-	-0-	-0-	2410	1	55374	2	N	2557	2461	0	94	8	52
							28	4	2813	9							
03	59056	X	59056	-0-	-0-	-0-	2550	1	53742	2	N	2500	2468	0	35	8	49
							14	4	2750	9							
04	58519	X	58519	-0-	-0-	-0-	2490	1	53393	2	N	2396	2387	0			58
							2636	9									
*05	57789	X	57789	-0-	-0-	-0-	2959	1	52095	2	N	2484	2450	0	41	8	51
							3	4	2732	9							
06	48892	X	48892	-0-	-0-	-0-	2412	1	43780	2	N	2256	2222	0	16	8	69
							218	4	2482	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118380	X	60384	-0-	-57996	-0-	2974	1	54483	2	N	2653	2648	0	15	8	50
							9	4	2918	9							
02	54325	X	54325	-0-	-0-	-0-	2155	1	49592	2	N	2322	2240	0	85	8	47
							24	4	2554	9							
03	47122	X	47122	-0-	-0-	-0-	2031	1	42872	2	N	2007	1986	0	28	8	40
							11	4	2208	9							
04	61035	X	61035	-0-	-0-	-0-	2601	1	55792	2	N	2402	2384	0			58
							2642	9									
*05	72771	X	72771	-0-	-0-	-0-	3760	1	66162	2	N	2587	2549	0	43	8	53
							3	4	2846	9							
06	96351	X	96351	-0-	-0-	-0-	4879	1	88526	2	N	2276	2244	0	16	8	69
							442	4	2504	9							

HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133496	X	69136	-0-	-64360	-0-	3453	1	63233	2	N	2218	2219	0	12	8	41
							10	4	2440	9							
02	62049	X	62049	-0-	-0-	-0-	2485	1	57213	2	N	2112	2032	0	78	8	43
							28	4	2323	9							
03	71908	X	71908	-0-	-0-	-0-	3172	1	66924	2	N	1631	1619	0	23	8	32
							18	4	1794	9							
04	51732	X	51732	-0-	-0-	-0-	2205	1	47287	2	N	2036	2019	0			49
							2240	9									
*05	46232	X	46232	-0-	-0-	-0-	2351	1	41397	2	N	2255	2221	0	37	8	46
							3	4	2481	9							
06	46915	X	46915	-0-	-0-	-0-	2328	1	42277	2	N	1908	1883	0	13	8	58
							211	4	2099	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116388	X	116388	-0-	-0-	-0-	4815	1	108611	2	Y	2668	2648	0	8	8	38
							27	4	2935	9							
02	105944	X	105944	-0-	-0-	-0-	4589	1	98571	2	Y	2448	2395	0	46	8	45
							91	4	2693	9							
03	87684	X	87684	-0-	-0-	-0-	3675	1	81720	2	Y	2063	2059	0	13	8	36
							20	4	2269	9							
*04	64949	X	64949	-0-	-0-	-0-	2571	1	61475	2	Y	816	831	0			21
							5	4	898	9							
*05	75050	X	75050	-0-	-0-	-0-	3113	1	71261	2	Y	610	610	0	6	8	15
							5	4	671	9							
06	61112	X	61112	-0-	-0-	-0-	2626	1	57825	2	Y	595	597	0	2	8	11
							6	4	655	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 22HD RRCID -> 284653 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10326 - 14821

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30039	X	219	-0-	-29820	-0-	19	2	200	9	N	182	220	0	1	8	3
02	27132	X	17929	-0-	-9203	-0-	648	1	14916	2	N	2144	2006	0	98	8	43
							7	4	2358	9							
03	32168	X	32168	-0-	-0-	-0-	1333	1	28098	2	N	2482	2431	0	45	8	49
							7	4	2730	9							
04	31785	X	31785	-0-	-0-	-0-	1297	1	27782	2	N	2460	2450	0			59
							2706	9									
*05	27721	X	27721	-0-	-0-	-0-	1351	1	23791	2	N	2343	2302	0	52	8	48
							2	4	2577	9							
06	31080	X	23390	-0-	-7690	-0-	1102	1	20017	2	N	1974	1945	0	17	8	60
							100	4	2171	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

01	110823	X	110823	-0-	-0-	-0-	4431	1	100024	2	Y	5767	5718	0	18	8	83
							24	4	6344	9							
02	102303	X	102303	-0-	-0-	-0-	4293	1	92170	2	Y	5234	5122	0	99	8	96
							83	4	5757	9							
03	106004	X	106004	-0-	-0-	-0-	4310	1	95746	2	Y	5385	5352	0	34	8	95
							24	4	5924	9							
*04	112838	X	112838	-0-	-0-	-0-	4318	1	103189	2	Y	4837	4807	0			125
							10	4	5321	9							
*05	110840	X	110840	-0-	-0-	-0-	4418	1	101303	2	Y	4647	4612	0	43	8	117
							7	4	5112	9							
06	102627	X	102627	-0-	-0-	-0-	4254	1	93505	2	Y	4412	4430	0	18	8	81
							15	4	4853	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253739	X	145019	-0-	-108720	-0-	5590	1	128167	2	N	10211	10195	0			94
							30	4	11232	9							
02	125399	X	125399	-0-	-0-	-0-	5102	1	111213	2	N	8165	8172	0			87
							102	4	8982	9							
03	126090	X	126090	-0-	-0-	-0-	4972	1	112301	2	N	7990	7955	0			122
							28	4	8789	9							
*04	131131	X	131131	-0-	-0-	-0-	4829	1	117292	2	N	8181	8195	0			108
							11	4	8999	9							
*05	123837	X	123837	-0-	-0-	-0-	4794	1	109803	2	N	8393	8318	0			183
							8	4	9232	9							
06	119907	X	119907	-0-	-0-	-0-	4890	1	107534	2	N	6792	6812	0			163
							12	4	7471	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358502	X	178528	-0-	-179974	-0-	7055	1	161645	2	N	8900	8899	0			82
							38	4	9790	9							
02	157902	X	157902	-0-	-0-	-0-	6548	1	142624	2	N	7820	7819	0			83
							128	4	8602	9							
03	170406	X	170406	-0-	-0-	-0-	6741	1	152376	2	N	10228	10155	0			156
							38	4	11251	9							
*04	177326	X	177326	-0-	-0-	-0-	6627	1	160948	2	N	8851	8890	0			117
							15	4	9736	9							
*05	175840	X	175840	-0-	-0-	-0-	6970	1	159718	2	N	8310	8245	0			182
							11	4	9141	9							
06	158107	X	158107	-0-	-0-	-0-	6521	1	143388	2	N	7439	7442	0			179
							15	4	8183	9							

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105043	X	54220	-0-	-50823	-0-	2246	1	51487	2	N	432	432	0			4
							12	4	475	9							
02	48780	X	48780	-0-	-0-	-0-	2123	1	46217	2	N	362	362	0			4
							42	4	398	9							
03	43913	X	43913	-0-	-0-	-0-	1840	1	41633	2	N	391	389	0			6
							10	4	430	9							
*04	50856	X	50856	-0-	-0-	-0-	1993	1	48452	2	N	370	371	0			5
							4	4	407	9							
*05	50195	X	50195	-0-	-0-	-0-	2084	1	47780	2	N	298	296	0			7
							3	4	328	9							
06	46776	X	46776	-0-	-0-	-0-	2025	1	44516	2	N	210	212	0			5
							4	4	231	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23530	X	10298	-0-	-13232	-0-	458	1	8375	2	N	1331	1314	0	11	8	25
							1	4	1464	9							
02	12824	X	7366	-0-	-5458	-0-	236	1	5427	2	N	1545	1468	0	71	8	31
							3	4	1700	9							
03	14167	X	9569	-0-	-4598	-0-	364	1	7655	2	N	1407	1385	0	25	8	28
							2	4	1548	9							
04	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	502	1	10731	2	N	1538	1529	0			37
							1692	9									
*05	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	611	1	10727	2	N	1894	1850	0	42	8	39
							1	4	2083	9							
06	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	533	1	9682	2	N	1790	1760	0	15	8	54
							48	4	1969	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
01	47833	X	44273	-0-	-3560	-0-	648	1	40211	2	N	3099	3106	0			16
							5	4	3409	9							
02	41852	X	41852	-0-	-0-	-0-	479	1	38318	2	N	2772	2768	0			20
							6	4	3049	9							
03	54064	X	42601	-0-	-11463	-0-	518	1	39083	2	N	2723	2723	0			20
							5	4	2995	9							
04	52320	X	36323	-0-	-15997	-0-	537	1	32710	2	N	2789	2753	0			56
							8	4	3068	9							
05	54064	X	12105	-0-	-41959	-0-	168	1	10391	2	N	1403	1445	0			14
							3	4	1543	9							
06	44850	X	11980	-0-	-32870	-0-	157	1	10303	2	N	1378	1381	0			11
							4	4	1516	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539965	X	264898	-0-	-275067	-0-	10485	1	240171	2	N	12896	12882	0			119
							56	4	14186	9							
02	216894	X	216894	-0-	-0-	-0-	8963	1	195257	2	N	11360	11358	0			121
							178	4	12496	9							
03	233887	X	233887	-0-	-0-	-0-	9273	1	209627	2	N	13575	13489	0			207
							54	4	14933	9							
*04	240860	X	240860	-0-	-0-	-0-	9026	1	219321	2	N	11359	11416	0			150
							18	4	12495	9							
*05	239675	X	239675	-0-	-0-	-0-	9522	1	218160	2	N	10890	10802	0			238
							14	4	11979	9							
06	241822	X	241822	-0-	-0-	-0-	10000	1	219872	2	N	10841	10818	0			261
							25	4	11925	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202580	X	202580	-0-	-0-	-0-	8165	1	187077	2	N	6630	6673	0			99
							45	4	7293	9							
02	152240	X	152240	-0-	-0-	-0-	6426	1	139935	2	Y	5227	5215	0	20	8	91
							129	4	5750	9							
03	202723	X	202723	-0-	-0-	-0-	8209	1	185456	2	Y	8190	8211	0	32	8	38
							49	4	9009	9							
*04	210244	X	210244	-0-	-0-	-0-	8034	1	195102	2	Y	6445	6466	0			17
							18	4	7090	9							
*05	229593	X	229593	-0-	-0-	-0-	9283	1	212586	2	Y	7007	6995	0			29
							16	4	7708	9							
06	143187	X	143187	-0-	-0-	-0-	5964	1	131225	2	Y	5442	5436	0			35
							12	4	5986	9							

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

01	46964	X	46964	-0-	-0-	-0-	687	1	42645	2	N	3297	3306	0			17
							5	4	3627	9							
02	45207	X	45207	-0-	-0-	-0-	514	1	41216	2	N	3155	3149	0			23
							6	4	3471	9							
03	56154	X	56154	-0-	-0-	-0-	688	1	51946	2	N	3194	3193	0			24
							7	4	3513	9							
04	52082	X	52082	-0-	-0-	-0-	784	1	47855	2	N	3121	3082	0			63
							10	4	3433	9							
05	27990	X	27990	-0-	-0-	-0-	414	1	25863	2	N	1553	1600	0			16
							5	4	1708	9							
06	46893	X	46893	-0-	-0-	-0-	649	1	42720	2	N	3188	3179	0			25
							17	4	3507	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

01	457571	X	221012	-0-	-236559	-0-	8884	1	203593	2	N	7711	7710	0			71
							53	4	8482	9							
02	190026	X	190026	-0-	-0-	-0-	8036	1	175042	2	N	6172	6177	0			66
							159	4	6789	9							
03	142593	X	142593	-0-	-0-	-0-	5721	1	129308	2	N	6845	6807	0			104
							34	4	7530	9							
*04	235482	X	235482	-0-	-0-	-0-	9037	1	219541	2	N	6258	6279	0			83
							20	4	6884	9							
*05	169955	X	169955	-0-	-0-	-0-	6848	1	156869	2	N	5661	5620	0			124
							11	4	6227	9							
06	171570	X	171570	-0-	-0-	-0-	7237	1	159000	2	N	4826	4834	0			116
							24	4	5309	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60016	X	44611	-0-		-15405	-0-	636	1	39514	2	N	4051	4062	0			20
								5	4	4456	9							
02	53872	X	43816	-0-		-10056	-0-	487	1	39098	2	N	3841	3833	0			28
								6	4	4225	9							
03	56575	X	51631	-0-		-4944	-0-	618	1	46710	2	N	3906	3905	0			29
								6	4	4297	9							
04	54240	X	53315	-0-		-925	-0-	784	1	47772	2	N	4317	4259	0			87
								10	4	4749	9							
05	61304	X	61304	-0-		-0-	-0-	897	1	55850	2	N	4134	4179	0			42
								10	4	4547	9							
06	49980	X	48357	-0-		-1623	-0-	660	1	43375	2	N	3914	3925	0			31
								17	4	4305	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	306358	X	154836	-0-		-151522	-0-	6157	1	141014	2	N	6937	6936	0			64
								34	4	7631	9							
02	147326	X	147326	-0-		-0-	-0-	6248	1	136114	2	N	4401	4418	0			47
								123	4	4841	9							
03	117820	X	117820	-0-		-0-	-0-	4766	1	107705	2	N	4835	4808	0			74
								30	4	5319	9							
*04	150163	X	150163	-0-		-0-	-0-	5748	1	139628	2	N	4341	4358	0			57
								12	4	4775	9							
*05	127962	X	127962	-0-		-0-	-0-	5163	1	118300	2	N	4083	4051	0			89
								8	4	4491	9							
06	115595	X	115595	-0-		-0-	-0-	4831	1	106199	2	N	4141	4130	0			100
								10	4	4555	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	48195	X	48195	-0-		-0-	-0-	694	1	43176	2	N	3927	3911	0			65
								5	4	4320	9							
02	40096	X	37139	-0-		-2957	-0-	412	1	32902	2	N	3472	3487	0			50
								6	4	3819	9							
03	46035	X	38759	-0-		-7276	-0-	456	1	34408	2	N	3537	3519	0			68
								4	4	3891	9							
04	46650	X	43556	-0-		-3094	-0-	637	1	38774	2	N	3759	3777	0			50
								10	4	4135	9							
05	48205	X	27932	-0-		-20273	-0-	392	1	24372	2	N	2875	2882	0			43
								5	4	3163	9							
06	46650	X	39183	-0-		-7467	-0-	523	1	34311	2	N	3942	3935	0			50
								13	4	4336	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	32581	X	24280	-0-		-8301	-0-	347	1	21587	2	N	2130	2123	0			35
								3	4	2343	9							
02	28980	X	17271	-0-		-11709	-0-	184	1	14829	2	N	2051	2056	0			30
								2	4	2256	9							
03	29264	X	21056	-0-		-8208	-0-	245	1	18487	2	N	2109	2099	0			40
								4	4	2320	9							
04	27917	X	27917	-0-		-0-	-0-	408	1	24925	2	N	2344	2353	0			31
								6	4	2578	9							
05	24273	X	4740	-0-		-19533	-0-	63	1	3887	2	N	717	737	0			11
								1	4	789	9							
06	23490	X	9390	-0-		-14100	-0-	123	1	8050	2	N	1103	1100	0			14
								4	4	1213	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46004	X	444	-0-	-45560	-0-	5	1	250	2	N	172	171	0			1
							189	9									
02	38304	X	1076	-0-	-37228	-0-	10	1	701	2	N	332	331	0			2
							365	9									
03	42408	X	28507	-0-	-13901	-0-	323	1	24364	2	N	3469	3445	0			26
							4	4	3816	9							
04	34275	X	34275	-0-	-0-	-0-	485	1	29609	2	N	3795	3745	0			76
							6	4	4175	9							
05	41050	X	41050	-0-	-0-	-0-	593	1	36870	2	N	3255	3298	0			33
							6	4	3581	9							
06	31082	X	31082	-0-	-0-	-0-	421	1	27711	2	N	2672	2684	0			21
							11	4	2939	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50251	X	37328	-0-	-12923	-0-	548	1	34056	2	N	2473	2482	0			12
							4	4	2720	9							
02	42448	X	35965	-0-	-6483	-0-	413	1	33008	2	N	2310	2305	0			17
							3	4	2541	9							
03	45539	X	44793	-0-	-746	-0-	553	1	41685	2	N	2317	2317	0			17
							6	4	2549	9							
04	42270	X	39225	-0-	-3045	-0-	595	1	36148	2	N	2249	2221	0			45
							8	4	2474	9							
05	43679	X	18376	-0-	-25303	-0-	269	1	16734	2	N	1245	1277	0			13
							3	4	1370	9							
06	43380	X	27568	-0-	-15812	-0-	390	1	25716	2	N	1320	1323	0			10
							10	4	1452	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140209	X	140209	-0-	-0-	-0-	5616	1	128622	2	N	5399	5417	0			81
							32	4	5939	9							
02	138566	X	138566	-0-	-0-	-0-	5818	1	126858	2	Y	5249	5218	0	20	8	92
							116	4	5774	9							
*03	169610	X	169610	-0-	-0-	-0-	6827	1	154449	2	Y	7540	7567	0	30	8	35
							40	4	8294	9							
*04	176053	X	176053	-0-	-0-	-0-	6625	1	160864	2	Y	7773	7787	0			21
							14	4	8550	9							
*05	114820	X	114820	-0-	-0-	-0-	4525	1	103614	2	Y	6068	6064	0			25
							6	4	6675	9							
06	111157	X	111157	-0-	-0-	-0-	4602	1	101179	2	Y	4878	4871	0			32
							10	4	5366	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51956	X	34845	-0-	-17111	-0-	504	1	31324	2	N	2739	2744	0			14
							4	4	3013	9							
02	40020	X	40020	-0-	-0-	-0-	459	1	36827	2	N	2480	2476	0			18
							6	4	2728	9							
03	44422	X	44422	-0-	-0-	-0-	544	1	41054	2	N	2563	2562	0			19
							5	4	2819	9							
04	41881	X	41881	-0-	-0-	-0-	634	1	38612	2	N	2387	2358	0			48
							9	4	2626	9							
05	44299	X	19547	-0-	-24752	-0-	282	1	17568	2	N	1540	1572	0			16
							3	4	1694	9							
06	52573	X	52573	-0-	-0-	-0-	735	1	48267	2	N	3229	3219	0			26
							19	4	3552	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53816	X	41965	-0-	-11851	-0-	613	1	38121	2	N	2933	2935	0			15
							5	4	3226	9							
02	43260	X	40391	-0-	-2869	-0-	459	1	36976	2	N	2682	2678	0			19
							6	4	2950	9							
03	47895	X	45650	-0-	-2245	-0-	553	1	41883	2	N	2916	2913	0			22
							6	4	3208	9							
04	40620	X	37287	-0-	-3333	-0-	552	1	33659	2	N	2789	2755	0			56
							8	4	3068	9							
05	44733	X	15161	-0-	-29572	-0-	210	1	13132	2	N	1651	1690	0			17
							3	4	1816	9							
06	44190	X	18263	-0-	-25927	-0-	245	1	16123	2	N	1716	1719	0			14
							7	4	1888	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46965	X	37214	-0-	-9751	-0-	521	1	32407	2	N	3893	3902	0			20
							4	4	4282	9							
02	42896	X	34799	-0-	-8097	-0-	382	1	30502	2	N	3556	3550	0			26
							3	4	3912	9							
03	47492	X	38442	-0-	-9050	-0-	448	1	33910	2	N	3709	3707	0			28
							4	4	4080	9							
04	45960	X	31037	-0-	-14923	-0-	442	1	26946	2	N	3312	3273	0			67
							6	4	3643	9							
05	46438	X	14149	-0-	-32289	-0-	168	1	10389	2	N	3263	3297	0			33
							3	4	3589	9							
06	37290	X	23365	-0-	-13925	-0-	288	1	18885	2	N	3804	3807	0			30
							8	4	4184	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	202081	X	202081	-0-	-0-	-0-	8323	1	190707	2	N	2731	2825	0			41
							47	4	3004	9							
02	144881	X	144881	-0-	-0-	-0-	5992	1	130533	2	Y	7490	7371	0	29	8	131
							117	4	8239	9							
03	222190	X	222190	-0-	-0-	-0-	8992	1	203307	2	Y	8944	8998	0	35	8	42
							53	4	9838	9							
*04	93834	X	93834	-0-	-0-	-0-	3180	1	77285	2	Y	12147	12157	0			32
							7	4	13362	9							
*05	162771	X	162771	-0-	-0-	-0-	6178	1	141499	2	Y	13712	13687	0			57
							11	4	15083	9							
06	215010	X	215010	-0-	-0-	-0-	8596	1	188946	2	Y	15861	15815	0			103
							21	4	17447	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39399	X	39399	-0-	-0-	-0-	1566	1	35922	2	N	1730	1757	0			26
							8	4	1903	9							
02	34873	X	34873	-0-	-0-	-0-	1453	1	31651	2	Y	1581	1573	0	6	8	28
							30	4	1739	9							
03	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	1038	1	23562	2	Y	1668	1681	0	7	8	8
							6	4	1835	9							
*04	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	403	1	9760	2	Y	1408	1412	0			4
							1	4	1549	9							
*05	45287	X	45287	-0-	-0-	-0-	1671	1	38330	2	Y	4804	4788	0			20
							2	4	5284	9							
06	46238	X	46238	-0-	-0-	-0-	1769	1	38865	2	Y	5091	5078	0			33
							4	4	5600	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120763	X	120763	-0-	-0-	-0-	4947	1	113416	2	N	2157	2169	0			32
							27	4	2373	9							
*02	91968	X	91968	-0-	-0-	-0-	4003	1	87312	2	Y	523	544	0	2	8	9
							78	4	575	9							
*03	60930	X	60930	-0-	-0-	-0-	2543	1	57472	2	Y	817	819	0	3	8	4
							16	4	899	9							
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*05	92001	X	92001	-0-	-0-	-0-	3695	1	84687	2	Y	3285	3271	0			14
							5	4	3614	9							
06	118895	X	118895	-0-	-0-	-0-	5042	1	110828	2	Y	2740	2736	0			18
							11	4	3014	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288466	X	143222	-0-	-145244	-0-	5679	1	130195	2	N	6651	6652	0			61
							32	4	7316	9							
02	129286	X	129286	-0-	-0-	-0-	5388	1	117469	2	N	5745	5745	0			61
							109	4	6320	9							
03	101616	X	101616	-0-	-0-	-0-	4011	1	90814	2	N	6153	6120	0			94
							23	4	6768	9							
*04	131217	X	131217	-0-	-0-	-0-	4950	1	120306	2	N	5409	5432	0			71
							11	4	5950	9							
*05	141644	X	141644	-0-	-0-	-0-	5727	1	131120	2	N	4352	4328	0			95
							10	4	4787	9							
06	109029	X	109029	-0-	-0-	-0-	4640	1	102089	2	N	2081	2126	0			50
							11	4	2289	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	125	1	7712	2	N	2198	2210	0			11
							1	4	2418	9							
02	10472	X	7326	-0-	-3146	-0-	84	1	6633	2	N	553	560	0			4
							1	4	608	9							
03	20646	X	5819	-0-	-14827	-0-	49	1	3705	2	N	1877	1867	0			14
							2065	9									
04	19980	X	9767	-0-	-10213	-0-	117	1	7096	2	N	2320	2287	0			47
							2	4	2552	9							
05	20646	X	1392	-0-	-19254	-0-	59	2	1333	9	N	1212	1247	0			12
06	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	161	1	10607	2	N	3263	3249	0			26
							4	4	3589	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902

01	116591	X	116591	-0-	-0-	-0-	4612	1	105647	2	N	5733	5770	0			86
							26	4	6306	9							
*02	99371	X	99371	-0-	-0-	-0-	4072	1	88723	2	Y	5907	5867	0	23	8	103
							78	4	6498	9							
*03	115024	X	115024	-0-	-0-	-0-	4539	1	102560	2	Y	7181	7223	0	28	8	33
							26	4	7899	9							
*04	134298	X	134298	-0-	-0-	-0-	4970	1	120693	2	Y	7840	7852	0			21
							11	4	8624	9							
*05	128919	X	128919	-0-	-0-	-0-	5125	1	117405	2	Y	5800	5797	0			24
							9	4	6380	9							
06	121832	X	121832	-0-	-0-	-0-	5014	1	110191	2	Y	6013	5998	0			39
							13	4	6614	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113579	X	113579	-0-	-0-	-0-	4214	1	96552	2	N	11626	11518	0			174
							24	4	12789	9							
02	118085	X	118085	-0-	-0-	-0-	4551	1	99062	2	Y	13074	12970	0	50	8	228
							91	4	14381	9							
03	106380	X	106380	-0-	-0-	-0-	3765	1	85159	2	Y	15851	15943	0	62	8	74
							20	4	17436	9							
*04	23027	X	23027	-0-	-0-	-0-	675	1	16420	2	Y	5392	5452	0			14
							1	4	5931	9							
*05	63368	X	63368	-0-	-0-	-0-	2496	1	57140	2	Y	3390	3390	0			14
							3	4	3729	9							
06	82960	X	82960	-0-	-0-	-0-	3435	1	75607	2	Y	3555	3546	0			23
							7	4	3911	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25878	X	25878	-0-	-0-	-0-	1054	1	24198	2	Y	564	559	0			7
							6	4	620	9							
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	937	934	0			10
03	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	223	1	5136	2	Y	1817	1799	0	6	8	22
							1999	9									
*04	24390	X	8886	-0-	-15504	-0-	267	1	6466	2	Y	1957	1949	0			30
							2153	9									
*05	25885	X	2123	-0-	-23762	-0-	24	2	2099	9	Y	1908	1905	0	8	8	25
06	25050	X	3078	-0-	-21972	-0-	45	1	1010	2	Y	1839	1825	0	2	8	37
							2023	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252960	X	130065	-0-	-122895	-0-	5027	1	115189	2	N	8927	8917	0			82
							29	4	9820	9							
02	114002	X	114002	-0-	-0-	-0-	4680	1	102038	2	N	6539	6551	0			70
							91	4	7193	9							
03	98063	X	98063	-0-	-0-	-0-	3883	1	87937	2	N	5655	5639	0			86
							22	4	6221	9							
*04	129701	X	129701	-0-	-0-	-0-	4909	1	119168	2	N	5103	5122	0			67
							11	4	5613	9							
*05	133389	X	133389	-0-	-0-	-0-	5357	1	122844	2	N	4706	4670	0			103
							11	4	5177	9							
06	104118	X	104118	-0-	-0-	-0-	4325	1	95069	2	N	4285	4285	0			103
							10	4	4714	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103416	X	103416	-0-	-0-	-0-	4134	1	94694	2	N	4148	4169	0			62
							25	4	4563	9							
02	71984	X	71984	-0-	-0-	-0-	2988	1	65161	2	Y	3433	3422	0	13	8	60
							59	4	3776	9							
03	91665	X	91665	-0-	-0-	-0-	3659	1	82760	2	Y	4750	4769	0	19	8	22
							21	4	5225	9							
*04	109653	X	109653	-0-	-0-	-0-	4104	1	99581	2	Y	5417	5425	0			14
							9	4	5959	9							
*05	110860	X	110860	-0-	-0-	-0-	4407	1	101023	2	Y	4929	4922	0			21
							8	4	5422	9							
06	105619	X	105619	-0-	-0-	-0-	4380	1	96277	2	Y	4502	4494	0			29
							10	4	4952	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239

01	64945	X	45623	-0-	-19322	-0-	661	1	41070	2	N	3534	3542	0			44
							5	4	3887	9							
02	55776	X	44413	-0-	-11363	-0-	494	1	39443	2	N	4064	4056	0			52
							6	4	4470	9							
03	60636	X	60022	-0-	-614	-0-	726	1	54694	2	N	4176	4175	0			53
							8	4	4594	9							
04	65946	X	65946	-0-	-0-	-0-	1018	1	62100	2	N	2558	2538	0			73
							14	4	2814	9							
05	60636	X	46779	-0-	-13857	-0-	694	1	43280	2	N	2543	2583	0			33
							8	4	2797	9							
06	58110	X	41834	-0-	-16276	-0-	576	1	37888	2	N	3051	3048	0			36
							14	4	3356	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985

01	44882	X	44882	-0-	-0-	-0-	637	1	39643	2	N	4179	4190	0			52
							5	4	4597	9							
02	41761	X	41761	-0-	-0-	-0-	451	1	36054	2	N	4774	4765	0			61
							5	4	5251	9							
03	49197	X	44086	-0-	-5111	-0-	499	1	37727	2	N	5323	5317	0			67
							5	4	5855	9							
04	47610	X	34085	-0-	-13525	-0-	529	1	32283	2	N	1151	1185	0			33
							7	4	1266	9							
05	49197	X	18357	-0-	-30840	-0-	234	1	14668	2	N	3138	3130	0			41
							3	4	3452	9							
06	52979	X	52979	-0-	-0-	-0-	738	1	48590	2	N	3302	3304	0			39
							19	4	3632	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	48050	X	40509	-0-	-7541	-0-	584	1	36331	2	N	3264	3280	0			40
							4	4	3590	9							
02	43400	X	38059	-0-	-5341	-0-	428	1	34319	2	N	3008	3010	0			38
							3	4	3309	9							
03	48050	X	36486	-0-	-11564	-0-	430	1	32493	2	N	3235	3232	0			41
							4	4	3559	9							
04	46500	X	41123	-0-	-5377	-0-	607	1	36941	2	N	3243	3191	0			93
							8	4	3567	9							
05	48050	X	21986	-0-	-26064	-0-	309	1	19278	2	N	2177	2242	0			28
							4	4	2395	9							
06	40770	X	-0-	-0-	-40770	-0-					N	-0-	28	0			-0-

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
01	61121	X	61121	-0-	-0-	-0-	887	1	55070	2	N	4689	4700	0			58
							6	4	5158	9							
02	59576	X	59576	-0-	-0-	-0-	681	1	54530	2	N	3962	3970	0			50
							7	4	4358	9							
03	69544	X	69544	-0-	-0-	-0-	847	1	63963	2	N	4294	4290	0			54
							11	4	4723	9							
04	62040	X	60149	-0-	-1891	-0-	894	1	54409	2	N	4394	4322	0			126
							13	4	4833	9							
05	64108	X	29084	-0-	-35024	-0-	385	1	23913	2	N	4347	4416	0			57
							4	4	4782	9							
06	62040	X	39892	-0-	-22148	-0-	532	1	34937	2	N	4009	4019	0			47
							13	4	4410	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62124	X	50307	-0-	-11817	-0-	727	1	45207	2	N	3971	3972	0			49
							5	4	4368	9							
02	56112	X	43605	-0-	-12507	-0-	485	1	38875	2	N	3854	3854	0			49
							6	4	4239	9							
03	60636	X	39898	-0-	-20738	-0-	470	1	35445	2	N	3616	3619	0			46
							5	4	3978	9							
04	58680	X	43048	-0-	-15632	-0-	631	1	38443	2	N	3605	3548	0			103
							8	4	3966	9							
05	69631	X	69631	-0-	-0-	-0-	1040	1	64578	2	N	3637	3693	0			47
							12	4	4001	9							
06	69664	X	69664	-0-	-0-	-0-	968	1	63589	2	N	4618	4610	0			55
							27	4	5080	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66500	X	66500	-0-	-0-	-0-	897	1	55708	2	N	8990	9051	0			111
							6	4	9889	9							
02	60676	X	53130	-0-	-7546	-0-	575	1	46078	2	N	5882	5918	0			75
							7	4	6470	9							
03	69228	X	69228	-0-	-0-	-0-	821	1	61921	2	N	5887	5888	0			74
							10	4	6476	9							
04	65010	X	42271	-0-	-22739	-0-	641	1	39037	2	N	2349	2356	0			67
							9	4	2584	9							
05	67177	X	40456	-0-	-26721	-0-	564	1	35092	2	N	4358	4368	0			57
							6	4	4794	9							
06	65010	X	44149	-0-	-20861	-0-	564	1	36975	2	N	5996	5982	0			71
							14	4	6596	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54662	X	54662	-0-	-0-	-0-	822	1	51091	2	Y	2494	2498	0			17
							6	4	2743	9							
02	51623	X	51623	-0-	-0-	-0-	608	1	48565	2	Y	2221	2220	0			18
							7	4	2443	9							
03	51844	X	51844	-0-	-0-	-0-	644	1	48668	2	Y	2296	2291	0			23
							6	4	2526	9							
04	47070	X	33629	-0-	-13441	-0-	514	1	31404	2	Y	1549	1563	0			9
							7	4	1704	9							
05	48639	X	6392	-0-	-42247	-0-	89	1	5592	2	Y	645	650	0			4
							1	4	710	9							
06	47070	X	13209	-0-	-33861	-0-	173	1	11396	2	Y	1486	1483	0			7
							5	4	1635	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
01	44472	X	44472	-0-	-0-	-0-	659	1	40892	2	N	2652	2647	0			44
							4	4	2917	9							
02	36421	X	36421	-0-	-0-	-0-	413	1	33092	2	N	2648	2654	0			38
							3	4	2913	9							
03	42840	X	42840	-0-	-0-	-0-	521	1	39297	2	N	2743	2729	0			52
							5	4	3017	9							
04	46761	X	46761	-0-	-0-	-0-	703	1	42839	2	N	2917	2930	0			39
							10	4	3209	9							
05	19726	X	19726	-0-	-0-	-0-	284	1	17647	2	N	1629	1644	0			24
							3	4	1792	9							
06	31055	X	31055	-0-	-0-	-0-	424	1	27995	2	N	2386	2380	0			30
							11	4	2625	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
01	35570	X	35570	-0-	-0-	-0-	525	1	32728	2	N	2103	2101	0			35
							4	4	2313	9							
02	29413	X	29413	-0-	-0-	-0-	334	1	26703	2	N	2157	2161	0			31
							3	4	2373	9							
03	35921	X	35921	-0-	-0-	-0-	436	1	32885	2	N	2360	2346	0			45
							4	4	2596	9							
04	40898	X	40898	-0-	-0-	-0-	614	1	37504	2	N	2520	2531	0			34
							8	4	2772	9							
05	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	223	1	13840	2	N	1239	1255	0			18
							3	4	1363	9							
06	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	123	1	8048	2	N	656	666	0			8
							4	4	722	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39801	X	39801	-0-	-0-	-0-	584	1	36247	2	N	2696	2688	0			45
							4	4	2966	9							
02	35332	X	35332	-0-	-0-	-0-	401	1	32014	2	N	2647	2654	0			38
							5	4	2912	9							
03	51387	X	51387	-0-	-0-	-0-	629	1	47569	2	N	2894	2877	0			55
							6	4	3183	9							
04	45779	X	45779	-0-	-0-	-0-	683	1	41651	2	N	3123	3136	0			42
							10	4	3435	9							
05	28491	X	28491	-0-	-0-	-0-	411	1	25613	2	N	2238	2247	0			33
							5	4	2462	9							
06	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	200	1	13047	2	N	1440	1455	0			18
							6	4	1584	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67128	X	67128	-0-	-0-	-0-	1020	1	63452	2	Y	2408	2411	0			17
							7	4	2649	9							
02	58072	X	11862	-0-	-46210	-0-	133	1	10765	2	Y	875	885	0			7
							1	4	963	9							
03	64294	X	4209	-0-	-60085	-0-	26	1	2009	2	Y	1976	1963	0			20
							2174	9									
04	62220	X	53071	-0-	-9149	-0-	747	1	45586	2	Y	6116	6100	0			36
							10	4	6728	9							
05	64294	X	55518	-0-	-8776	-0-	811	1	50481	2	Y	3834	3845	0			25
							9	4	4217	9							
06	62220	X	57923	-0-	-4297	-0-	815	1	53587	2	Y	3182	3192	0			15
							21	4	3500	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	64553	X	64553	-0-	-0-	-0-	961	1	59736	2	Y	3500	3503	0			24
							6	4	3850	9							
02	48104	X	12657	-0-	-35447	-0-	138	1	11031	2	Y	1352	1365	0			11
							1	4	1487	9							
03	53258	X	19318	-0-	-33940	-0-	226	1	17015	2	Y	1885	1877	0			19
							3	4	2074	9							
04	51540	X	12191	-0-	-39349	-0-	183	1	11165	2	Y	763	777	0			5
							4	4	839	9							
05	53258	X	7716	-0-	-45542	-0-	115	1	7163	2	Y	396	398	0			3
							2	4	436	9							
06	51540	X	20309	-0-	-31231	-0-	282	1	18552	2	Y	1334	1331	0			6
							8	4	1467	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

01	43245	X	31206	-0-	-12039	-0-	458	1	28401	2	N	2130	2116	0			35
							4	4	2343	9							
02	35700	X	28370	-0-	-7330	-0-	322	1	25672	2	N	2157	2161	0			31
							3	4	2373	9							
03	39091	X	33745	-0-	-5346	-0-	409	1	30796	2	N	2305	2292	0			44
							4	4	2536	9							
04	38115	X	38115	-0-	-0-	-0-	571	1	34700	2	N	2578	2587	0			35
							8	4	2836	9							
05	31403	X	20075	-0-	-11328	-0-	294	1	18237	2	N	1400	1414	0			21
							4	4	1540	9							
06	36452	X	36452	-0-	-0-	-0-	508	1	33280	2	N	2410	2400	0			31
							13	4	2651	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67718	X	67718	-0-		-0-	-0-	1011	1	62896	2	Y	3458	3460	0			24
								7	4	3804	9							
02	65457	X	65457	-0-		-0-	-0-	769	1	61546	2	Y	2849	2851	0			22
								8	4	3134	9							
03	80317	X	80317	-0-		-0-	-0-	988	1	74536	2	Y	4346	4325	0			43
								12	4	4781	9							
04	93992	X	93992	-0-		-0-	-0-	1418	1	86374	2	Y	5620	5629	0			34
								18	4	6182	9							
05	91750	X	91750	-0-		-0-	-0-	1378	1	85947	2	Y	4009	4017	0			26
								15	4	4410	9							
06	71188	X	71188	-0-		-0-	-0-	1012	1	66565	2	Y	3259	3270	0			15
								26	4	3585	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38900	X	38900	-0-		-0-	-0-	569	1	35354	2	N	2702	2696	0			45
								5	4	2972	9							
02	37173	X	37173	-0-		-0-	-0-	422	1	33678	2	N	2790	2795	0			40
								4	4	3069	9							
03	55596	X	55596	-0-		-0-	-0-	686	1	51760	2	N	2857	2842	0			55
								7	4	3143	9							
04	50415	X	50415	-0-		-0-	-0-	705	1	42915	2	N	6168	6140	0			83
								10	4	6785	9							
05	66556	X	66556	-0-		-0-	-0-	933	1	58076	2	N	6851	6832	0			102
								11	4	7536	9							
06	37102	X	37102	-0-		-0-	-0-	493	1	32358	2	N	3853	3906	0			49
								13	4	4238	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37215	X	37215	-0-		-0-	-0-	543	1	33878	2	N	2536	2532	0			42
								4	4	2790	9							
02	47713	X	47713	-0-		-0-	-0-	552	1	44140	2	N	2741	2744	0			39
								6	4	3015	9							
03	74458	X	74458	-0-		-0-	-0-	933	1	70403	2	N	2827	2812	0			54
								12	4	3110	9							
04	72133	X	72133	-0-		-0-	-0-	1056	1	64370	2	N	6084	6056	0			82
								15	4	6692	9							
05	73906	X	73906	-0-		-0-	-0-	1043	1	64824	2	N	7297	7270	0			109
								12	4	8027	9							
06	66598	X	66598	-0-		-0-	-0-	938	1	61689	2	N	3588	3652	0			45
								24	4	3947	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32647	X	32647	-0-		-0-	-0-	473	1	29379	2	N	2536	2530	0			42
								5	4	2790	9							
02	32089	X	32089	-0-		-0-	-0-	361	1	28799	2	N	2660	2664	0			38
								3	4	2926	9							
03	48261	X	48261	-0-		-0-	-0-	590	1	44532	2	N	2848	2832	0			54
								6	4	3133	9							
04	40835	X	40835	-0-		-0-	-0-	604	1	36805	2	N	3107	3119	0			42
								8	4	3418	9							
05	23041	X	23041	-0-		-0-	-0-	328	1	20468	2	N	2037	2049	0			30
								4	4	2241	9							
06	35536	X	35536	-0-		-0-	-0-	483	1	31690	2	N	3045	3036	0			39
								13	4	3350	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47635	X	47635	-0-	-0-	-0-	684	1	42574	2	N	3975	3974	0			49
							4	4	4373	9							
02	39003	X	39003	-0-	-0-	-0-	441	1	35170	2	N	3080	3090	0			39
							4	4	3388	9							
03	38144	X	38144	-0-	-0-	-0-	448	1	33825	2	N	3515	3510	0			44
							4	4	3867	9							
04	41611	X	41611	-0-	-0-	-0-	607	1	37018	2	N	3616	3557	0			103
							8	4	3978	9							
05	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	188	1	11679	2	N	2959	3023	0			39
							3	4	3255	9							
06	26838	X	26838	-0-	-0-	-0-	345	1	22633	2	N	3501	3499	0			41
							9	4	3851	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65596	X	49545	-0-	-16051	-0-	733	1	45658	2	N	2863	2856	0			47
							5	4	3149	9							
02	59248	X	41352	-0-	-17896	-0-	471	1	37706	2	N	2882	2888	0			41
							5	4	3170	9							
03	65596	X	45598	-0-	-19998	-0-	558	1	42072	2	N	2694	2684	0			51
							5	4	2963	9							
04	55290	X	50854	-0-	-4436	-0-	768	1	46774	2	N	3001	3012	0			40
							11	4	3301	9							
05	57133	X	48749	-0-	-8384	-0-	720	1	44836	2	N	2895	2892	0			43
							8	4	3185	9							
06	50840	X	50840	-0-	-0-	-0-	708	1	46574	2	N	3217	3219	0			41
							19	4	3539	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
01	62310	X	43913	-0-	-18397	-0-	642	1	39934	2	N	3030	3032	0			38
							4	4	3333	9							
02	54376	X	44198	-0-	-10178	-0-	490	1	39230	2	N	4067	4053	0			52
							4	4	4474	9							
03	58001	X	56971	-0-	-1030	-0-	570	1	43085	2	N	12100	11999	0			153
							6	4	13310	9							
04	55077	X	55077	-0-	-0-	-0-	829	1	50559	2	N	3344	3401	0			96
							11	4	3678	9							
05	74236	X	74236	-0-	-0-	-0-	1065	1	66274	2	N	6259	6273	0			82
							12	4	6885	9							
06	65828	X	65828	-0-	-0-	-0-	846	1	55735	2	N	8386	8369	0			99
							22	4	9225	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44919	X	41634	-0-	-3285	-0-	604	1	37459	2	N	3242	3243	0			40
							5	4	3566	9							
02	40402	X	40402	-0-	-0-	-0-	459	1	36707	2	N	2936	2939	0			37
							6	4	3230	9							
03	39440	X	39440	-0-	-0-	-0-	470	1	35476	2	N	3172	3169	0			40
							5	4	3489	9							
04	40290	X	40043	-0-	-247	-0-	592	1	36075	2	N	3061	3013	0			88
							9	4	3367	9							
05	44733	X	32683	-0-	-12050	-0-	475	1	29528	2	N	2432	2488	0			32
							5	4	2675	9							
06	75580	X	75580	-0-	-0-	-0-	1087	1	71269	2	N	2905	2903	0			34
							28	4	3196	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70339	X	27281	-0-	-43058	-0-	401	1	24865	2	N	1829	1845	0			30
							3	4	2012	9							
02	64036	X	18708	-0-	-45328	-0-	207	1	16502	2	N	1815	1819	0			26
							2	4	1997	9							
03	70897	X	65800	-0-	-5097	-0-	808	1	61045	2	N	3579	3537	0			68
							10	4	3937	9							
04	68610	X	55270	-0-	-13340	-0-	821	1	50014	2	N	4020	4034	0			54
							13	4	4422	9							
05	89078	X	89078	-0-	-0-	-0-	1232	1	76618	2	N	10195	10097	0			152
							13	4	11215	9							
06	81225	X	81225	-0-	-0-	-0-	1105	1	72631	2	N	6780	6846	0			86
							31	4	7458	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71362	X	50814	-0-	-20548	-0-	751	1	46637	2	N	3110	3101	0			51
							5	4	3421	9							
02	64456	X	49601	-0-	-14855	-0-	569	1	45384	2	N	3310	3313	0			48
							7	4	3641	9							
03	71362	X	59978	-0-	-11384	-0-	746	1	56210	2	N	2740	2736	0			52
							8	4	3014	9							
04	61770	X	51546	-0-	-10224	-0-	780	1	47417	2	N	3035	3046	0			41
							10	4	3339	9							
05	57443	X	23406	-0-	-34037	-0-	303	1	18798	2	N	3910	3893	0			58
							4	4	4301	9							
06	58080	X	43140	-0-	-14940	-0-	578	1	37993	2	N	4141	4147	0			52
							14	4	4555	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44268	X	38817	-0-	-5451	-0-	572	1	35545	2	N	2451	2465	0			30
							4	4	2696	9							
02	39984	X	32902	-0-	-7082	-0-	377	1	30179	2	N	2130	2133	0			27
							3	4	2343	9							
03	45725	X	36632	-0-	-9093	-0-	441	1	33301	2	N	2624	2618	0			33
							4	4	2886	9							
04	44250	X	36115	-0-	-8135	-0-	543	1	33002	2	N	2329	2295	0			67
							8	4	2562	9							
05	45725	X	22658	-0-	-23067	-0-	334	1	20796	2	N	1385	1434	0			18
							4	4	1524	9							
06	37560	X	28274	-0-	-9286	-0-	405	1	26684	2	N	1068	1073	0			13
							10	4	1175	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68386	X	43367	-0-	-25019	-0-	606	1	37678	2	Y	4616	4625	0		32
							5	4	5078	9						
02	57848	X	43786	-0-	-14062	-0-	477	1	38147	2	Y	4687	4682	0		37
							6	4	5156	9						
03	61070	X	45631	-0-	-15439	-0-	525	1	39624	2	Y	4979	4967	0		49
							5	4	5477	9						
04	59100	X	36828	-0-	-22272	-0-	506	1	30801	2	Y	5014	5033	0		30
							6	4	5515	9						
05	61070	X	3626	-0-	-57444	-0-	49	1	3106	2	Y	428	455	0		3
							471	9								
06	46920	X	23177	-0-	-23743	-0-	264	1	17330	2	Y	5069	5049	0		23
							7	4	5576	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63736	X	34525	-0-	-29211	-0-	493	1	30551	2	Y	3161	3163	0		22
							4	4	3477	9						
02	46396	X	41138	-0-	-5258	-0-	445	1	35476	2	Y	4736	4721	0		37
							7	4	5210	9						
03	51367	X	18139	-0-	-33228	-0-	197	1	14820	2	Y	2836	2845	0		28
							2	4	3120	9						
04	38520	X	6320	-0-	-32200	-0-	55	1	3385	2	Y	2617	2629	0		16
							1	4	2879	9						
05	45539	X	1647	-0-	-43892	-0-	33	2	1614	9	Y	1467	1473	0		10
06	44070	X	37670	-0-	-6400	-0-	460	1	30268	2	Y	6299	6280	0		29
							13	4	6929	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	120169	X	120169	-0-	-0-	-0-	1763	1	109508	2	Y	8078	8062	0		56
							12	4	8886	9						
02	91319	X	91319	-0-	-0-	-0-	1060	1	84812	2	Y	4942	4959	0		39
							11	4	5436	9						
03	90780	X	90780	-0-	-0-	-0-	1116	1	84183	2	Y	4971	4961	0		49
							13	4	5468	9						
04	93426	X	93426	-0-	-0-	-0-	1414	1	86256	2	Y	5215	5233	0		31
							19	4	5737	9						
05	96264	X	96264	-0-	-0-	-0-	1455	1	90445	2	Y	3954	3959	0		26
							15	4	4349	9						
06	70050	X	43575	-0-	-26475	-0-	607	1	39885	2	Y	2788	2801	0		13
							16	4	3067	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63891	X	45304	-0-	-18587	-0-	632	1	39301	2	Y	4879	4882	0		34
							4	4	5367	9						
02	53340	X	35121	-0-	-18219	-0-	374	1	29872	2	Y	4427	4426	0		35
							5	4	4870	9						
03	59055	X	53130	-0-	-5925	-0-	619	1	46763	2	Y	5220	5203	0		52
							6	4	5742	9						
04	56130	X	40712	-0-	-15418	-0-	567	1	34432	2	Y	5186	5207	0		31
							8	4	5705	9						
05	58001	X	3262	-0-	-54739	-0-	47	1	2960	2	Y	232	261	0		2
							255	9								
06	51450	X	12991	-0-	-38459	-0-	146	1	9680	2	Y	2874	2863	0		13
							4	4	3161	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70587	X	49669	-0-	-20918	-0-	722	1	44904	2	N	3671	3680	0			19
							5	4	4038	9							
02	60004	X	39973	-0-	-20031	-0-	447	1	35775	2	N	3406	3400	0			25
							4	4	3747	9							
03	63705	X	56897	-0-	-6808	-0-	694	1	52212	2	N	3620	3618	0			27
							9	4	3982	9							
04	60599	X	60599	-0-	-0-	-0-	910	1	55523	2	N	3776	3727	0			76
							12	4	4154	9							
05	60481	X	59288	-0-	-1193	-0-	874	1	54249	2	N	3777	3814	0			39
							10	4	4155	9							
06	55080	X	38563	-0-	-16517	-0-	514	1	33813	2	N	3839	3848	0			30
							13	4	4223	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66154	X	47450	-0-	-18704	-0-	698	1	43325	2	N	3112	3117	0			39
							4	4	3423	9							
02	59752	X	38275	-0-	-21477	-0-	428	1	34340	2	N	3185	3184	0			40
							3	4	3504	9							
03	66154	X	37693	-0-	-28461	-0-	448	1	33830	2	N	3101	3102	0			39
							4	4	3411	9							
04	50670	X	36860	-0-	-13810	-0-	519	1	31648	2	N	4259	4176	0			122
							8	4	4685	9							
05	52359	X	35629	-0-	-16730	-0-	519	1	32330	2	N	2522	2611	0			33
							6	4	2774	9							
06	45930	X	21782	-0-	-24148	-0-	306	1	20057	2	N	1283	1301	0			15
							8	4	1411	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65503	X	47320	-0-	-18183	-0-	697	1	43271	2	N	3043	3051	0			15
							5	4	3347	9							
02	57428	X	47969	-0-	-9459	-0-	552	1	44110	2	N	3000	2993	0			22
							7	4	3300	9							
03	62124	X	55859	-0-	-6265	-0-	683	1	51593	2	N	3250	3248	0			24
							8	4	3575	9							
04	60120	X	55954	-0-	-4166	-0-	858	1	52231	2	N	2595	2567	0			52
							10	4	2855	9							
05	60481	X	36371	-0-	-24110	-0-	534	1	33193	2	N	2398	2426	0			24
							6	4	2638	9							
06	54090	X	53945	-0-	-145	-0-	751	1	49348	2	N	3478	3474	0			28
							20	4	3826	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
01	61225	X	51488	-0-	-9737	-0-	752	1	46674	2	N	3688	3697	0			19
							5	4	4057	9							
02	61907	X	61907	-0-	-0-	-0-	720	1	57444	2	N	3395	3389	0			25
							8	4	3735	9							
03	65875	X	53647	-0-	-12228	-0-	653	1	49216	2	N	3427	3426	0			26
							8	4	3770	9							
04	63750	X	52789	-0-	-10961	-0-	787	1	47946	2	N	3678	3630	0			74
							10	4	4046	9							
05	68541	X	28839	-0-	-39702	-0-	413	1	25729	2	N	2447	2496	0			25
							5	4	2692	9							
06	66330	X	39920	-0-	-26410	-0-	540	1	35376	2	N	3628	3624	0			29
							13	4	3991	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54777	X	37163	-0-	-17614	-0-	517	1	32035	2	Y	4187	4190	0			29
							5	4	4606	9							
02	44520	X	25695	-0-	-18825	-0-	270	1	21502	2	Y	3564	3565	0			28
							3	4	3920	9							
03	47895	X	25357	-0-	-22538	-0-	274	1	20819	2	Y	3873	3863	0			38
							4	4	4260	9							
04	43470	X	1679	-0-	-41791	-0-	9	1	561	2	Y	1008	1040	0			6
							1109	9									
05	44919	X	14932	-0-	-29987	-0-	187	1	11593	2	Y	2863	2850	0			19
							3	4	3149	9							
06	35970	X	31647	-0-	-4323	-0-	411	1	26956	2	Y	3881	3882	0			18
							11	4	4269	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108408	X	108408	-0-	-0-	-0-	1528	1	94949	2	Y	10836	10809	0			75
							11	4	11920	9							
02	79786	X	79786	-0-	-0-	-0-	898	1	71894	2	Y	6350	6375	0			50
							9	4	6985	9							
03	83803	X	83803	-0-	-0-	-0-	1007	1	76001	2	Y	6166	6155	0			61
							12	4	6783	9							
04	67253	X	67253	-0-	-0-	-0-	993	1	60478	2	Y	5244	5274	0			31
							14	4	5768	9							
05	72769	X	72769	-0-	-0-	-0-	1074	1	66858	2	Y	4385	4387	0			29
							13	4	4824	9							
06	63750	X	37650	-0-	-26100	-0-	517	1	33932	2	Y	2898	2914	0			13
							13	4	3188	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	100841	X	100841	-0-	-0-	-0-	1500	1	93336	2	Y	5449	5451	0			38
							11	4	5994	9							
02	80301	X	80301	-0-	-0-	-0-	931	1	74516	2	Y	4404	4407	0			35
							10	4	4844	9							
03	81686	X	81686	-0-	-0-	-0-	1006	1	75885	2	Y	4347	4339	0			43
							13	4	4782	9							
04	84449	X	84449	-0-	-0-	-0-	1277	1	77784	2	Y	4881	4895	0			29
							19	4	5369	9							
05	104029	X	104029	-0-	-0-	-0-	1571	1	97704	2	Y	4306	4307	0			28
							17	4	4737	9							
06	105414	X	105414	-0-	-0-	-0-	1486	1	97577	2	Y	5739	5740	0			27
							38	4	6313	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630

01	82595	X	82595	-0-	-0-	-0-	1227	1	76278	2	Y	4619	4624	0			32
							9	4	5081	9							
02	68880	X	68880	-0-	-0-	-0-	797	1	63735	2	Y	3945	3946	0			31
							8	4	4340	9							
03	65193	X	57686	-0-	-7507	-0-	691	1	52127	2	Y	4418	4405	0			44
							8	4	4860	9							
04	63090	X	60335	-0-	-2755	-0-	892	1	54253	2	Y	4707	4723	0			28
							12	4	5178	9							
05	65193	X	64296	-0-	-897	-0-	973	1	60585	2	Y	2479	2491	0			16
							11	4	2727	9							
06	63090	X	58684	-0-	-4406	-0-	828	1	54352	2	Y	3166	3167	0			15
							21	4	3483	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39506	X	39506	-0-	-0-	-0-	553	1	34314	2	N	4214	4212	0			70
							4	4	4635	9							
02	32396	X	1193	-0-	-31203	-0-	7	1	551	2	N	577	639	0			8
							635	9									
03	35867	X	386	-0-	-35481	-0-	7	1	377	2	N	2	10	0			-0-
							2	9									
04	34710	X	4410	-0-	-30300	-0-	34	1	2096	2	N	2073	2045	0			28
							2280	9									
05	35867	X	5317	-0-	-30550	-0-	22	1	1465	2	N	3482	3458	0			52
							3830	9									
06	34710	X	2259	-0-	-32451	-0-	23	1	1508	2	N	662	706	0			8
							728	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551

01	52483	X	44069	-0-	-8414	-0-	648	1	40313	2	N	2821	2818	0			47
							5	4	3103	9							
02	47404	X	22200	-0-	-25204	-0-	243	1	19451	2	N	2275	2289	0			33
							3	4	2503	9							
03	52483	X	222	-0-	-52261	-0-	11	2	211	9	N	192	221	0			4
04	50790	X	10874	-0-	-39916	-0-	160	1	9745	2	N	879	871	0			12
							2	4	967	9							
05	52483	X	1520	-0-	-50963	-0-	23	1	1497	2	N	-0-	12	0			-0-
06	42660	X	2337	-0-	-40323	-0-	32	1	2173	2	N	119	117	0			2
							1	4	131	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292

01	74284	X	74284	-0-	-0-	-0-	1106	1	68653	2	N	4106	4087	0			68
							8	4	4517	9							
02	67822	X	67822	-0-	-0-	-0-	785	1	62625	2	N	4004	4014	0			58
							8	4	4404	9							
03	70680	X	663	-0-	-70017	-0-	5	1	274	2	N	349	400	0			7
							384	9									
04	71880	X	31004	-0-	-40876	-0-	455	1	27694	2	N	2590	2562	0			35
							6	4	2849	9							
05	75082	X	1606	-0-	-73476	-0-	16	1	971	2	N	563	590	0			8
							619	9									
06	72660	X	2866	-0-	-69794	-0-	28	1	1804	2	N	939	935	0			12
							1	4	1033	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57009	X	50886	-0-	-6123	-0-	756	1	47128	2	N	2724	2719	0			45
							6	4	2996	9							
02	48316	X	48316	-0-	-0-	-0-	555	1	44361	2	N	3085	3086	0			44
							6	4	3394	9							
03	47926	X	34096	-0-	-13830	-0-	416	1	31209	2	N	2242	2243	0			43
							5	4	2466	9							
04	49230	X	15316	-0-	-33914	-0-	228	1	13884	2	N	1091	1119	0			15
							4	4	1200	9							
05	53506	X	19599	-0-	-33907	-0-	261	1	16323	2	N	2738	2712	0			41
							3	4	3012	9							
06	51780	X	36599	-0-	-15181	-0-	475	1	31203	2	N	4462	4446	0			57
							13	4	4908	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		77615	-0-	77615	158312	2755	1	73132	2	N	1558	1572	0			38
							14	4	1714	9							
02	223691	X	65379	-0-	-158312	-0-	2337	1	61643	2	N	1246	1238	0			46
							28	4	1371	9							
03	82770	X	49652	-0-	-33118	-0-	1907	1	46836	2	N	785	804	0			27
							45	4	864	9							
04	87502	X	87502	-0-	-0-	-0-	3359	1	82465	2	N	1456	1429	0			54
							76	4	1602	9							
05	83878	X	83878	-0-	-0-	-0-	3602	1	78624	2	N	1287	1291	0			50
							236	4	1416	9							
06	75120	X	73211	-0-	-1909	-0-	3187	1	68877	2	N	1035	1049	0			36
							8	4	1139	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220134	X	220134	-0-	-0-	-0-	3442	1	213970	2	Y	2453	2417	0			106
							24	4	2698	9							
02	258945	X	258945	-0-	-0-	-0-	3156	1	252605	2	Y	2864	2820	0			150
							34	4	3150	9							
03	170558	X	170558	-0-	-0-	-0-	2190	1	165184	2	Y	2872	2896	0			126
							25	4	3159	9							
04	167647	X	167647	-0-	-0-	-0-	2632	1	160263	2	Y	4286	4376	0			36
							37	4	4715	9							
05	98365	X	98365	-0-	-0-	-0-	1496	1	93016	2	Y	3488	3512	0			12
							16	4	3837	9							
06	145411	X	145411	-0-	-0-	-0-	2127	1	139839	2	Y	3083	3081	0			14
							54	4	3391	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42501	X	8619	-0-	-33882	-0-	260	1	5905	2	Y	2231	2227	0			28
							2454	9									
02	10444	X	6046	-0-	-4398	-0-	160	1	3588	2	Y	2086	2092	0			22
							3	4	2295	9							
03	11563	X	2423	-0-	-9140	-0-	17	2	2406	9	Y	2187	2176	0	7	8	26
*04	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	406	1	9836	2	Y	2073	2067	0			32
							1	4	2280	9							
*05	8618	X	6384	-0-	-2234	-0-	173	1	3977	2	Y	2031	2027	0	9	8	27
							2234	9									
06	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	308	1	6729	2	Y	2311	2288	0	3	8	47
							2542	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38242	X	38242	-0-	-0-	-0-	1434	1	32915	2	Y	3531	3536	0			44
							9	4	3884	9							
02	34440	X	32317	-0-	-2123	-0-	1288	1	28000	2	Y	2729	2744	0			29
							27	4	3002	9							
03	40517	X	37255	-0-	-3262	-0-	1435	1	32369	2	Y	3127	3109	0	10	8	37
							11	4	3440	9							
*04	39210	X	34632	-0-	-4578	-0-	1243	1	30205	2	Y	2892	2884	0			45
							3	4	3181	9							
*05	40517	X	32207	-0-	-8310	-0-	1222	1	27953	2	Y	2754	2750	0	12	8	37
							3	4	3029	9							
06	37020	X	26004	-0-	-11016	-0-	1048	1	23052	2	Y	1728	1728	0	2	8	35
							3	4	1901	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		77818	-0-	77818	150432	2742	1	72766	2	N	2087	2109	0			51
							14	4	2296	9							
02	206448	X	56016	-0-	-150432	-0-	1976	1	52125	2	N	1719	1707	0			63
							24	4	1891	9							
03	79701	X	62663	-0-	-17038	-0-	2369	1	58156	2	N	1893	1891	0			65
							56	4	2082	9							
04	75300	X	31629	-0-	-43671	-0-	1155	1	28366	2	N	1893	1888	0			70
							26	4	2082	9							
05	77810	X	23211	-0-	-54599	-0-	940	1	20491	2	N	1563	1572	0			61
							61	4	1719	9							
06	75300	X	48060	-0-	-27240	-0-	2051	1	44317	2	N	1534	1541	0			54
							5	4	1687	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70319	X	70319	-0-	-0-	-0-	1093	1	67876	2	Y	1221	1237	0			53
							7	4	1343	9							
02	62356	X	3224	-0-	-59132	-0-	40	1	3137	2	Y	43	94	0			2
							47	9									
03	88709	X	88709	-0-	-0-	-0-	1122	1	84725	2	Y	2590	2479	0			113
							13	4	2849	9							
04	105638	X	105638	-0-	-0-	-0-	1660	1	101192	2	Y	2513	2605	0			21
							22	4	2764	9							
05	69037	X	43125	-0-	-25912	-0-	662	1	41236	2	Y	1109	1126	0			4
							7	4	1220	9							
06	66810	X	40576	-0-	-26234	-0-	586	1	38486	2	Y	1354	1352	0			6
							15	4	1489	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27032	X	-0-	-0-	-27032	-0-						Y	2936	2940	0			36
02	19040	X	15444	-0-	-3596	-0-		585	1	12655	2	Y	1994	2009	0			21
								11	4	2193	9							
03	23188	X	9332	-0-	-13856	-0-		358	1	8124	2	Y	771	780	0	3	8	9
								2	4	848	9							
*04	22440	X	-0-	-0-	-22440	-0-						Y	-0-	9	0			-0-
*05	23188	X	-0-	-0-	-23188	-0-						Y	-0-					-0-
06	16560	X	16147	-0-	-413	-0-		612	1	13449	2	Y	1895	1855	0	2	8	38
								1	4	2085	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	116240	X	116240	-0-	-0-	-0-		1814	1	112667	2	Y	1588	1562	0			69
								12	4	1747	9							
02	135914	X	135914	-0-	-0-	-0-		1657	1	132511	2	Y	1571	1558	0			82
								18	4	1728	9							
03	92114	X	92114	-0-	-0-	-0-		1187	1	89445	2	Y	1335	1359	0			58
								13	4	1469	9							
04	99653	X	99653	-0-	-0-	-0-		1567	1	95471	2	Y	2358	2396	0			20
								21	4	2594	9							
05	64852	X	29792	-0-	-35060	-0-		453	1	28219	2	Y	1014	1031	0			3
								5	4	1115	9							
06	62760	X	41415	-0-	-21345	-0-		604	1	39742	2	Y	957	956	0			4
								16	4	1053	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

01	0		96741	-0-	96741	189826		3382	1	89738	2	N	3275	3288	0			80
								18	4	3603	9							
02	279492	X	89666	-0-	-189826	-0-		3148	1	83086	2	N	3085	3051	0			114
								38	4	3394	9							
03	96286	X	93786	-0-	-2500	-0-		3542	1	86979	2	N	2893	2907	0			100
								83	4	3182	9							
04	93630	X	85120	-0-	-8510	-0-		3235	1	79482	2	N	2118	2139	0			79
								73	4	2330	9							
05	101151	X	101151	-0-	-0-	-0-		4286	1	93532	2	N	2774	2744	0			109
								282	4	3051	9							
06	96060	X	86903	-0-	-9157	-0-		3736	1	80740	2	N	2198	2230	0			77
								9	4	2418	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012

01	0		89916	-0-	89916	182577	3115	1	82647	2	N	3762	3791	0			91
							16	4	4138	9							
02	256932	X	74355	-0-	-182577	-0-	2591	1	68341	2	N	3084	3061	0			114
							31	4	3392	9							
03	97030	X	80944	-0-	-16086	-0-	3029	1	74373	2	N	3155	3160	0			109
							71	4	3471	9							
04	93900	X	33773	-0-	-60127	-0-	1209	1	29726	2	N	2555	2569	0			95
							27	4	2811	9							
05	92659	X	35077	-0-	-57582	-0-	1445	1	31550	2	N	1806	1830	0			71
							95	4	1987	9							
06	87030	X	40323	-0-	-46707	-0-	1644	1	35510	2	N	2877	2847	0			101
							4	4	3165	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223

01	35433	X	-0-	-0-	-35433	-0-					N	-0-					-0-
02	32004	X	4572	-0-	-27432	-0-	55	1	4342	2	N	159	151	0			8
							175	9									
03	52568	X	52568	-0-	-0-	-0-	665	1	50189	2	N	1552	1492	0			68
							7	4	1707	9							
04	69796	X	69796	-0-	-0-	-0-	1104	1	67295	2	N	1255	1312	0			11
							16	4	1381	9							
05	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	275	1	17133	2	N	524	533	0			2
							3	4	576	9							
06	34290	X	25388	-0-	-8902	-0-	366	1	24158	2	N	776	774	0			4
							10	4	854	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365

01	15562	X	777	-0-	-14785	-0-	11	1	554	2	Y	193	198	0			8
							212	9									
02	13076	X	6702	-0-	-6374	-0-	64	1	5086	2	Y	1411	1345	0			74
							1552	9									
03	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	230	1	17351	2	Y	1642	1644	0			72
							2	4	1806	9							
04	36377	X	36377	-0-	-0-	-0-	529	1	32174	2	Y	3333	3377	0			28
							8	4	3666	9							
05	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	293	1	18108	2	Y	3016	3034	0			10
							3	4	3318	9							
06	30930	X	30930	-0-	-0-	-0-	419	1	27533	2	Y	2697	2695	0			12
							11	4	2967	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

01	23622	X	13532	-0-	-10090	-0-	168	1	10379	2	Y	2713	2681	0			117
							1	4	2984	9							
02	21336	X	10982	-0-	-10354	-0-	101	1	8052	2	Y	2571	2553	0			135
							1	4	2828	9							
03	23219	X	-0-	-0-	-23219	-0-					Y	947	1041	0			41
04	16740	X	3139	-0-	-13601	-0-	31	1	1939	2	Y	1063	1095	0			9
							1169	9									
05	17298	X	666	-0-	-16632	-0-	9	1	534	2	Y	112	121	0			-0-
							123	9									
06	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					Y	-0-					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

01	48329	X	9760	-0-	-38569	-0-	359	1	8207	2	Y	1083	1081	0			7
							3	4	1191	9							
02	43652	X	1847	-0-	-41805	-0-	31	1	669	2	Y	1043	1041	0			9
							1147	9									
03	48329	X	434	-0-	-47895	-0-	8	2	426	9	Y	387	393	0	1	8	2
*04	12540	X	2273	-0-	-10267	-0-	36	1	800	2	Y	1306	1304	0			4
							1437	9									
*05	12958	X	5176	-0-	-7782	-0-	120	1	2778	2	Y	2071	2063	0	3	8	9
							2278	9									
06	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	321	1	7005	2	Y	2073	2075	0			7
							1	4	2280	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785

01	31062	X	6317	-0-	-24745	-0-	240	1	5521	2	Y	505	535	0			3
							556	9									
02	28056	X	5791	-0-	-22265	-0-	245	1	5314	2	Y	207	208	0			2
							4	4	228	9							
03	31062	X	6838	-0-	-24224	-0-	262	1	5942	2	Y	576	575	0	1	8	2
							634	9									
*04	29160	X	-0-	-0-	-29160	-0-					Y	377	378	0			1
*05	30132	X	-0-	-0-	-30132	-0-					Y	771	768	0	1	8	3
06	6630	X	4222	-0-	-2408	-0-	133	1	2909	2	Y	1073	1072	0			4
							1180	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498

01	22289	X	14065	-0-	-8224	-0-	190	1	11808	2	Y	1876	1861	0			81
							3	4	2064	9							
02	20132	X	10693	-0-	-9439	-0-	109	1	8542	2	Y	1853	1837	0			97
							4	4	2038	9							
03	22289	X	3233	-0-	-19056	-0-	35	1	2546	2	Y	593	664	0			26
							652	9									
04	17970	X	1351	-0-	-16619	-0-	9	1	538	2	Y	731	751	0			6
							804	9									
05	17577	X	522	-0-	-17055	-0-	7	1	300	2	Y	195	200	0			1
							215	9									
06	13620	X	1541	-0-	-12079	-0-	18	1	1165	2	Y	325	325	0			1
							358	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
01	0		77004	-0-	77004	156032	2710	1	71873	2	Y	2188	2208	0			53
							14	4	2407	9							
02	218662	X	62630	-0-	-156032	-0-	2216	1	58441	2	Y	1769	1757	0			65
							27	4	1946	9							
03	80104	X	71803	-0-	-8301	-0-	2720	1	66813	2	Y	2005	2001	0			69
							64	4	2206	9							
04	81670	X	81670	-0-	-0-	-0-	3116	1	76517	2	Y	1788	1791	0			66
							70	4	1967	9							
05	108298	X	108298	-0-	-0-	-0-	4618	1	100813	2	Y	2331	2306	0			91
							303	4	2564	9							
06	96622	X	96622	-0-	-0-	-0-	4178	1	90259	2	Y	1976	1997	0			70
							11	4	2174	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	35371	X	19932	-0-	-15439	-0-	719	1	16426	2	Y	2531	2601	0			16
							3	4	2784	9							
02	31948	X	15691	-0-	-16257	-0-	577	1	12618	2	Y	2259	2255	0			20
							11	4	2485	9							
03	35371	X	17548	-0-	-17823	-0-	649	1	14778	2	Y	1925	1934	0	3	8	8
							3	4	2118	9							
*04	24870	X	14660	-0-	-10210	-0-	459	1	11157	2	Y	2766	2766	0			8
							1	4	3043	9							
*05	25699	X	23915	-0-	-1784	-0-	885	1	20243	2	Y	2533	2527	0	3	8	11
							1	4	2786	9							
06	21992	X	21992	-0-	-0-	-0-	846	1	18640	2	Y	2277	2280	0			8
							1	4	2505	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	40982	X	20867	-0-	-20115	-0-	757	1	17293	2	Y	2555	2590	0			16
							6	4	2811	9							
02	33964	X	13709	-0-	-20255	-0-	495	1	10776	2	Y	2207	2203	0			20
							10	4	2428	9							
03	37603	X	14978	-0-	-22625	-0-	538	1	12196	2	Y	2037	2046	0	3	8	8
							3	4	2241	9							
*04	32910	X	845	-0-	-32065	-0-	6	2	839	9	Y	763	769	0			2
*05	31465	X	22793	-0-	-8672	-0-	817	1	18731	2	Y	2950	2936	0	4	8	12
							3245	9									
06	20190	X	20169	-0-	-21	-0-	743	1	16378	2	Y	2770	2772	0			10
							1	4	3047	9							

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	120243	X	120243	-0-	-0-	-0-	4870	1	109788	2	Y	5051	5009	0	16	8	72
							29	4	5556	9							
02	108977	X	108977	-0-	-0-	-0-	4600	1	98611	2	Y	5156	5035	0	98	8	95
							94	4	5672	9							
03	116652	X	116652	-0-	-0-	-0-	4741	1	105533	2	Y	5771	5728	0	37	8	101
							30	4	6348	9							
*04	114467	X	114467	-0-	-0-	-0-	4380	1	104603	2	Y	4977	4949	0			129
							9	4	5475	9							
*05	145657	X	145657	-0-	-0-	-0-	5864	1	134301	2	Y	4982	4939	0	46	8	126
							12	4	5480	9							
06	107148	X	107148	-0-	-0-	-0-	4459	1	97962	2	Y	4286	4316	0	17	8	79
							12	4	4715	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33852	X	3177	-0-	-30675	-0-	123	1	2883	2	Y	155	159	0			1
							171	9									
02	30576	X	876	-0-	-29700	-0-	34	1	756	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
03	33852	X	1475	-0-	-32377	-0-	58	1	1364	2	Y	48	49	0			-0-
							53	9									
*04	26160	X	-0-	-0-	-26160	-0-					Y	475	474	0			1
*05	21297	X	6027	-0-	-15270	-0-	184	1	4236	2	Y	1461	1454	0	2	8	6
							1607	9									
06	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	264	1	5760	2	Y	635	639	0			2
							699	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		62633	-0-	62633	125894	2169	1	57567	2	Y	2624	2646	0			64
							11	4	2886	9							
02	177408	X	51514	-0-	-125894	-0-	1794	1	47310	2	Y	2171	2155	0			80
							22	4	2388	9							
03	60681	X	60681	-0-	-0-	-0-	2270	1	55717	2	Y	2401	2398	0			83
							53	4	2641	9							
04	63508	X	63508	-0-	-0-	-0-	2393	1	58799	2	Y	2056	2063	0			76
							54	4	2262	9							
05	59737	X	46970	-0-	-12767	-0-	1958	1	42696	2	Y	1988	1986	0			78
							129	4	2187	9							
06	57810	X	52436	-0-	-5374	-0-	2232	1	48255	2	Y	1766	1782	0			62
							6	4	1943	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
01	0		78904	-0-	78904	159932	2787	1	73927	2	Y	1977	1993	0			48
							15	4	2175	9							
02	223861	X	63929	-0-	-159932	-0-	2268	1	59866	2	Y	1607	1596	0			59
							27	4	1768	9							
03	89063	X	77833	-0-	-11230	-0-	2967	1	72878	2	Y	1744	1743	0			60
							70	4	1918	9							
04	85920	X	38238	-0-	-47682	-0-	1434	1	35207	2	Y	1423	1430	0			53
							32	4	1565	9							
05	81034	X	33192	-0-	-47842	-0-	1386	1	30251	2	Y	1332	1333	0			52
							90	4	1465	9							
06	76350	X	34497	-0-	-41853	-0-	1464	1	31615	2	Y	1285	1292	0			45
							4	4	1414	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29264	X	17564	-0-	-11700	-0-	244	1	15216	2	Y	1911	1882	0			83
							2	4	2102	9							
02	26432	X	13764	-0-	-12668	-0-	143	1	11538	2	Y	1892	1876	0			99
							2	4	2081	9							
03	29264	X	22637	-0-	-6627	-0-	273	1	20603	2	Y	1597	1626	0			70
							4	4	1757	9							
04	42822	X	42822	-0-	-0-	-0-	669	1	40732	2	Y	1283	1342	0			11
							10	4	1411	9							
05	39143	X	39143	-0-	-0-	-0-	591	1	36707	2	Y	1672	1677	0			6
							6	4	1839	9							
06	17010	X	4343	-0-	-12667	-0-	46	1	2859	2	Y	1306	1306	0			6
							1	4	1437	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
01	0		80448	-0-	80448	162700	2837	1	75286	2	Y	2100	2118	0			51
							15	4	2310	9							
02	230154	X	67454	-0-	-162700	-0-	2392	1	63102	2	Y	1755	1741	0			65
							29	4	1931	9							
03	84754	X	83346	-0-	-1408	-0-	3174	1	77956	2	Y	1947	1945	0			67
							74	4	2142	9							
04	91233	X	91233	-0-	-0-	-0-	3485	1	85591	2	Y	1890	1887	0			70
							78	4	2079	9							
05	93560	X	93560	-0-	-0-	-0-	3998	1	87286	2	Y	1831	1829	0			72
							262	4	2014	9							
06	81546	X	81546	-0-	-0-	-0-	3538	1	76433	2	Y	1424	1446	0			50
							9	4	1566	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58280	X	7600	-0-	-50680	-0-	311	1	7019	2	Y	243	241	0			2
							3	4	267	9							
02	52640	X	8604	-0-	-44036	-0-	356	1	7694	2	Y	497	495	0			4
							7	4	547	9							
03	58280	X	4350	-0-	-53930	-0-	169	1	3842	2	Y	308	311	0			1
							339	9									
*04	7380	X	5596	-0-	-1784	-0-	173	1	4220	2	Y	1094	1092	0			3
							1203	9									
*05	9517	X	7127	-0-	-2390	-0-	213	1	4900	2	Y	1831	1824	0	2	8	8
							2014	9									
06	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	343	1	7503	2	Y	1586	1588	0			6
							1	4	1745	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92845	X	50712	-0-	-42133	-0-	756	1	47077	2	N	2612	2625	0			32
							6	4	2873	9							
02	75236	X	45555	-0-	-29681	-0-	528	1	42216	2	N	2549	2549	0			32
							7	4	2804	9							
03	73873	X	54327	-0-	-19546	-0-	673	1	50715	2	N	2665	2663	0			34
							7	4	2932	9							
04	71490	X	54081	-0-	-17409	-0-	823	1	50188	2	N	2782	2736	0			80
							10	4	3060	9							
05	73873	X	29074	-0-	-44799	-0-	427	1	26597	2	N	1859	1915	0			24
							5	4	2045	9							
06	52590	X	33742	-0-	-18848	-0-	473	1	31083	2	N	1975	1976	0			23
							13	4	2173	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43648	X	21066	-0-	-22582	-0-	272	1	16901	2	Y	3537	3542	0			24
							2	4	3891	9							
02	38416	X	10131	-0-	-28285	-0-	80	1	6519	2	Y	3210	3209	0			25
							1	4	3531	9							
03	31465	X	16984	-0-	-14481	-0-	162	1	12189	2	Y	4210	4193	0			42
							2	4	4631	9							
04	37027	X	37027	-0-	-0-	-0-	533	1	32465	2	Y	3655	3675	0			22
							8	4	4021	9							
05	31465	X	30447	-0-	-1018	-0-	443	1	27447	2	Y	2320	2327	0			15
							5	4	2552	9							
06	23792	X	23792	-0-	-0-	-0-	295	1	19450	2	Y	3672	3670	0			17
							8	4	4039	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
01	38750	X	26211	-0-	-12539	-0-	354	1	22095	2	Y	3417	3418	0			24
							3	4	3759	9							
02	32648	X	16303	-0-	-16345	-0-	162	1	13049	2	Y	2809	2811	0			22
							2	4	3090	9							
03	33697	X	17937	-0-	-15760	-0-	192	1	14506	2	Y	2943	2936	0			29
							2	4	3237	9							
04	28680	X	20987	-0-	-7693	-0-	272	1	16532	2	Y	3799	3805	0			23
							4	4	4179	9							
05	46013	X	46013	-0-	-0-	-0-	660	1	41078	2	Y	3880	3878	0			25
							7	4	4268	9							
06	25380	X	23550	-0-	-1830	-0-	307	1	20180	2	Y	2777	2789	0			13
							8	4	3055	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
01	37138	X	29504	-0-	-7634	-0-	398	1	24706	2	Y	3997	3997	0			28
							3	4	4397	9							
02	31528	X	19677	-0-	-11851	-0-	199	1	16047	2	Y	3117	3120	0			25
							2	4	3429	9							
03	34906	X	17020	-0-	-17886	-0-	179	1	13510	2	Y	3026	3021	0			30
							2	4	3329	9							
04	30270	X	22600	-0-	-7670	-0-	305	1	18572	2	Y	3381	3391	0			20
							4	4	3719	9							
05	29512	X	8584	-0-	-20928	-0-	122	1	7485	2	Y	886	900	0			6
							2	4	975	9							
06	28560	X	13454	-0-	-15106	-0-	171	1	11166	2	Y	1920	1917	0			9
							5	4	2112	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
01	48391	X	29941	-0-	-18450	-0-	408	1	25412	2	Y	3744	3749	0			26
							3	4	4118	9							
02	40264	X	11148	-0-	-29116	-0-	93	1	7321	2	Y	3394	3393	0			27
							1	4	3733	9							
03	39432	X	3778	-0-	-35654	-0-	59	2	3719	9	Y	3381	3375	0			33
04	38160	X	3216	-0-	-34944	-0-	16	1	919	2	Y	2074	2095	0			12
							2281	9									
05	39432	X	21851	-0-	-17581	-0-	294	1	18119	2	Y	3123	3114	0			21
							3	4	3435	9							
06	28980	X	24039	-0-	-4941	-0-	310	1	20408	2	Y	3011	3018	0			14
							9	4	3312	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
01	107008	X	107008	-0-	-0-	-0-	1579	1	98283	2	Y	6486	6486	0			45
							11	4	7135	9							
02	83468	X	83468	-0-	-0-	-0-	956	1	76588	2	Y	5377	5380	0			42
							9	4	5915	9							
03	84692	X	62786	-0-	-21906	-0-	742	1	56013	2	Y	5475	5463	0			54
							8	4	6023	9							
04	81960	X	28308	-0-	-53652	-0-	386	1	23468	2	Y	4045	4075	0			24
							4	4	4450	9							
05	84692	X	61209	-0-	-23483	-0-	818	1	50865	2	Y	8652	8619	0			57
							9	4	9517	9							
06	123198	X	123198	-0-	-0-	-0-	1682	1	110520	2	Y	9957	9968	0			46
							43	4	10953	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
01	101764	X	101764	-0-	-0-	-0-	1500	1	93316	2	Y	6306	6310	0			44
							11	4	6937	9							
02	78368	X	78368	-0-	-0-	-0-	899	1	71868	2	Y	5082	5086	0			40
							11	4	5590	9							
03	82491	X	68852	-0-	-13639	-0-	828	1	62367	2	Y	5133	5122	0			51
							11	4	5646	9							
04	79830	X	71427	-0-	-8403	-0-	918	1	56071	2	Y	13114	13087	0			78
							13	4	14425	9							
05	111452	X	111452	-0-	-0-	-0-	1557	1	96801	2	Y	11888	11888	0			78
							17	4	13077	9							
06	96799	X	96799	-0-	-0-	-0-	1224	1	80547	2	Y	13631	13646	0			63
							34	4	14994	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70211	X	70211	-0-	-0-	-0-	1027	1	63827	2	Y	4863	4868	0			34
							8	4	5349	9							
02	56392	X	44885	-0-	-11507	-0-	499	1	39946	2	Y	4032	4034	0			32
							5	4	4435	9							
03	62434	X	26442	-0-	-35992	-0-	288	1	21681	2	Y	4063	4055	0			40
							4	4	4469	9							
04	60420	X	34257	-0-	-26163	-0-	471	1	28641	2	Y	4672	4684	0			28
							6	4	5139	9							
05	63069	X	63069	-0-	-0-	-0-	911	1	56546	2	Y	5093	5088	0			33
							10	4	5602	9							
06	69300	X	69300	-0-	-0-	-0-	938	1	61740	2	Y	5998	6003	0			28
							24	4	6598	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0134WA RRCID -> 290539 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87588	X	87588	-0-	-0-	-0-	1303	1	80987	2	Y	4807	4809	0			33
							10	4	5288	9							
02	67088	X	58070	-0-	-9018	-0-	663	1	53079	2	Y	3928	3930	0			31
							7	4	4321	9							
03	74276	X	44653	-0-	-29623	-0-	521	1	39350	2	Y	4344	4332	0			43
							4	4	4778	9							
04	71880	X	62917	-0-	-8963	-0-	915	1	55832	2	Y	5598	5608	0			33
							12	4	6158	9							
05	74276	X	59771	-0-	-14505	-0-	896	1	55627	2	Y	2944	2958	0			19
							10	4	3238	9							
06	71880	X	55241	-0-	-16639	-0-	763	1	50126	2	Y	3938	3939	0			18
							20	4	4332	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89601	X	89601	-0-	-0-	-0-	3266	1	73931	2	Y	11261	11204	0			128
							17	4	12387	9							
02	85007	X	85007	-0-	-0-	-0-	3364	1	72411	2	Y	8334	8456	0			6
							65	4	9167	9							
03	81193	X	81193	-0-	-0-	-0-	3114	1	69472	2	Y	7810	7747	0			69
							16	4	8591	9							
*04	84646	X	84646	-0-	-0-	-0-	2993	1	71657	2	Y	9081	9049	0			101
							7	4	9989	9							
*05	85771	X	85771	-0-	-0-	-0-	3214	1	72740	2	Y	8919	8937	0			83
							6	4	9811	9							
06	71730	X	56731	-0-	-14999	-0-	2201	1	47797	2	Y	6116	6119	0			80
							5	4	6728	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76880	X	76880	-0-	-0-	-0-	2816	1	63789	2	Y	9327	9313	0			106
							15	4	10260	9							
02	69748	X	69748	-0-	-0-	-0-	2690	1	57938	2	Y	8243	8344	0			5
							53	4	9067	9							
03	66703	X	66703	-0-	-0-	-0-	2477	1	55329	2	Y	8075	8009	0			71
							14	4	8883	9							
*04	59520	X	57965	-0-	-1555	-0-	1996	1	47858	2	Y	7370	7359	0			82
							4	4	8107	9							
*05	61504	X	57462	-0-	-4042	-0-	2091	1	47279	2	Y	7354	7368	0			68
							3	4	8089	9							
06	62862	X	62862	-0-	-0-	-0-	2477	1	53683	2	Y	6087	6075	0			80
							6	4	6696	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53382	X	50473	-0-	-2909	-0-	1859	1	42157	2	Y	5860	5826	0			67
							11	4	6446	9							
02	48216	X	42502	-0-	-5714	-0-	1647	1	35466	2	Y	4869	4933	0			3
							33	4	5356	9							
03	45911	X	42071	-0-	-3840	-0-	1578	1	35186	2	Y	4815	4775	0			43
							10	4	5297	9							
*04	48870	X	43882	-0-	-4988	-0-	1568	1	37584	2	Y	4297	4292	0			48
							3	4	4727	9							
*05	50468	X	44053	-0-	-6415	-0-	1667	1	37779	2	Y	4185	4194	0			39
							3	4	4604	9							
06	48840	X	44335	-0-	-4505	-0-	1764	1	38219	2	Y	3953	3940	0			52
							4	4	4348	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106397	X	62490	-0-	-43907	-0-	2001	1	45550	2	Y	13570	13572	0			83
							12	4	14927	9							
02	51180	X	51180	-0-	-0-	-0-	1940	1	42022	2	Y	6525	6488	0	1	8	119
							40	4	7178	9							
03	51516	X	51516	-0-	-0-	-0-	1876	1	42209	2	Y	6746	6746	0	25	8	94
							10	4	7421	9							
*04	49687	X	49687	-0-	-0-	-0-	1718	1	41523	2	Y	5856	5894	0			56
							4	4	6442	9							
*05	50127	X	48505	-0-	-1622	-0-	1778	1	40549	2	Y	5614	5605	0			65
							3	4	6175	9							
06	48510	X	46534	-0-	-1976	-0-	1786	1	38930	2	Y	5285	5256	0	1	8	93
							4	4	5814	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103121	X	72060	-0-	-31061	-0-	2488	1	56721	2	Y	11670	11648	0			72
							14	4	12837	9							
02	81604	X	81604	-0-	-0-	-0-	3134	1	67928	2	Y	9528	9424	0	2	8	174
							61	4	10481	9							
03	102224	X	102224	-0-	-0-	-0-	3817	1	85926	2	Y	11326	11300	0	42	8	158
							22	4	12459	9							
*04	82200	X	43706	-0-	-38494	-0-	1337	1	32259	2	Y	9188	9258	0			88
							3	4	10107	9							
*05	84940	X	39110	-0-	-45830	-0-	1398	1	31812	2	Y	5362	5388	0			62
							2	4	5898	9							
06	82200	X	15977	-0-	-66223	-0-	367	1	7985	2	Y	6931	6870	0	1	8	122
							1	4	7624	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172704	X	67754	-0-	-104950	-0-	2468	1	56331	2	Y	8130	8226	0			50
							12	4	8943	9							
02	86856	X	23225	-0-	-63631	-0-	880	1	19031	2	Y	2997	2991	0	1	8	55
							17	4	3297	9							
03	96162	X	20426	-0-	-75736	-0-	711	1	15921	2	Y	3445	3439	0	13	8	48
							4	4	3790	9							
*04	93060	X	4827	-0-	-88233	-0-	34	1	745	2	Y	3680	3693	0			35
							4048	9									
*05	96162	X	3060	-0-	-93102	-0-	1	2	3059	9	Y	2781	2784	0			32
06	65580	X	5480	-0-	-60100	-0-	118	1	2649	2	Y	2466	2455	0			43
							2713	9									

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9544 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80591	X	80591	-0-	-0-	-0-	2892	1	65466	2	Y	11105	11077	0			126
							17	4	12216	9							
02	76886	X	76886	-0-	-0-	-0-	2921	1	63000	2	Y	9917	10036	0			7
							56	4	10909	9							
03	68448	X	65419	-0-	-3029	-0-	2348	1	52352	2	Y	9733	9654	0			86
							13	4	10706	9							
*04	66240	X	65031	-0-	-1209	-0-	2176	1	52122	2	Y	9753	9730	0			109
							5	4	10728	9							
*05	68448	X	18886	-0-	-49562	-0-	672	1	15221	2	Y	2721	2805	0			25
							2993	9									
06	66240	X	50109	-0-	-16131	-0-	1888	1	41020	2	Y	6543	6482	0			86
							4	4	7197	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566

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
01	141253	X	69270	-0-	-71983	-0-	2559	1	58317	2	Y	7618	7673	0			47
							14	4	8380	9							
02	65436	X	59966	-0-	-5470	-0-	2338	1	50682	2	Y	6273	6204	0	1	8	115
							46	4	6900	9							
03	72447	X	60254	-0-	-12193	-0-	2257	1	50787	2	Y	6542	6542	0	24	8	91
							14	4	7196	9							
*04	69660	X	54878	-0-	-14782	-0-	1924	1	46484	2	Y	5878	5912	0			57
							4	4	6466	9							
*05	71982	X	48299	-0-	-23683	-0-	1811	1	41210	2	Y	4795	4797	0			55
							3	4	5275	9							
06	67050	X	39301	-0-	-27749	-0-	1719	1	37569	2	Y	8	63	0			-0-
							4	4	9	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9869 - 20156

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
01	166103	X	77963	-0-	-88140	-0-	2781	1	63548	2	Y	10563	10647	0			65
							15	4	11619	9							
02	65771	X	65771	-0-	-0-	-0-	2453	1	53164	2	Y	9186	9081	0	2	8	168
							49	4	10105	9							
03	71548	X	67760	-0-	-3788	-0-	2467	1	55569	2	Y	8825	8837	0	33	8	123
							16	4	9708	9							
*04	69240	X	67289	-0-	-1951	-0-	2324	1	56098	2	Y	8056	8102	0			77
							5	4	8862	9							
*05	71548	X	65758	-0-	-5790	-0-	2416	1	54999	2	Y	7581	7570	0			88
							4	4	8339	9							
06	69240	X	61563	-0-	-7677	-0-	2387	1	52042	2	Y	6480	6453	0	1	8	114
							6	4	7128	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576

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
01	141056	X	70472	-0-	-70584	-0-	2529	1	57642	2	Y	9351	9420	0			57
							15	4	10286	9							
02	60224	X	60224	-0-	-0-	-0-	2275	1	49323	2	Y	7802	7715	0	1	8	143
							44	4	8582	9							
03	66526	X	64500	-0-	-2026	-0-	2359	1	53090	2	Y	8216	8213	0	31	8	115
							13	4	9038	9							
*04	64607	X	64607	-0-	-0-	-0-	2213	1	53482	2	Y	8098	8135	0			78
							4	4	8908	9							
*05	66554	X	66554	-0-	-0-	-0-	2453	1	55771	2	Y	7568	7559	0			87
							5	4	8325	9							
06	64380	X	55424	-0-	-8956	-0-	2129	1	46496	2	Y	6176	6153	0	1	8	109
							5	4	6794	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0036WA RRCID -> 291919 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10039 - 20358

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
01	148685	X	75101	-0-	-73584	-0-	2412	1	55051	2	Y	16023	16081	0			98
							13	4	17625	9							
02	62328	X	57193	-0-	-5135	-0-	2045	1	44297	2	Y	9828	9744	0	2	8	180
							40	4	10811	9							
03	69006	X	68699	-0-	-307	-0-	2446	1	55028	2	Y	10190	10190	0	38	8	142
							16	4	11209	9							
*04	66780	X	61178	-0-	-5602	-0-	2038	1	49272	2	Y	8967	9023	0			86
							4	4	9864	9							
*05	69006	X	62918	-0-	-6088	-0-	2254	1	51341	2	Y	8474	8462	0			98
							2	4	9321	9							
06	66780	X	59188	-0-	-7592	-0-	2234	1	48699	2	Y	7500	7465	0	1	8	132
							5	4	8250	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0034WA RRCID -> 292011 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9884 - 20184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154141	X	74511	-0-	-79630	-0-	2588	1	59065	2	Y	11675	11771	0			72
							15	4	12843	9							
02	67917	X	67917	-0-	-0-	-0-	2503	1	54306	2	Y	10055	9941	0	2	8	184
							47	4	11061	9							
03	70463	X	66897	-0-	-3566	-0-	2368	1	53303	2	Y	10193	10197	0	38	8	142
							14	4	11212	9							
*04	68190	X	63676	-0-	-4514	-0-	2139	1	51717	2	Y	8924	8980	0			86
							4	4	9816	9							
*05	70463	X	65515	-0-	-4948	-0-	2368	1	53923	2	Y	8382	8371	0			97
							4	4	9220	9							
06	68190	X	58781	-0-	-9409	-0-	2231	1	48611	2	Y	7212	7181	0	1	8	127
							6	4	7933	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0071WA RRCID -> 292398 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9346 - 20232

01	78058	X	43332	-0-	-34726	-0-	562	1	34966	2	N	7091	7100	0			36
							4	4	7800	9							
02	74470	X	74470	-0-	-0-	-0-	845	1	67486	2	N	5573	5569	0			40
							9	4	6130	9							
03	78058	X	77348	-0-	-710	-0-	931	1	70236	2	N	5610	5608	0			42
							10	4	6171	9							
04	75540	X	65472	-0-	-10068	-0-	962	1	58544	2	N	5413	5346	0			109
							12	4	5954	9							
05	78058	X	70401	-0-	-7657	-0-	1021	1	63519	2	N	5318	5373	0			54
							11	4	5850	9							
06	75540	X	64873	-0-	-10667	-0-	901	1	59254	2	N	4268	4288	0			34
							23	4	4695	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0075WA RRCID -> 292401 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 19311

01	94209	X	77511	-0-	-16698	-0-	1028	1	63823	2	N	11502	11505	0			58
							8	4	12652	9							
02	85092	X	68887	-0-	-16205	-0-	739	1	59162	2	N	8160	8159	0			59
							10	4	8976	9							
03	94209	X	50088	-0-	-44121	-0-	573	1	43165	2	N	5767	5783	0			43
							6	4	6344	9							
04	75000	X	1205	-0-	-73795	-0-	19	1	1141	2	N	41	83	0			1
							45	9									
05	77500	X	11749	-0-	-65751	-0-	160	1	9879	2	N	1553	1538	0			16
							2	4	1708	9							
06	75000	X	10935	-0-	-64065	-0-	150	1	9812	2	N	881	890	0			7
							4	4	969	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0073WA RRCID -> 292503 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 9149 - 20031

01	73412	X	73412	-0-	-0-	-0-	1009	1	62757	2	N	8764	8776	0			44
							6	4	9640	9							
02	63196	X	62749	-0-	-447	-0-	683	1	54660	2	N	6728	6723	0			49
							5	4	7401	9							
03	72288	X	72288	-0-	-0-	-0-	844	1	63777	2	N	6961	6958	0			52
							10	4	7657	9							
04	75733	X	75733	-0-	-0-	-0-	1098	1	66948	2	N	6973	6885	0			140
							17	4	7670	9							
05	69967	X	59345	-0-	-10622	-0-	815	1	50620	2	N	7183	7250	0			73
							9	4	7901	9							
06	67710	X	66939	-0-	-771	-0-	894	1	58809	2	N	6556	6577	0			52
							24	4	7212	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0024WA RRCID -> 292935 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9502 PERF.10272 - 20648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93465	X	74722	-0-	-18743	-0-	2678	1	60588	2	Y	10401	10382	0			118
							15	4	11441	9							
02	83972	X	70530	-0-	-13442	-0-	2674	1	57575	2	Y	9297	9409	0			6
							54	4	10227	9							
03	80476	X	67807	-0-	-12669	-0-	2470	1	55178	2	Y	9223	9147	0			82
							14	4	10145	9							
*04	75510	X	58309	-0-	-17201	-0-	1961	1	46972	2	Y	8520	8507	0			95
							4	4	9372	9							
*05	78089	X	61097	-0-	-16992	-0-	2184	1	49548	2	Y	8510	8526	0			79
							4	4	9361	9							
06	75570	X	62995	-0-	-12575	-0-	2415	1	52325	2	Y	7497	7478	0			98
							8	4	8247	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0025WA RRCID -> 293292 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9398 PERF.10003 - 20347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		59479	-0-	59479	876232	2011	1	45463	2	Y	10903	10880	0			124
							12	4	11993	9							
02	14B2 EXT		42839	-0-	42839	919071	1575	1	33970	2	Y	6602	6722	0			4
							32	4	7262	9							
03	979025	X	59954	-0-	-919071	-0-	2079	1	46350	2	Y	10465	10376	0			93
							13	4	11512	9							
*04	68400	X	64664	-0-	-3736	-0-	2176	1	52221	2	Y	9330	9319	0			104
							4	4	10263	9							
*05	70680	X	66689	-0-	-3991	-0-	2303	1	52105	2	Y	11161	11162	0			103
							4	4	12277	9							
06	68400	X	58131	-0-	-10269	-0-	2150	1	46697	2	Y	8435	8428	0			110
							5	4	9279	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0042WC RRCID -> 293367 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 10152 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		28414	-0-	28414	28414	1048	1	23656	2	Y	3366	3347	0	5	8	14
							7	4	3703	9							
*04	14B2 EXT		115525	-0-	115525	143939	4055	1	98524	2	Y	11761	11740	0			35
							9	4	12937	9							
*05	14B2 EXT		70881	-0-	70881	214820	2660	1	60962	2	Y	6594	6593	0	8	8	28
							6	4	7253	9							
06	14B2 EXT		114910	-0-	114910	329730	4503	1	99072	2	Y	10293	10285	0			36
							13	4	11322	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0041WD RRCID -> 293382 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		13863	-0-	13863	13863	557	1	12195	2	Y	1000	991	0			9
							11	4	1100	9							
03	14B2 EXT		163485	-0-	163485	177348	6274	1	141765	2	Y	14008	13941	0	19	8	57
							37	4	15409	9							
*04	14B2 EXT		193216	-0-	193216	370564	6986	1	169685	2	Y	15027	15039	0			45
							15	4	16530	9							
*05	14B2 EXT		112683	-0-	112683	483247	4362	1	99908	2	Y	7641	7644	0	10	8	32
							8	4	8405	9							
06	14B2 EXT		170737	-0-	170737	653984	6904	1	151785	2	Y	10936	10929	0			39
							18	4	12030	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0043WD RRCID -> 293528 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		16189	-0-	16189	16189	612	1	13863	2	Y	1555	1547	0	2	8	6
							3	4	1711	9							
*04	14B2 EXT		160327	-0-	160327	176516	5779	1	140426	2	Y	12826	12794	0			38
							13	4	14109	9							
*05	14B2 EXT		112071	-0-	112071	288587	4313	1	98801	2	Y	8136	8130	0	10	8	34
							7	4	8950	9							
06	14B2 EXT		170921	-0-	170921	459508	6861	1	150843	2	Y	11999	11991	0			42
							18	4	13199	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0011WC RRCID -> 293544 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10023 - 20338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		154633	-0-	154633	177027	5786	1	132592	2	Y	14748	14719	0			93
							32	4	16223	9							
02	SHUT IN		148724	-0-	148724	325751	5805	1	126568	2	Y	14759	14720	0			132
							116	4	16235	9							
03	SHUT IN		153869	-0-	153869	479620	5745	1	129872	2	Y	16564	16606	0	23	8	67
							32	4	18220	9							
*04	SHUT IN		127645	-0-	127645	607265	4467	1	108467	2	Y	13365	13392	0			40
							9	4	14702	9							
*05	732552	X	125287	-0-	-607265	-0-	4693	1	107444	2	Y	11947	11922	0	15	8	50
							8	4	13142	9							
*06	110750	X	110750	-0-	-0-	-0-	4354	1	95692	2	Y	9722	9738	0			34
							10	4	10694	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0022WA RRCID -> 293546 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 20510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68105	X	68105	-0-	-0-	-0-	2456	1	55577	2	Y	9142	9130	0			104
							16	4	10056	9							
02	63840	X	62205	-0-	-1635	-0-	2368	1	50958	2	Y	8027	8126	0			5
							49	4	8830	9							
03	70680	X	60358	-0-	-10322	-0-	2219	1	49609	2	Y	7740	7677	0			68
							16	4	8514	9							
*04	68400	X	59438	-0-	-8962	-0-	2074	1	49651	2	Y	7007	6997	0			78
							5	4	7708	9							
*05	70680	X	57149	-0-	-13531	-0-	2119	1	47940	2	Y	6442	6460	0			60
							4	4	7086	9							
06	66660	X	52971	-0-	-13689	-0-	2052	1	44489	2	Y	5839	5823	0			76
							7	4	6423	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0012WD RRCID -> 293842 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10210 - 19582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		218815	-0-	218815	237215	8305	1	190324	2	Y	18307	18226	0			116
							48	4	20138	9							
02	SHUT IN		220602	-0-	220602	457817	8816	1	192070	2	Y	17766	17723	0			159
							173	4	19543	9							
03	SHUT IN		207966	-0-	207966	665783	7915	1	178843	2	Y	19238	19293	0	26	8	78
							46	4	21162	9							
*04	SHUT IN		186463	-0-	186463	852246	6701	1	162807	2	Y	15400	15432	0			46
							15	4	16940	9							
*05	1026668	X	174422	-0-	-852246	-0-	6698	1	153379	2	Y	13031	13006	0	16	8	55
							11	4	14334	9							
*06	161207	X	161207	-0-	-0-	-0-	6480	1	142506	2	Y	11095	11111	0			39
							16	4	12205	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0013WC RRCID -> 293844 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 11682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		166464	-0-	166464	174508	6290	1	144103	2	Y	14578	14507	0			92
							35	4	16036	9							
02	SHUT IN		153056	-0-	153056	327564	6194	1	135069	2	Y	10609	10606	0			95
							123	4	11670	9							
03	SHUT IN		134229	-0-	134229	461793	5034	1	113829	2	Y	13942	13961	0	19	8	57
							30	4	15336	9							
*04	SHUT IN		145321	-0-	145321	607114	5110	1	124169	2	Y	14573	14586	0			44
							12	4	16030	9							
*05	SHUT IN		158093	-0-	158093	765207	5963	1	136673	2	Y	14043	14011	0	17	8	59
							10	4	15447	9							
06	SHUT IN		129862	-0-	129862	895069	5132	1	112788	2	Y	10844	10865	0			38
							14	4	11928	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0255WA RRCID -> 293916 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

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	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	33	1	1932	2	N	306	303	0			3
							337	9									
05	127954	X	127954	-0-	-0-	-0-	1717	1	106795	2	N	17657	17602	0			58
							19	4	19423	9							
06	174490	X	174490	-0-	-0-	-0-	2302	1	151415	2	N	18829	18801	0			86
							61	4	20712	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0253WA RRCID -> 293926 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 8027 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	604	-0-	604	604		7	1	276	2	N	292	290	0			2
							321	9									
05	SHUT IN	169593	-0-	169593	170197		2290	1	142460	2	N	22562	22490	0			74
							25	4	24818	9							
06	SHUT IN	210488	-0-	210488	380685		2798	1	184000	2	N	21470	21446	0			98
							73	4	23617	9							

HAY WINSTON 17/20 E WELL #: 0012WA RRCID -> 293990 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9281 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	74797	-0-	74797	74797		2315	1	52326	2	Y	18312	18143	0	95	8	74
							13	4	20143	9							
*04	SHUT IN	115232	-0-	115232	190029		3384	1	82251	2	Y	26900	26894	0			80
							7	4	29590	9							
*05	SHUT IN	102187	-0-	102187	292216		3218	1	73765	2	Y	22907	22890	0			97
							6	4	25198	9							
06	SHUT IN	103677	-0-	103677	395893		3446	1	75749	2	Y	22248	22266	0			79
							9	4	24473	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY WINSTON 17/20 F WELL #: 0013WA RRCID -> 293991 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		96803	-0-	96803	96803		3100	1	70005	2	Y	21527	21329	0	111	8	87
								18	4	23680	9							
*04	SHUT IN		191633	-0-	191633	288436		5876	1	142822	2	Y	39021	38991	0			117
								12	4	42923	9							
*05	SHUT IN		106119	-0-	106119	394555		3449	1	78994	2	Y	21517	21543	0			91
								7	4	23669	9							
06	SHUT IN		107417	-0-	107417	501972		3654	1	80339	2	Y	21286	21302	0			75
								9	4	23415	9							

HAY WINSTON 17/20 G WELL #: 0014WA RRCID -> 294012 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 9260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		49123	-0-	49123	49123		1506	1	34011	2	Y	12360	12246	0	64	8	50
								10	4	13596	9							
*04	SHUT IN		80492	-0-	80492	129615		2401	1	58324	2	Y	17965	17961	0			54
								5	4	19762	9							
*05	SHUT IN		68597	-0-	68597	198212		2138	1	49040	2	Y	15833	15820	0			67
								3	4	17416	9							
06	SHUT IN		69226	-0-	69226	267438		2266	1	49750	2	Y	15640	15652	0			55
								6	4	17204	9							

HAY WINSTON 17/20 B WELL #: 0023WA RRCID -> 294019 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 9528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		11059	-0-	11059	11059		379	1	8191	2	Y	2255	2161	0	74	8	20
								8	4	2481	9							
03	SHUT IN		104769	-0-	104769	115828		3375	1	76411	2	Y	22694	22505	0	117	8	92
								20	4	24963	9							
*04	SHUT IN		109626	-0-	109626	225454		3363	1	81662	2	Y	22357	22382	0			67
								8	4	24593	9							
*05	SHUT IN		111264	-0-	111264	336718		3668	1	83961	2	Y	21480	21456	0			91
								7	4	23628	9							
06	SHUT IN		96930	-0-	96930	433648		3385	1	74416	2	Y	17382	17411	0			62
								9	4	19120	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0261WA RRCID -> 294030 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 8119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SHUT IN		33659	-0-	33659	33659		385	1	23378	2	N	8993	8917	0			76
								4	4	9892	9							
05	SHUT IN		88308	-0-	88308	121967		1066	1	66315	2	N	19014	19027	0			63
								12	4	20915	9							
06	SHUT IN		59308	-0-	59308	181275		617	1	40557	2	N	16470	16458	0			75
								17	4	18117	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY WINSTON 17/20 A WELL #: 0022WA RRCID -> 294041 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 8838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		27924	-0-	27924	27924	855	1	19210	2	Y	7139	7073	0	37	8	29
							6	4	7853	9							
*04	SHUT IN		94581	-0-	94581	122505	2692	1	65419	2	Y	24059	24016	0			72
							5	4	26465	9							
*05	SHUT IN		69758	-0-	69758	192263	2137	1	49005	2	Y	16920	16921	0			71
							4	4	18612	9							
06	SHUT IN		73399	-0-	73399	265662	2422	1	53236	2	Y	16123	16137	0			57
							6	4	17735	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 294052 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 8821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		74862	-0-	74862	74862	2406	1	54392	2	Y	16407	16256	0	85	8	66
							16	4	18048	9							
*04	SHUT IN		144480	-0-	144480	219342	4377	1	106335	2	Y	30690	30664	0			92
							9	4	33759	9							
*05	SHUT IN		109726	-0-	109726	329068	3514	1	80487	2	Y	23381	23374	0			99
							6	4	25719	9							
06	SHUT IN		103297	-0-	103297	432365	3526	1	77651	2	Y	20101	20129	0			71
							9	4	22111	9							

HAY WINSTON 17/20 C WELL #: 0024WA RRCID -> 294053 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		2265	-0-	2265	2265	69	1	1515	2	Y	619	594	0	20	8	5
							681	9									
03	SHUT IN		39757	-0-	39757	42022	1202	1	27146	2	Y	10365	10275	0	53	8	42
							7	4	11402	9							
*04	SHUT IN		45454	-0-	45454	87476	1286	1	31343	2	Y	11656	11663	0			35
							3	4	12822	9							
*05	SHUT IN		57114	-0-	57114	144590	1830	1	41857	2	Y	12204	12188	0			51
							3	4	13424	9							
06	SHUT IN		49445	-0-	49445	194035	1683	1	36978	2	Y	9800	9816	0			35
							4	4	10780	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0251WA RRCID -> 294057 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		5128	-0-	5128	5128	75	1	4527	2	N	476	472	0			4
							2	4	524	9							
05	SHUT IN		205981	-0-	205981	211109	2864	1	178207	2	N	22617	22546	0			75
							31	4	24879	9							
06	SHUT IN		202066	-0-	202066	413175	2692	1	176907	2	N	20362	20344	0			93
							69	4	22398	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY WINSTON 17/20 D WELL #: 0011WA RRCID -> 294065 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 9458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		100167	-0-	100167	100167	3074	1	69486	2	Y	25083	24853	0	129	8	101
							16	4	27591	9							
*04	SHUT IN		163081	-0-	163081	263248	4901	1	118900	2	Y	35699	35693	0			107
							11	4	39269	9							
*05	SHUT IN		87088	-0-	87088	350336	2802	1	64204	2	Y	18252	18282	0			77
							5	4	20077	9							
06	SHUT IN		51179	-0-	51179	401515	1813	1	39837	2	Y	8659	8705	0			31
							4	4	9525	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0267WA RRCID -> 294070 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 8281 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	8478	-0-	8478	8478	82	1	5105	2	N	2990	2965	0			25
							2	4	3289	9							
05	0	W	46253	-0-	46253	54731	551	1	34323	2	N	10339	10330	0			34
							6	4	11373	9							
06	0	W	57439	-0-	57439	112170	707	1	46525	2	N	9262	9254	0			42
							19	4	10188	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0263WA RRCID -> 294114 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8226 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		65748	-0-	65748	65748	781	1	47563	2	N	15812	15679	0			133
							11	4	17393	9							
05	SHUT IN		84850	-0-	84850	150598	1004	1	62453	2	N	19437	19506	0			64
							12	4	21381	9							
06	SHUT IN		86315	-0-	86315	236913	1035	1	67984	2	N	15697	15689	0			72
							29	4	17267	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0024WA RRCID -> 294121 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		14044	-0-	14044	14044	438	1	9915	2	Y	3354	3338	0			16
							2	4	3689	9							
*04	SHUT IN		64956	-0-	64956	79000	1911	1	46447	2	Y	15085	15061	0			40
							4	4	16594	9							
*05	SHUT IN		107667	-0-	107667	186667	3369	1	77211	2	Y	24619	24555	0	1	8	103
							6	4	27081	9							
06	SHUT IN		84121	-0-	84121	270788	2785	1	61175	2	Y	18320	18305	0			118
							9	4	20152	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0265WA RRCID -> 294122 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 8266 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		52395	-0-	52395	52395	607	1	36931	2	N	13499	13385	0			114
							8	4	14849	9							
05	SHUT IN		100909	-0-	100909	153304	1191	1	74094	2	N	23283	23320	0			77
							13	4	25611	9							
06	SHUT IN		73027	-0-	73027	226331	866	1	56990	2	N	13772	13786	0			63
							22	4	15149	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 294196 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 9339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		42014	-0-	42014	42014	1290	1	29204	2	Y	10467	10418	0			49
							6	4	11514	9							
*04	SHUT IN		117107	-0-	117107	159121	3456	1	83988	2	Y	26959	26936	0			72
							8	4	29655	9							
*05	SHUT IN		100954	-0-	100954	260075	3204	1	73436	2	Y	22098	22077	0	1	8	92
							6	4	24308	9							
06	SHUT IN		80806	-0-	80806	340881	2747	1	60349	2	Y	16094	16082	0			104
							7	4	17703	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0011WA RRCID -> 294211 COMPL. DATE 11/04/2022 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		52679	-0-	52679	52679	1528	1	34549	2	Y	15084	15014	0			70
							10	4	16592	9							
*04	SHUT IN		150122	-0-	150122	202801	4558	1	110805	2	Y	31590	31576	0			84
							10	4	34749	9							
*05	SHUT IN		123479	-0-	123479	326280	4056	1	92937	2	Y	24072	24055	0	1	8	100
							7	4	26479	9							
06	SHUT IN		96284	-0-	96284	422564	3339	1	73433	2	Y	17729	17714	0			115
							10	4	19502	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 294224 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		59771	-0-	59771	59771	1917	1	43387	2	Y	13142	13081	0			61
							11	4	14456	9							
*04	SHUT IN		152815	-0-	152815	212586	4686	1	114008	2	Y	31011	30990	0			82
							9	4	34112	9							
*05	SHUT IN		122179	-0-	122179	334765	4057	1	92955	2	Y	22874	22860	0	1	8	95
							6	4	25161	9							
06	SHUT IN		94894	-0-	94894	429659	3342	1	73465	2	Y	16434	16423	0			106
							10	4	18077	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 294225 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		35639	-0-	35639	35639	1105	1	24851	2	Y	8797	8756	0			41
							6	4	9677	9							
*04	SHUT IN		99801	-0-	99801	135440	2937	1	71327	2	Y	23209	23188	0			62
							7	4	25530	9							
*05	SHUT IN		82511	-0-	82511	217951	2623	1	60128	2	Y	17959	17945	0	1	8	75
							5	4	19755	9							
06	SHUT IN		64040	-0-	64040	281991	2155	1	47384	2	Y	13178	13168	0			85
							5	4	14496	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY LANDON 9 WELL #: 0022WA RRCID -> 294243 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9362 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	56502	-0-	56502	56502	1768	1	39997	2	Y	13389	13326	0			63
						9	4	14728	9							
*04	SHUT IN	122374	-0-	122374	178876	3588	1	87191	2	Y	28715	28702	0			76
						8	4	31587	9							
*05	SHUT IN	87415	-0-	87415	266291	2764	1	63430	2	Y	19287	19282	0	1	8	80
						5	4	21216	9							
06	SHUT IN	73713	-0-	73713	340004	2512	1	55201	2	Y	14541	14527	0			94
						5	4	15995	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0021WA RRCID -> 294252 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	63350	-0-	63350	63350	1890	1	42762	2	Y	16987	16908	0			79
						12	4	18686	9							
*04	SHUT IN	154731	-0-	154731	218081	4639	1	112712	2	Y	33974	33963	0			90
						9	4	37371	9							
*05	SHUT IN	124382	-0-	124382	342463	4069	1	93194	2	Y	24647	24633	0	1	8	103
						7	4	27112	9							
06	SHUT IN	103007	-0-	103007	445470	3616	1	79523	2	Y	18052	18038	0			117
						11	4	19857	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0174WA RRCID -> 294257 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	37421	-0-	37421	37421	409	1	24873	2	N	11030	10964	0			66
						6	4	12133	9							
05	SHUT IN	74488	-0-	74488	111909	942	1	58646	2	N	13535	13512	0			89
						11	4	14889	9							
06	SHUT IN	75440	-0-	75440	187349	881	1	57967	2	N	15064	15083	0			70
						22	4	16570	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0172WA RRCID -> 294300 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 7112 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	20834	-0-	20834	20834	214	1	13100	2	N	6833	6792	0			41
						4	4	7516	9							
05	SHUT IN	64761	-0-	64761	85595	746	1	46487	2	N	15927	15863	0			105
						8	4	17520	9							
06	SHUT IN	79785	-0-	79785	165380	899	1	59038	2	N	18023	18045	0			83
						23	4	19825	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0023WA RRCID -> 294590 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9602 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	70811	-0-	70811	70811	2230	1	50406	2	Y	16509	16432	0			77
						15	4	18160	9							
*04	SHUT IN	162809	-0-	162809	233620	4921	1	119498	2	Y	34890	34874	0			93
						11	4	38379	9							
*05	SHUT IN	132375	-0-	132375	365995	4355	1	99688	2	Y	25750	25735	0	1	8	107
						7	4	28325	9							
06	SHUT IN	100791	-0-	100791	466786	3568	1	78422	2	Y	17082	17079	0			110
						11	4	18790	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 #: 0155WA RRCID -> 295139 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 8036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	37735	-0-	37735	37735	460	1	28721	2	N	7772	7721	0			51
						5	4	8549	9							
06	SHUT IN	49527	-0-	49527	87262	551	1	36175	2	N	11623	11620	0			54
						16	4	12785	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0153WA RRCID -> 295198 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	26118	-0-	26118	26118	342	1	21272	2	N	4091	4064	0			27
						4	4	4500	9							
06	SHUT IN	92133	-0-	92133	118251	1121	1	73641	2	N	15764	15718	0			73
						31	4	17340	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0151WA RRCID -> 295214 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 7947 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	16552	-0-	16552	16552	211	1	13131	2	N	2915	2896	0			19
						3	4	3207	9							
06	SHUT IN	83719	-0-	83719	100271	1007	1	66315	2	N	14883	14833	0			69
						26	4	16371	9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 10022 - 14081

01	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5255	3	83	9	N	75					123
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3937	3	48	9	N	44					167
03	1240 X	1124	-0-	-116	-0-	1124	3			N	-0-					167
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					167
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					167
06	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6541	3	98	9	N	89	184	1			72

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

01	4867 X	3534	-0-	-1333	-0-	3497	3	37	9	N	34					195
*02	4396 X	3440	-0-	-956	-0-	3419	3	21	9	N	19	1	8			213
03	4867 X	3828	-0-	-1039	-0-	3807	3	21	9	N	19					232
04	3840 X	3405	-0-	-435	-0-	3364	3	41	9	N	37	185	1			84
05	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4654	3	64	9	N	58					142
06	3690 X	2987	-0-	-703	-0-	2946	3	41	9	N	37					179

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

01	12803 X	11733	-0-	-1070	-0-	11620	3	113	9	N	103	188	1	1	8	50
*02	11564 X	8081	-0-	-3483	-0-	7991	3	90	9	N	82	1	8			131
03	12803 X	9552	-0-	-3251	-0-	9487	3	65	9	N	59					190
04	12390 X	9587	-0-	-2803	-0-	9460	3	127	9	N	115	182	1			123
*05	12803 X	10156	-0-	-2647	-0-	10026	3	130	9	N	118	1	8			240
06	11340 X	6724	-0-	-4616	-0-	6662	3	62	9	N	56	184	1			112

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7935	-0-	7935	7935	7905	3	30	9	Y	27					104
02	12551	X	4616	-0-	-7935	-0-	4581	3	35	9	Y	32					136
03	8587	X	5265	-0-	-3322	-0-	5251	3	14	9	Y	13	57	1			92
04	7680	X	5201	-0-	-2479	-0-	5188	3	13	9	Y	12					104
05	7936	X	4312	-0-	-3624	-0-	4303	3	9	9	Y	8	40	1			72
06	7680	X	3745	-0-	-3935	-0-	3735	3	10	9	Y	9					81

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	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

01	0		4017	-0-	4017	4017	3558	3	459	9	N	417	378	1			173
02	7166	X	3149	-0-	-4017	-0-	2711	3	438	9	N	398	349	1			222
03	3937	X	3887	-0-	-50	-0-	3400	3	487	9	N	443	374	1			291
04	3900	X	3820	-0-	-80	-0-	3343	3	477	9	N	434	558	1			167
05	4030	X	3677	-0-	-353	-0-	3267	3	410	9	N	373	371	1			169
06	3900	X	2967	-0-	-933	-0-	2532	3	435	9	N	395	360	1			204

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

01	0		6822	-0-	6822	6822	6765	3	57	9	N	52	189	1			114
02	12571	X	5749	-0-	-6822	-0-	5696	3	53	9	N	48					162
03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6524	3	42	9	N	38					200
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6138	3	94	9	N	85	176	1			109
*05	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6188	3	18	9	N	16	1	8			124
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5982	3	50	9	N	45					169

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

01	0		11357	-0-	11357	11357	10651	3	706	9	N	642	751	1	1	8	203
*02	22587	X	11230	-0-	-11357	-0-	10508	3	722	9	N	656	560	1	1	8	298
03	12617	X	11284	-0-	-1333	-0-	10543	3	741	9	N	674	749	1			223
*04	11760	X	10985	-0-	-775	-0-	10346	3	639	9	N	581	557	1	1	8	246
*05	12431	X	11962	-0-	-469	-0-	11213	3	749	9	N	681	535	1	1	8	391
06	12030	X	11451	-0-	-579	-0-	10792	3	659	9	N	599	737	1			253

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

01	0		13369	-0-	13369	13369	12547	3	822	9	N	747	748	1	1	8	251
*02	24626	X	11257	-0-	-13369	-0-	10578	3	679	9	N	617	714	1	2	8	152
*03	13764	X	13186	-0-	-578	-0-	12388	3	798	9	N	725	724	1	1	8	152
*04	12930	X	12813	-0-	-117	-0-	12064	3	749	9	N	681	535	1	1	8	297
*05	13361	X	12937	-0-	-424	-0-	12169	3	768	9	N	698	718	1	2	8	275
06	12930	X	12877	-0-	-53	-0-	12171	3	706	9	N	642	735	1			182

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	0		11855	-0-	11855	11855	11162	3	44	4	N	590	750	1	1	8	225
							649	9									
*02	22109	X	10254	-0-	-11855	-0-	9639	3	615	9	N	559	516	1	1	8	267
*03	12090	X	11913	-0-	-177	-0-	11288	3	625	9	N	568	564	1	1	8	270
*04	11700	X	11530	-0-	-170	-0-	10929	3	601	9	N	546	551	1	1	8	264
*05	11873	X	11848	-0-	-25	-0-	11220	3	628	9	N	571	555	1	2	8	278
06	11520	X	10789	-0-	-731	-0-	10230	3	559	9	N	508	552	1			234

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
01	0		8332	-0-	8332	8332	7674	3	658	9	N	598	556	0	1	8	108
*02	15896	X	7564	-0-	-8332	-0-	6980	3	584	9	N	531	512	0	1	8	126
03	9114	X	7916	-0-	-1198	-0-	7281	3	635	9	N	577	611	0			92
04	8310	X	7901	-0-	-409	-0-	7326	3	575	9	N	523	272	0			343
*05	8370	X	7634	-0-	-736	-0-	7121	3	513	9	N	466	509	0	185	1	114
													1	8			
06	8100	X	5468	-0-	-2632	-0-	4870	3	598	9	N	544	508	0			150

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
01	0		11766	-0-	11766	11766	11313	3	453	9	Y	412	386	0			55
*02	17783	X	6017	-0-	-11766	-0-	5634	3	383	9	Y	348	368	0	1	8	34
03	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	10667	3	509	9	Y	463	465	0			32
04	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8420	3	426	9	Y	387	357	0			62
*05	9052	X	8594	-0-	-458	-0-	8092	3	502	9	Y	456	474	0	1	8	43
06	8760	X	7850	-0-	-910	-0-	7443	3	407	9	Y	370	362	0			51

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
01	9114	X	8361	-0-	-753	-0-	7650	3	711	9	N	646	27	0	380	1	368
													1	8			
02	8232	X	7172	-0-	-1060	-0-	6668	3	504	9	N	458	564	1			262
03	9052	X	8226	-0-	-826	-0-	7707	3	519	9	N	472	271	0	357	1	106
04	8100	X	8014	-0-	-86	-0-	7487	3	527	9	N	479	447	0			138
*05	8370	X	7725	-0-	-645	-0-	7177	3	548	9	N	498	498	0	1	8	137
06	8100	X	7874	-0-	-226	-0-	7398	3	476	9	N	433	461	0			109

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
01	11129	X	8082	-0-	-3047	-0-	7833	3	249	9	N	226	211	0			79
*02	8428	X	7342	-0-	-1086	-0-	7146	3	196	9	N	178	72	0	1	8	184
03	8680	X	7907	-0-	-773	-0-	7716	3	191	9	N	174	207	0			151
04	8070	X	7834	-0-	-236	-0-	7608	3	226	9	N	205	256	0			100
*05	8122	X	8041	-0-	-81	-0-	7841	3	200	9	N	182	173	0	1	8	108
06	7860	X	7716	-0-	-144	-0-	7564	3	152	9	N	138	135	0			111

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
01	0		6293	-0-	6293	6293	5999	3	294	9	Y	267	167	0	1	8	293
*02	11959	X	5666	-0-	-6293	-0-	5373	3	293	9	Y	266	251	0	188	1	119
													1	8			
*03	7037	X	5909	-0-	-1128	-0-	5424	3	485	9	Y	441	520	0	1	8	39
04	6300	X	5730	-0-	-570	-0-	5317	3	413	9	Y	375	280	0			134
*05	6293	X	5882	-0-	-411	-0-	5333	3	549	9	Y	499	525	0	1	8	107
06	6090	X	5618	-0-	-472	-0-	5124	3	494	9	Y	449	449	0	18	8	89

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8102	-0-	8102	8102	7719	3	383	9	N	348	189	1	1	8	254
*02	14209	X	6107	-0-	-8102	-0-	5756	3	351	9	N	319	374	1	1	8	198
*03	7006	X	5485	-0-	-1521	-0-	4991	3	494	9	N	449	564	1	1	8	82
04	7830	X	3879	-0-	-3951	-0-	3498	3	381	9	N	346	184	1			244
*05	8091	X	816	-0-	-7275	-0-	359	3	457	9	N	415	543	1	1	8	115
06	7830	X	1329	-0-	-6501	-0-	921	3	408	9	N	371	366	1			120

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10453	-0-	10453	10453	9661	3	792	9	N	720	753	1	1	8	195
*02	20044	X	9591	-0-	-10453	-0-	8947	3	644	9	N	585	565	1	1	8	214
*03	10695	X	10643	-0-	-52	-0-	9925	3	718	9	N	653	732	1	1	8	134
*04	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	9643	3	685	9	N	623	558	1	1	8	198
*05	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10011	3	750	9	N	682	723	1	4	8	153
06	10290	X	10254	-0-	-36	-0-	9560	3	694	9	N	631	550	1			234

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9232	-0-	-347	-0-	8617	3	615	9	N	559	351	1	1	8	394
*02	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9362	3	541	9	N	492	737	1	2	8	147
*03	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10099	3	551	9	N	501	373	1	1	8	274
*04	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	9594	3	499	9	N	454	557	1	1	8	170
*05	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10070	3	561	9	N	510	366	1	1	8	313
06	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9528	3	352	9	N	320	532	1			101

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	12796	-0-	-968	-0-	12242	3	554	9	N	504	568	1			134
*02	12432	X	11883	-0-	-549	-0-	11322	3	561	9	N	510	377	1	1	8	266
03	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	12588	3	590	9	N	536	560	1			242
04	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	12422	3	578	9	N	525	557	1			210
*05	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13048	3	602	9	N	547	554	1	1	8	202
06	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	12395	3	509	9	N	463	553	1			112

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19761	-0-	19761	19761	29	1	18580	3	N	1047	851	0	1	8	296
							1152	9									
*02	36583	X	16822	-0-	-19761	-0-	23	1	15849	3	N	864	545	0	1	8	614
							950	9									
*03	20832	X	19220	-0-	-1612	-0-	23	1	18215	3	N	893	1238	0	1	8	268
							982	9									
*04	19410	X	19108	-0-	-302	-0-	26	1	17980	3	N	1002	482	0	706	1	81
							1102	9					1	8			
*05	19747	X	19361	-0-	-386	-0-	23	1	18251	3	N	988	958	0	1	8	110
							1087	9									
06	19110	X	17742	-0-	-1368	-0-	24	1	16777	3	N	855	831	0			134
							941	9									

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11622	-0-	11622	11622	11464	3	158	9	N	144	187	1			134
02	17411	X	5789	-0-	-11622	-0-	5706	3	83	9	N	75					209
03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					209
04	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	14084	3	217	9	N	197	104	0	185	1	117
05	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	15621	3	352	9	N	320	260	0			177
06	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	14600	3	75	9	N	68	125	0			120

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7795	-0-	7795	7795	7259	3	1	4	Y	486	544	1	2	8	161
							535	9									
*02	14852	X	7057	-0-	-7795	-0-	6586	3	1	4	Y	427	377	1	3	8	208
							470	9									
*03	8866	X	8068	-0-	-798	-0-	7512	3	556	9	Y	505	555	1	1	8	157
*04	8190	X	6785	-0-	-1405	-0-	6345	3	440	9	Y	400	363	1	1	8	193
*05	7812	X	4872	-0-	-2940	-0-	4452	3	420	9	Y	382	536	1	3	8	36
06	7950	X	3315	-0-	-4635	-0-	2872	3	3	4	Y	400	367	1			69
							440	9									

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	7713	-0-	-3850	-0-	7192	3	521	9	N	474	412	0	1	8	142
*02	9744	X	8582	-0-	-1162	-0-	8035	3	547	9	N	497	455	0	1	8	183
03	9579	X	7465	-0-	-2114	-0-	6997	3	468	9	N	425	475	0			133
*04	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9141	3	550	9	N	500	518	0	1	8	114
*05	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	15924	3	647	9	N	588	431	0	1	8	270
06	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	12542	3	771	9	N	701	814	0			157

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	8180	-0-	-252	-0-	7986	3	194	9	N	176	179	1			159
02	7560	X	7279	-0-	-281	-0-	7114	3	165	9	N	150	189	1			120
03	8246	X	8075	-0-	-171	-0-	7879	3	196	9	N	178	186	1			112
04	7980	X	7682	-0-	-298	-0-	7502	3	180	9	N	164	189	1			87
05	8246	X	7131	-0-	-1115	-0-	6913	3	218	9	N	198	185	1			100
06	7920	X	7599	-0-	-321	-0-	7423	3	176	9	N	160	171	1			89

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	1435	-0-	-7028	-0-	1392	3	43	9	N	39					73
*02	7644	X	3960	-0-	-3684	-0-	3873	3	87	9	N	79	4	8			148
*03	8463	X	4591	-0-	-3872	-0-	4514	3	77	9	N	70	155	1	2	8	61
*04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3973	3	102	9	N	93	1	8			153
*05	4371	X	3779	-0-	-592	-0-	3606	3	173	9	N	157	184	1	3	8	123
06	4440	X	2261	-0-	-2179	-0-	2162	3	99	9	N	90	185	1			28

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
01	0		9532	-0-	9532	9532	8650	3	17	4	Y	786	753	1	2	8	343
							865	9									
*02	17729	X	8197	-0-	-9532	-0-	7621	3	576	9	Y	524	567	1	2	8	298
*03	9455	X	9125	-0-	-330	-0-	8507	3	618	9	Y	562	745	1	1	8	114
*04	9210	X	9027	-0-	-183	-0-	8425	3	602	9	Y	547	551	1	1	8	109
*05	9517	X	9296	-0-	-221	-0-	8709	3	587	9	Y	534	554	1	2	8	87
06	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	8710	3	568	9	Y	516	542	1			61

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

01	8370	X	6877	-0-	-1493	-0-	6793	3	84	9	N	76					266
*02	7560	X	6315	-0-	-1245	-0-	6159	3	156	9	N	142	192	1	1	8	215
03	7409	X	6769	-0-	-640	-0-	6582	3	187	9	N	170	189	1			196
04	7170	X	6666	-0-	-504	-0-	6521	3	145	9	N	132	178	1			150
05	7006	X	6535	-0-	-471	-0-	6386	3	149	9	N	135	187	1			98
06	6780	X	6664	-0-	-116	-0-	6530	3	134	9	N	122	164	1			56

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

01	0		20710	-0-	20710	20710	20187	3	523	9	Y	475	470	0	1	8	11
*02	40030	X	19320	-0-	-20710	-0-	18883	3	437	9	Y	397	401	0	1	8	6
*03	22661	X	21476	-0-	-1185	-0-	21008	3	468	9	Y	425	426	0			5
*04	20190	X	-0-	-0-	-20190	-0-					Y	55	54	0			6
*05	21390	X	16050	-0-	-5340	-0-	15916	3	134	9	Y	122	115	0	1	8	12
06	21594	X	21594	-0-	-0-	-0-	21246	3	348	9	Y	316	327	0			1

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

01	0		9564	-0-	9564	9564	8824	3	740	9	N	673	904	1	2	8	479
*02	15538	X	5974	-0-	-9564	-0-	4883	3	46	4	N	950	1053	1	3	8	373
							1045	9									
*03	9889	X	9103	-0-	-786	-0-	7941	3	1162	9	N	1056	1132	1	1	8	296
*04	9270	X	8423	-0-	-847	-0-	7333	3	1090	9	N	991	741	1	1	8	545
*05	9579	X	8066	-0-	-1513	-0-	7333	3	1	4	N	665	1062	1	3	8	145
							732	9									
06	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	10249	3	905	9	N	823	741	1			227

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668

01	0		3196	-0-	3196	3196	3074	3	122	9	N	111	49	0			120
02	3196	X	-0-	-0-	-3196	-0-					N	15	15	0			120
03	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14204	3	244	9	N	222	275	0			67
04	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10443	3	196	9	N	178	178	0			67
*05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10378	3	332	9	N	302	295	0	1	8	73
06	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	9897	3	287	9	N	261	212	0			122

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

01	11687	X	9775	-0-	-1912	-0-	8875	3	900	9	N	818	566	1	1	8	500
*02	10556	X	9220	-0-	-1336	-0-	8320	3	900	9	N	818	1127	1	2	8	189
*03	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	10016	3	1234	9	N	1122	934	1	1	8	376
*04	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	9662	3	933	9	N	848	922	1	1	8	301
*05	10633	X	9921	-0-	-712	-0-	9159	3	762	9	N	693	746	1	2	8	246
06	10890	X	9886	-0-	-1004	-0-	9118	3	768	9	N	698	740	1			204

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12653	-0-	12653	12653	12419	3	234	9	Y	213	246	1			60
*02	24022	X	11369	-0-	-12653	-0-	11064	3	305	9	Y	277	227	1	1	8	109
*03	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	11812	3	293	9	Y	266	294	1			81
*04	12240	X	10458	-0-	-1782	-0-	10221	3	237	9	Y	215	250	1			46
*05	12648	X	6645	-0-	-6003	-0-	6443	3	202	9	Y	184	189	1	1	8	40
06	12240	X	2838	-0-	-9402	-0-	2640	3	198	9	Y	180	214	1			6

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

01	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14316	3	41	4	Y	287	375	1	1	8	128
							316	9									
*02	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13104	3	297	9	Y	270	192	1	1	8	205
*03	14601	X	14483	-0-	-118	-0-	14184	3	299	9	Y	272	189	1	1	8	287
04	14130	X	14074	-0-	-56	-0-	13821	3	253	9	Y	230	372	1			145
*05	14601	X	14332	-0-	-269	-0-	14081	3	251	9	Y	228	178	1	1	8	194
06	14130	X	13358	-0-	-772	-0-	13085	3	273	9	Y	248	364	1			78

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 10190 - 20100

01	0		22720	-0-	22720	22720	21707	3	1013	9	N	921	847	0	2	8	181
*02	43056	X	20336	-0-	-22720	-0-	19463	3	873	9	N	794	888	0	2	8	85
*03	22104	X	22104	-0-	-0-	-0-	21116	3	988	9	N	898	810	0	1	8	172
*04	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	20363	3	768	9	N	698	705	0	1	8	164
*05	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	20817	3	799	9	N	726	738	0	1	8	151
06	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	19322	3	636	9	N	578	675	0			54

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 10297 - 17480

01	0		4353	-0-	4353	4353	2812	3	1541	9	Y	1401	1337	0	7	8	122
02	4414	X	61	-0-	-4353	-0-	61	3			Y	-0-					122
*03	22893	X	22893	-0-	-0-	-0-	21587	3	1306	9	Y	1187	1005	0	3	8	301
*04	40293	X	40293	-0-	-0-	-0-	35105	3	5188	9	Y	4716	4628	0	12	8	377
*05	39856	X	39856	-0-	-0-	-0-	35068	3	4788	9	Y	4353	4616	0	5	8	109
06	39551	X	39551	-0-	-0-	-0-	35378	3	4173	9	Y	3794	3834	0			69

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 10129 - 14320

01	0		11610	-0-	11610	11610	11487	3	123	9	Y	112	98	0			30
*02	20729	X	9119	-0-	-11610	-0-	8913	3	206	9	Y	187	175	0	1	8	41
03	8835	X	7954	-0-	-881	-0-	7737	3	217	9	Y	197	202	0			36
04	8550	X	7404	-0-	-1146	-0-	7220	3	184	9	Y	167	180	0			23
05	8835	X	5952	-0-	-2883	-0-	5788	3	164	9	Y	149	153	0			19
06	8550	X	4963	-0-	-3587	-0-	4801	3	162	9	Y	147	135	0			31

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

01	0		14910	-0-	14910	14910	14835	3	75	9	Y	68					208
02	25917	X	11007	-0-	-14910	-0-	10885	3	122	9	Y	111					319
03	17112	X	10834	-0-	-6278	-0-	10743	3	91	9	Y	83	133	1			269
04	16560	X	12779	-0-	-3781	-0-	12658	3	121	9	Y	110					379
05	14911	X	8112	-0-	-6799	-0-	8050	3	62	9	Y	56	145	1			290
06	14430	X	2851	-0-	-11579	-0-	2842	3	9	9	Y	8					298

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	0		14423	-0-	14423	14423	13897	3	526	9	Y	478	447	0	1	8	64
*02	27632	X	13209	-0-	-14423	-0-	12758	3	451	9	Y	410	432	0	1	8	41
03	14601	X	14599	-0-	-2	-0-	14142	3	457	9	Y	415	427	0			29
04	14130	X	13602	-0-	-528	-0-	13246	3	356	9	Y	324	301	0			52
*05	14601	X	13950	-0-	-651	-0-	13653	3	297	9	Y	270	296	0	1	8	25
06	14130	X	13096	-0-	-1034	-0-	12765	3	331	9	Y	301	284	0			42

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
01	0		3728	-0-	3728	3728	3009	3	719	9	Y	654	582	0			174
*02	15423	X	11695	-0-	-3728	-0-	10581	3	1114	9	Y	1013	964	0	3	8	220
*03	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	13385	3	1377	9	Y	1252	1245	0	2	8	225
*04	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	12970	3	1174	9	Y	1067	1143	0	1	8	148
*05	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	13113	3	1040	9	Y	945	970	0	3	8	120
06	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	12265	3	1063	9	Y	966	883	0			203

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
01	0		11327	-0-	11327	11327	10315	3	1012	9	Y	920	861	0	1	8	79
*02	19722	X	8395	-0-	-11327	-0-	7821	3	574	9	Y	522	516	0	1	8	84
*03	10695	X	9913	-0-	-782	-0-	9434	3	479	9	Y	435	464	0	1	8	54
04	10350	X	9576	-0-	-774	-0-	9205	3	371	9	Y	337	359	0			32
*05	10695	X	9973	-0-	-722	-0-	9615	3	358	9	Y	325	318	0	1	8	38
06	10350	X	9678	-0-	-672	-0-	9388	3	290	9	Y	264	285	0			17

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
01	0		6122	-0-	6122	6122	5698	3	424	9	Y	385	363	0	1	8	33
*02	9671	X	3549	-0-	-6122	-0-	3372	3	177	9	Y	161	167	0	1	8	26
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
*04	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	-0-					-0-
05	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-					-0-
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 10398 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8576	-0-	8576	8576	7519	3	1057	9	Y	961	757	0	7	8	218
02	8576	X	-0-	-0-	-8576	-0-					Y	16	20	0			214
*03	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	9810	3	306	9	Y	278	296	0	1	8	195
*04	23185	X	23185	-0-	-0-	-0-	21034	3	2151	9	Y	1955	1922	0	9	8	219
*05	52213	X	52213	-0-	-0-	-0-	45049	3	7164	9	Y	6513	6623	0	3	8	106
06	55575	X	55575	-0-	-0-	-0-	49061	3	6514	9	Y	5922	5968	0			60

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
01	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	18261	3	2	4	N	911	920	0	2	8	123
							1002	9									
*02	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	19263	3	800	9	N	727	781	0	3	8	66
*03	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	18853	3	1025	9	N	932	968	0	2	8	28
*04	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	18381	3	1032	9	N	938	870	0	1	8	95
*05	22196	X	20067	-0-	-2129	-0-	19068	3	999	9	N	908	890	0	3	8	110
06	21480	X	19226	-0-	-2254	-0-	18295	3	931	9	N	846	882	0			74

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	9889	X	9090	-0-	-799	-0-	8840	3	1	4	N	226	187	1			190
							249	9									
*02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	8822	3	251	9	N	228	188	1	1	8	229
03	9672	X	9104	-0-	-568	-0-	8853	3	251	9	N	228	373	1			84
04	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9356	3	271	9	N	246	185	1			145
*05	9889	X	9149	-0-	-740	-0-	8898	3	251	9	N	228	183	1	1	8	189
06	9570	X	8724	-0-	-846	-0-	8479	3	245	9	N	223	348	1			64

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
01	0		21854	-0-	21854	21854	20739	3	1	4	Y	1013	1024	0	4	8	92
							1114	9									
*02	41419	X	19565	-0-	-21854	-0-	18791	3	774	9	Y	704	735	0	6	8	55
*03	27497	X	22888	-0-	-4609	-0-	21521	3	1367	9	Y	1243	1214	0	3	8	81
*04	26490	X	23241	-0-	-3249	-0-	22571	3	670	9	Y	609	592	0	3	8	95
*05	27373	X	24129	-0-	-3244	-0-	23517	3	612	9	Y	556	598	0	6	8	47
06	22140	X	17303	-0-	-4837	-0-	15382	3	1921	9	Y	1746	1378	0			415

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
01	0		23037	-0-	23037	23037	22228	3	32	4	N	706	444	0	1	8	355
							777	9									
02	43894	X	20857	-0-	-23037	-0-	20164	3	693	9	N	630	862	0			123
*03	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	18623	3	613	9	N	557	554	0	1	8	125
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1889	3	11	4	N	64	80	0			109
							70	9									
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			109
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					109

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
01	0		17938	-0-	17938	17938	16997	3	941	9	Y	855	797	0	1	8	115
*02	29031	X	11093	-0-	-17938	-0-	10453	3	640	9	Y	582	638	0	1	8	58
*03	18693	X	13722	-0-	-4971	-0-	12675	3	1047	9	Y	952	944	0	1	8	65
*04	18090	X	14151	-0-	-3939	-0-	13350	3	801	9	Y	728	676	0	1	8	116
*05	17949	X	16264	-0-	-1685	-0-	15089	3	1175	9	Y	1068	1082	0	1	8	101
06	17370	X	17271	-0-	-99	-0-	16310	3	961	9	Y	874	854	0			121

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
01	0		16739	-0-	16739	16739	16254	3	3	4	Y	438	350	1	3	8	290
							482	9									
*02	32215	X	15476	-0-	-16739	-0-	14989	3	6	4	Y	437	567	1	4	8	156
							481	9									
*03	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	16453	3	3	4	Y	462	340	1	2	8	276
							508	9									
*04	16350	X	16150	-0-	-200	-0-	15480	3	2	4	Y	607	719	1	2	8	162
							668	9									
*05	17143	X	16050	-0-	-1093	-0-	15436	3	67	4	Y	497	363	1	4	8	292
							547	9									
06	16590	X	16158	-0-	-432	-0-	15705	3	5	4	Y	407	545	1			154
							448	9									

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
01	0		8338	-0-	8338	8338	8024	3	314	9	Y	285	272	0			24
*02	16355	X	8017	-0-	-8338	-0-	7695	3	322	9	Y	293	269	0	1	8	47
03	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	8955	3	184	9	Y	167	193	0			21
04	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9425	3	230	9	Y	209	210	0			20
*05	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10288	3	295	9	Y	268	255	0	1	8	32
06	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10241	3	282	9	Y	256	272	0			16

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8912	-0-	8912	8912	8318	3	594	9	Y	540	515	0	1	8	46
*02	16358	X	7446	-0-	-8912	-0-	6893	3	553	9	Y	503	467	0	1	8	81
*03	8928	X	8612	-0-	-316	-0-	7977	3	635	9	Y	577	585	0	1	8	72
*04	8640	X	8576	-0-	-64	-0-	7761	3	815	9	Y	741	741	0	1	8	71
*05	8928	X	8891	-0-	-37	-0-	8141	3	750	9	Y	682	671	0	1	8	81
06	8610	X	7914	-0-	-696	-0-	7265	3	649	9	Y	590	634	0			37

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
01	0		-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-

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
01	0		31202	-0-	31202	31202	29788	3	9	4	N	1277	1258	0	2	8	103
							1405	9									
*02	57667	X	26465	-0-	-31202	-0-	25253	3	1212	9	N	1102	1073	0	2	8	130
*03	31589	X	26952	-0-	-4637	-0-	25782	3	1170	9	N	1064	1063	0	1	8	130
*04	30570	X	24884	-0-	-5686	-0-	23633	3	4	4	N	1134	1154	0	1	8	109
							1247	9									
*05	31217	X	-0-	-0-	-31217	-0-					N	2	2	8			109
*06	30210	X	18292	-0-	-11918	-0-	17739	3	553	9	Y	503	456	0			156

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
01	0		12068	-0-	12068	12068	11570	3	498	9	N	453	382	0	3	8	111
*02	23751	X	11683	-0-	-12068	-0-	11197	3	486	9	N	442	437	0	4	8	112
*03	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	12445	3	714	9	N	649	560	0	2	8	199
*04	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12136	3	372	9	N	338	368	0	1	8	168
*05	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	12708	3	447	9	N	406	438	0	3	8	133
06	12720	X	12533	-0-	-187	-0-	12094	3	439	9	N	399	228	0			304

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
01	40579	X	40579	-0-	-0-	-0-	38298	3	2281	9	N	2074	2010	0	3	8	109
*02	36204	X	34912	-0-	-1292	-0-	33067	3	1845	9	N	1677	1692	0	4	8	90
*03	40083	X	38717	-0-	-1366	-0-	36571	3	2146	9	N	1951	1540	0	2	8	499
*04	39270	X	37134	-0-	-2136	-0-	35159	3	1975	9	N	1795	2176	0	2	8	116
*05	40579	X	36384	-0-	-4195	-0-	34618	3	1766	9	N	1605	1608	0	4	8	109
06	39270	X	36245	-0-	-3025	-0-	34374	3	1871	9	N	1701	1712	0			98

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
01	0		18393	-0-	18393	18393	17989	3	404	9	N	367	337	1	1	8	238
*02	42354	X	23961	-0-	-18393	-0-	23580	3	381	9	N	346	378	1	2	8	204
*03	25052	X	25052	-0-	-0-	-0-	24628	3	424	9	N	385	380	1	1	8	208
*04	23639	X	23639	-0-	-0-	-0-	23230	3	409	9	N	372	357	1	1	8	222
*05	26536	X	24809	-0-	-1727	-0-	24351	3	458	9	Y	416	559	1	2	8	77
06	25680	X	23236	-0-	-2444	-0-	22788	3	448	9	Y	407	408	1			76

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
01	0		20713	-0-	20713	20713	19483	3	1230	9	Y	1118	1113	0	1	8	4
02	38117	X	17404	-0-	-20713	-0-	16403	3	1001	9	Y	910	910	0			4
03	19753	X	19753	-0-	-0-	-0-	18957	3	796	9	Y	724	727	0			1
*04	20700	X	20700	-0-	-0-	-0-	19649	3	1051	9	Y	955	954	0	1	8	1
*05	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	18913	3	352	9	Y	320	320	0	1	8	-0-
06	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	15597	3	671	9	Y	610	610	0			-0-

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

01	24087	X	21356	-0-	-2731	-0-	19545	3	14	4	N	1634	1672	0	4	8	117
							1797	9									
*02	21756	X	18315	-0-	-3441	-0-	16704	3	135	4	N	1342	1376	0	5	8	78
							1476	9									
*03	23560	X	21049	-0-	-2511	-0-	19553	3	33	4	N	1330	1331	0	2	8	75
							1463	9									
*04	22470	X	21208	-0-	-1262	-0-	19652	3	20	4	N	1396	1385	0	2	8	84
							1536	9									
*05	22754	X	20427	-0-	-2327	-0-	18674	3	247	4	N	1369	1321	0	4	8	128
							1506	9									
06	20670	X	9764	-0-	-10906	-0-	8864	3	19	4	N	801	845	0			84
							881	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

01	0		13364	-0-	13364	13364	12428	3	181	4	Y	686	688	0	3	8	114
							755	9									
*02	24367	X	11003	-0-	-13364	-0-	10234	3	97	4	Y	611	597	0	4	8	124
							672	9									
*03	14384	X	11917	-0-	-2467	-0-	11207	3	80	4	Y	573	612	0	2	8	83
							630	9									
*04	13920	X	12584	-0-	-1336	-0-	11795	3	1	4	Y	716	603	0	2	8	194
							788	9									
*05	13981	X	12524	-0-	-1457	-0-	11592	3	68	4	Y	785	826	0	4	8	149
							864	9									
06	12930	X	10340	-0-	-2590	-0-	9648	3	7	4	Y	623	657	0			115
							685	9									

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

01	0		596	-0-	596	596	497	3	99	9	N	90					315
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					315
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					315
*04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-	188	1			127
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					127
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					127

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

01	9672	X	8670	-0-	-1002	-0-	7347	3	29	4	N	1176	1185	0	1	8	136
							1294	9									
*02	8736	X	5885	-0-	-2851	-0-	5042	3	843	9	N	766	623	0	1	8	278
*03	9300	X	6283	-0-	-3017	-0-	5428	3	855	9	N	777	951	0	1	8	103
*04	8400	X	5437	-0-	-2963	-0-	4678	3	759	9	N	690	663	0	1	8	129
*05	8680	X	4319	-0-	-4361	-0-	3609	3	710	9	N	645	662	0	2	8	110
06	8400	X	4189	-0-	-4211	-0-	3448	3	741	9	N	674	656	0			128

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	0		19029	-0-	19029	19029	17805	3	1224	9	Y	1113	1044	0	8	8	107
*02	39990	X	20961	-0-	-19029	-0-	19500	3	1461	9	Y	1328	1376	0	12	8	47
*03	25869	X	25869	-0-	-0-	-0-	23968	3	1901	9	Y	1728	1731	0	7	8	37
*04	22260	X	19340	-0-	-2920	-0-	17827	3	1513	9	Y	1375	1371	0	6	8	35
*05	23188	X	21773	-0-	-1415	-0-	20078	3	1695	9	Y	1541	1473	0	12	8	91
06	25020	X	22602	-0-	-2418	-0-	21006	3	1596	9	Y	1451	1492	0			50

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
01	44764	X	188	-0-	-44576	-0-	164	3	24	9	N	22					142
02	21896	X	225	-0-	-21671	-0-	123	3	10	4	N	84					226
							92	9									
*03	26102	X	4873	-0-	-21229	-0-	4704	3	169	9	N	154	238	0	1	8	141
*04	35690	X	35690	-0-	-0-	-0-	35127	3	563	9	N	512	522	0	3	8	128
*05	26102	X	20640	-0-	-5462	-0-	20196	3	444	9	N	404	398	0	1	8	133
06	20305	X	20305	-0-	-0-	-0-	19853	3	452	9	N	411	375	0			169

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
01	49352	X	42637	-0-	-6715	-0-	41508	3	1129	9	N	1026	998	0	2	8	142
*02	43400	X	42629	-0-	-771	-0-	40777	3	1852	9	N	1684	1618	0	3	8	205
*03	47771	X	41457	-0-	-6314	-0-	40159	3	1298	9	N	1180	1227	0	1	8	157
*04	45750	X	44475	-0-	-1275	-0-	43234	3	1241	9	N	1128	1173	0	1	8	111
*05	47182	X	45344	-0-	-1838	-0-	44062	3	1282	9	N	1165	1159	0	3	8	114
06	45660	X	42652	-0-	-3008	-0-	41301	3	1351	9	N	1228	1214	0			128

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0		29524	-0-	29524	29524	28506	3	1018	9	N	925	919	0	2	8	90
*02	55630	X	26106	-0-	-29524	-0-	25040	3	1066	9	N	969	945	0	2	8	112
*03	30039	X	29519	-0-	-520	-0-	28400	3	1119	9	N	1017	1019	0	1	8	109
*04	28988	X	28988	-0-	-0-	-0-	27835	3	1153	9	N	1048	1000	0	1	8	156
*05	29527	X	29527	-0-	-0-	-0-	28498	3	1029	9	N	935	925	0	2	8	164
*06	28560	X	12998	-0-	-15562	-0-	12604	3	394	9	Y	358	396	0	15	8	111

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
01	0		11838	-0-	11838	11838	10398	3	1440	9	Y	1309	1252	1	2	8	366
*02	23181	X	11343	-0-	-11838	-0-	9702	3	1641	9	Y	1492	1269	1	2	8	587
*03	11346	X	11106	-0-	-240	-0-	8661	3	2445	9	Y	2223	2130	1	2	8	678
*04	10980	X	10910	-0-	-70	-0-	9087	3	1823	9	Y	1657	1978	1	1	8	356
*05	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	11808	3	1786	9	Y	1624	1625	1	3	8	352
06	10980	X	6361	-0-	-4619	-0-	4484	3	1877	9	Y	1706	2003	1			55

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7821	-0-	7821	7821	7603	3	218	9	Y	198	212	0	1	8	45
02	17080	X	-0-	-0-	-17080	-0-					Y	8	4	0			49
*03	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	19306	3	223	9	Y	203	109	0	1	8	142
*04	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	19073	3	1191	9	Y	1083	1100	0	3	8	122
*05	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	18172	3	1417	9	Y	1288	1388	0	1	8	21
06	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	17683	3	1696	9	Y	1542	1547	0			16

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
01	45353	X	28812	-0-	-16541	-0-	28162	3	650	9	N	591	519	0	1	8	120
*02	28588	X	24702	-0-	-3886	-0-	24145	3	557	9	N	506	214	0	2	8	410
*03	29326	X	28320	-0-	-1006	-0-	27579	3	741	9	N	674	955	0	1	8	128
*04	28200	X	27319	-0-	-881	-0-	26602	3	717	9	N	652	681	0	1	8	98
*05	28799	X	27495	-0-	-1304	-0-	26785	3	710	9	N	645	644	0	2	8	97
06	27870	X	25264	-0-	-2606	-0-	24669	3	595	9	N	541	548	0			90

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
01	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11395	3	118	4	N	225	239	0			67
							248	9									
*02	27339	X	27339	-0-	-0-	-0-	26944	3	395	9	N	359	340	0	1	8	85
03	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	18657	3	251	9	N	228	118	0			195
04	30635	X	30635	-0-	-0-	-0-	30339	3	296	9	N	269	267	0			197
*05	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	8949	3	228	9	N	207	291	0	1	8	112
06	5040	X	4404	-0-	-636	-0-	4232	3	172	9	N	156	159	0			109

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
01	0		2944	-0-	2944	2944	2583	3	361	9	Y	328	199	0			159
*02	6435	X	3491	-0-	-2944	-0-	2981	3	510	9	Y	464	504	0	1	8	118
03	4061	X	4051	-0-	-10	-0-	3645	3	406	9	Y	369	390	0			97
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3420	3	393	9	Y	357	335	0			119
*05	3875	X	3630	-0-	-245	-0-	3337	3	293	9	Y	266	308	0	1	8	76
06	3930	X	3221	-0-	-709	-0-	2967	3	254	9	Y	231	239	0			68

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
01	0		24847	-0-	24847	24847	22293	3	2554	9	Y	2322	2348	0	2	8	226
*02	45041	X	20194	-0-	-24847	-0-	18481	3	1713	9	Y	1557	1536	0	3	8	244
*03	24645	X	23582	-0-	-1063	-0-	21090	3	2492	9	Y	2265	2381	0	2	8	126
*04	23850	X	22018	-0-	-1832	-0-	19962	3	2056	9	Y	1869	1822	0	2	8	171
*05	24645	X	20936	-0-	-3709	-0-	18916	3	2020	9	Y	1836	1861	0	3	8	143
06	23850	X	21165	-0-	-2685	-0-	19281	3	1884	9	Y	1713	1648	0			208

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
01	0		9613	-0-	9613	9613	8991	3	622	9	Y	565	330	0	1	8	273
*02	19003	X	9390	-0-	-9613	-0-	8641	3	749	9	Y	681	780	0	1	8	173
*03	13392	X	12295	-0-	-1097	-0-	11555	3	740	9	Y	673	668	0	1	8	177
04	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	11395	3	851	9	Y	774	692	0			259
*05	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	11811	3	751	9	Y	683	745	0	1	8	196
06	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	11893	3	715	9	Y	650	656	0			190

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		78735	-0-	78735	78735	73577	3	5158	9	Y	4689	4631	0			231
02	142375	X	63640	-0-	-78735	-0-	58923	3	4717	9	Y	4288	4421	0			98
03	81551	X	81551	-0-	-0-	-0-	76219	3	5332	9	Y	4847	4686	0			259
04	83527	X	83527	-0-	-0-	-0-	78317	3	5210	9	Y	4736	4415	0			580
05	61229	X	61229	-0-	-0-	-0-	56980	3	4249	9	Y	3863	3781	0			662
06	53863	X	53863	-0-	-0-	-0-	51128	3	2735	9	Y	2486	2879	0			269

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
01	0		26043	-0-	26043	26043	23524	3	2519	9	N	2290	2048	0	4	8	351
*02	47126	X	21083	-0-	-26043	-0-	19291	3	1792	9	N	1629	1840	0	5	8	135
*03	26629	X	24251	-0-	-2378	-0-	21930	3	2321	9	N	2110	2105	0	3	8	137
*04	25200	X	23556	-0-	-1644	-0-	21323	3	2233	9	N	2030	1954	0	2	8	211
*05	26040	X	21280	-0-	-4760	-0-	19285	3	1995	9	N	1814	1883	0	5	8	137
06	25200	X	21119	-0-	-4081	-0-	19223	3	1896	9	N	1724	1737	0			124

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
01	26474	X	25352	-0-	-1122	-0-	23513	3	1839	9	N	1672	1482	0	3	8	752
*02	24472	X	20008	-0-	-4464	-0-	18373	3	1635	9	N	1486	1986	0	4	8	248
*03	27094	X	22285	-0-	-4809	-0-	20689	3	1596	9	N	1451	1529	0	2	8	168
*04	26220	X	24570	-0-	-1650	-0-	22544	3	2026	9	N	1842	1571	0	2	8	437
*05	25358	X	20273	-0-	-5085	-0-	18757	3	1516	9	N	1378	1429	0	4	8	382
06	24540	X	21948	-0-	-2592	-0-	20068	3	1880	9	N	1709	1768	0			323

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
01	0		15505	-0-	15505	15505	14817	3	688	9	Y	625	541	0	1	8	131
*02	26169	X	10664	-0-	-15505	-0-	10191	3	473	9	Y	430	469	0	1	8	91
*03	17267	X	11440	-0-	-5827	-0-	11035	3	405	9	Y	368	393	0			66
*04	15000	X	12095	-0-	-2905	-0-	11691	3	404	9	Y	367	346	0			87
*05	15500	X	13352	-0-	-2148	-0-	13106	3	246	9	Y	224	255	0	1	8	55
06	15000	X	6997	-0-	-8003	-0-	6839	3	158	9	Y	144	174	0			25

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
01	0		29772	-0-	29772	29772	26836	3	2936	9	N	2669	2743	0	4	8	40
*02	51672	X	21900	-0-	-29772	-0-	19374	3	2526	9	N	2296	2301	0	5	8	30
*03	25986	X	25986	-0-	-0-	-0-	23140	3	2846	9	N	2587	2576	0	2	8	39
*04	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	17863	3	3827	9	N	3479	3469	0	1	8	48
*05	22441	X	22441	-0-	-0-	-0-	20389	3	2052	9	N	1865	1887	0	4	8	22
06	22704	X	22704	-0-	-0-	-0-	19937	3	2767	9	N	2515	2495	0			42

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
01	35309	X	33172	-0-	-2137	-0-	31735	3	1437	9	N	1306	1311	1	2	8	404
*02	31752	X	29700	-0-	-2052	-0-	28498	3	1202	9	N	1093	1273	1	3	8	221
*03	35154	X	31460	-0-	-3694	-0-	30101	3	1359	9	N	1235	1125	1	1	8	330
*04	34020	X	30937	-0-	-3083	-0-	29651	3	1286	9	N	1169	1121	1	1	8	377
*05	34100	X	20872	-0-	-13228	-0-	20071	3	801	9	N	728	720	1	2	8	383
06	32100	X	31798	-0-	-302	-0-	30570	3	1228	9	N	1116	1085	1			414

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
01	36146	X	35204	-0-	-942	-0-	33810	3	1394	9	N	1267	1306	1	2	8	268
*02	32452	X	32025	-0-	-427	-0-	30757	3	1268	9	N	1153	1125	1	3	8	293
*03	35929	X	35071	-0-	-858	-0-	33687	3	1384	9	N	1258	1307	1	1	8	243
*04	34770	X	34028	-0-	-742	-0-	32706	3	1322	9	N	1202	1117	1	1	8	327
*05	35464	X	34904	-0-	-560	-0-	33519	3	1385	9	N	1259	1449	1	2	8	135
06	34320	X	33107	-0-	-1213	-0-	31642	3	1465	9	N	1332	1401	1			66

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
01	46283	X	40052	-0-	-6231	-0-	34799	3	5253	9	N	4775	4784	0	5	8	117
*02	40208	X	36881	-0-	-3327	-0-	32134	3	4747	9	N	4315	4187	0	9	8	236
*03	44516	X	36328	-0-	-8188	-0-	31850	3	4478	9	N	4071	3581	0	4	8	722
*04	43080	X	35052	-0-	-8028	-0-	30517	3	4535	9	N	4123	4149	0	4	8	692
*05	40827	X	32170	-0-	-8657	-0-	28229	3	3941	9	N	3583	3798	0	7	8	470
06	39510	X	36673	-0-	-2837	-0-	32467	3	4206	9	N	3824	3825	0			469

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49910	X	46559	-0-	-3351	-0-	44463	3	2096	9	N	1905	1851	1	3	8	299
*02	45080	X	41175	-0-	-3905	-0-	39155	3	2020	9	N	1836	1695	1	4	8	436
*03	47554	X	45067	-0-	-2487	-0-	42839	3	2228	9	N	2025	2035	1	2	8	424
*04	45060	X	39900	-0-	-5160	-0-	38015	3	1885	9	N	1714	1678	1	2	8	458
*05	46562	X	22649	-0-	-23913	-0-	21129	3	1520	9	N	1382	1493	1	4	8	343
06	47521	X	47521	-0-	-0-	-0-	45450	3	2071	9	N	1883	1843	1			383

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32240	X	30541	-0-	-1699	-0-	29049	3	1492	9	N	1356	1398	0	2	8	112
*02	29120	X	27424	-0-	-1696	-0-	26111	3	1313	9	N	1194	1204	0	3	8	99
*03	30845	X	30161	-0-	-684	-0-	28789	3	1372	9	N	1247	1259	0	1	8	86
*04	29550	X	27799	-0-	-1751	-0-	26388	3	1411	9	N	1283	1284	0	1	8	84
*05	30535	X	29619	-0-	-916	-0-	28359	3	1260	9	N	1145	1047	0	3	8	179
06	29550	X	27982	-0-	-1568	-0-	26823	3	1159	9	N	1054	1001	0			232

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14600	-0-	14600	14600	13478	3	44	4	N	980	783	0	3	8	349
							1078	9									
*02	24405	X	9805	-0-	-14600	-0-	9146	3	85	4	N	522	619	0	4	8	248
							574	9									
*03	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	7631	3	732	9	N	665	693	0	2	8	218
*04	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	12088	3	781	9	N	710	700	0	2	8	226
*05	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	11666	3	710	9	N	645	646	0	4	8	221
06	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12205	3	629	9	N	572	567	0			226

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19695	-0-	19695	19695	18285	3	220	4	Y	1082	1065	0	4	8	180
							1190	9									
*02	36440	X	16745	-0-	-19695	-0-	15560	3	116	4	Y	972	949	0	5	8	198
							1069	9									
*03	20248	X	20248	-0-	-0-	-0-	19016	3	96	4	Y	1033	1079	0	3	8	149
							1136	9									
*04	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	18274	3	1	4	Y	1044	907	0	3	8	283
							1148	9									
*05	19575	X	19575	-0-	-0-	-0-	18245	3	81	4	Y	1135	1198	0	5	8	215
							1249	9									
06	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	16893	3	8	4	Y	1150	1154	0			211
							1265	9									

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
01	0		17950	-0-	17950	17950	17331	3	233	4	Y	351	357	0	2	8	58
							386	9									
*02	32124	X	14174	-0-	-17950	-0-	13685	3	123	4	Y	333	321	0	2	8	68
							366	9									
*03	20305	X	17280	-0-	-3025	-0-	16821	3	101	4	Y	325	345	0	1	8	47
							358	9									
*04	19650	X	17821	-0-	-1829	-0-	17494	3	1	4	Y	296	262	0	1	8	80
							326	9									
*05	19468	X	17519	-0-	-1949	-0-	17126	3	85	4	Y	280	305	0	2	8	53
							308	9									
06	17370	X	15171	-0-	-2199	-0-	14997	3	8	4	Y	151	176	0			28
							166	9									

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
01	0		16946	-0-	16946	16946	15587	3	278	4	Y	983	975	0	3	8	164
							1081	9									
*02	30052	X	13106	-0-	-16946	-0-	12035	3	147	4	Y	840	829	0	4	8	171
							924	9									
*03	17825	X	13070	-0-	-4755	-0-	12287	3	121	4	Y	602	684	0	2	8	87
							662	9									
*04	17250	X	11567	-0-	-5683	-0-	10880	3	1	4	Y	624	540	0	2	8	169
							686	9									
*05	16957	X	13761	-0-	-3196	-0-	13133	3	102	4	Y	478	553	0	4	8	90
							526	9									
06	16410	X	10662	-0-	-5748	-0-	10477	3	10	4	Y	159	220	0			29
							175	9									

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
01	0		49638	-0-	49638	49638	44757	3	4881	9	Y	4437	3829	0	6	8	909
*02	79105	X	29467	-0-	-49638	-0-	26912	3	2555	9	Y	2323	3226	0	6	8	-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	12459	3	3095	9	Y	2814	2805	0			9
06	30903	X	30903	-0-	-0-	-0-	25588	3	5315	9	Y	4832	4816	0			25

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
01	0		34463	-0-	34463	34463	31882	3	2581	9	Y	2346	2261	0	4	8	186
*02	63990	X	29527	-0-	-34463	-0-	27453	3	2074	9	Y	1885	1938	0	6	8	127
*03	33372	X	33372	-0-	-0-	-0-	30902	3	2470	9	Y	2245	2267	0	3	8	102
*04	32909	X	32909	-0-	-0-	-0-	29896	3	3013	9	Y	2739	2708	0	3	8	130
*05	32134	X	32134	-0-	-0-	-0-	29130	3	3004	9	Y	2731	2716	0	5	8	140
06	30727	X	30727	-0-	-0-	-0-	27489	3	3238	9	Y	2944	2929	0			155

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
01	0		26354	-0-	26354	26354	25268	3	1	4	Y	986	955	0	3	8	89
							1085	9									
*02	49609	X	23255	-0-	-26354	-0-	21789	3	1466	9	Y	1333	1313	0	4	8	105
*03	28458	X	28037	-0-	-421	-0-	26237	3	1800	9	Y	1636	1632	0	3	8	106
*04	27540	X	25214	-0-	-2326	-0-	23090	3	2124	9	Y	1931	1732	0	2	8	303
*05	27900	X	24316	-0-	-3584	-0-	22385	3	1931	9	Y	1755	1902	0	5	8	151
06	27120	X	18609	-0-	-8511	-0-	17267	3	1342	9	Y	1220	1082	0			289

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22901	-0-	22901	22901	21608	3	1293	9	Y	1175	1137	0	4	8	106
*02	45429	X	22528	-0-	-22901	-0-	21662	3	866	9	Y	787	825	0	6	8	62
*03	29574	X	28244	-0-	-1330	-0-	27141	3	1103	9	Y	1003	996	0	4	8	65
*04	28620	X	26801	-0-	-1819	-0-	25546	3	1255	9	Y	1141	1024	0	3	8	179
*05	26230	X	26230	-0-	-0-	-0-	25280	3	950	9	Y	864	963	0	6	8	74
06	27330	X	18311	-0-	-9019	-0-	17791	3	520	9	Y	473	435	0			112

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
01	0		25649	-0-	25649	25649	24693	3	956	9	Y	869	821	0	2	8	79
*02	47297	X	21648	-0-	-25649	-0-	20637	3	1011	9	Y	919	923	0	3	8	72
*03	31868	X	30242	-0-	-1626	-0-	28969	3	1273	9	Y	1157	1152	0	2	8	75
*04	30240	X	28006	-0-	-2234	-0-	26486	3	1520	9	Y	1382	1239	0	1	8	217
*05	25637	X	24002	-0-	-1635	-0-	22822	3	1180	9	Y	1073	1195	0	3	8	92
06	29250	X	14923	-0-	-14327	-0-	14294	3	629	9	Y	572	529	0			135

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
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2326	3	312	9	Y	284	91	0	2	8	318
*02	2800	X	1778	-0-	-1022	-0-	1492	3	286	9	Y	260	176	0	6	8	396
*03	3100	X	2180	-0-	-920	-0-	2084	3	96	9	Y	87	61	0	2	8	420
*04	3000	X	1409	-0-	-1591	-0-	1334	3	75	9	Y	68	80	0	2	8	406
*05	2883	X	782	-0-	-2101	-0-	607	3	175	9	Y	159	60	0	5	8	500
06	2550	X	2122	-0-	-428	-0-	2049	3	73	9	Y	66	280	0			286

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
01	0		115980	-0-	115980	115980	106930	3	9050	9	Y	8227	7917	0	22	8	618
*02	219402	X	103422	-0-	-115980	-0-	95819	3	7603	9	Y	6912	7287	0	25	8	218
*03	108023	X	108023	-0-	-0-	-0-	100174	3	7849	9	Y	7135	6988	0	13	8	352
*04	110815	X	110815	-0-	-0-	-0-	102255	3	8560	9	Y	7782	7726	0	13	8	395
*05	115065	X	115065	-0-	-0-	-0-	106096	3	8969	9	Y	8154	8364	0	23	8	162
06	82865	X	82865	-0-	-0-	-0-	76873	3	5992	9	Y	5447	5583	0			26

VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 10350 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		42417	-0-	42417	42417	40956	3	85	4	Y	1251	1208	0	38	8	13
							1376	9									
02	67788	X	-0-	-0-	-67788	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*03	70029	X	26249	-0-	-43780	-0-	25599	3	49	4	Y	546	529	0	12	8	5
							601	9									
*04	71485	X	71485	-0-	-0-	-0-	69722	3	124	4	Y	1490	1458	0	23	8	14
							1639	9									
*05	76652	X	76652	-0-	-0-	-0-	74773	3	123	4	Y	1596	1554	0	40	8	16
							1756	9									
06	41040	X	32569	-0-	-8471	-0-	31557	3	67	4	Y	859	867	0			8
							945	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		178756	-0-	178756	178756	162722	3	86	4	Y	14498	14389	0	49	8	149
							15948	9									
*02	402809	X	224053	-0-	-178756	-0-	204000	3	189	4	Y	18058	17934	0	99	8	174
							19864	9									
*03	223907	X	223907	-0-	-0-	-0-	205738	3	139	4	Y	16391	16380	0	43	8	142
							18030	9									
*04	123190	X	123190	-0-	-0-	-0-	113460	3	103	4	Y	8752	8780	0	31	8	83
							9627	9									
*05	147701	X	147701	-0-	-0-	-0-	134963	3	97	4	Y	11492	11405	0	55	8	115
							12641	9									
06	124197	X	124197	-0-	-0-	-0-	113851	3	64	4	Y	9347	9378	0			84
							10282	9									

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		43068	-0-	43068	43068	42114	3	87	4	Y	788	760	0	24	8	8
							867	9									
02	43624	X	-0-	-0-	-43624	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*03	48298	X	39969	-0-	-8329	-0-	39330	3	75	4	Y	513	498	0	11	8	4
							564	9									
*04	59837	X	59837	-0-	-0-	-0-	58652	3	104	4	Y	983	963	0	15	8	9
							1081	9									
*05	60520	X	60520	-0-	-0-	-0-	59259	3	98	4	Y	1057	1029	0	27	8	10
							1163	9									
06	41670	X	40680	-0-	-990	-0-	39964	3	85	4	Y	574	579	0			5
							631	9									

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		97792	-0-	97792	97792	90965	3	88	4	Y	6126	6085	0	25	8	63
							6739	9									
*02	138491	X	40699	-0-	-97792	-0-	39883	3	193	4	Y	566	574	0	50	8	5
							623	9									
*03	102747	X	102747	-0-	-0-	-0-	97355	3	147	4	Y	4768	4710	0	22	8	41
							5245	9									
*04	131044	X	131044	-0-	-0-	-0-	121258	3	98	4	Y	8807	8747	0	17	8	84
							9688	9									
*05	121593	X	121593	-0-	-0-	-0-	112837	3	87	4	Y	7881	7854	0	32	8	79
							8669	9									
06	73152	X	73152	-0-	-0-	-0-	67553	3	57	4	Y	5038	5072	0			45
							5542	9									

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		101205	-0-	101205	101205	91079	3	74	4	Y	9138	9074	0	22	8	94
							10052	9									
02	163974	X	62769	-0-	-101205	-0-	55032	3	7737	9	Y	7034	7060	0			68
*03	100478	X	100478	-0-	-0-	-0-	92165	3	77	4	Y	7487	7478	0	12	8	65
							8236	9									
*04	114381	X	114381	-0-	-0-	-0-	105628	3	92	4	Y	7874	7850	0	14	8	75
							8661	9									
*05	115337	X	115337	-0-	-0-	-0-	106804	3	87	4	Y	7678	7651	0	25	8	77
							8446	9									
06	60559	X	60559	-0-	-0-	-0-	55555	3	55	4	Y	4499	4536	0			40
							4949	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36846	-0-	36846	36846	34226	3	2620	9	Y	2382	2246	1	2	8	711
*02	72520	X	35674	-0-	-36846	-0-	32934	3	1	4	Y	2490	2818	1	4	8	379
							2739	9									
*03	39804	X	38576	-0-	-1228	-0-	35824	3	2752	9	Y	2502	2396	1	2	8	483
*04	37320	X	36294	-0-	-1026	-0-	33681	3	2613	9	Y	2375	1849	1	2	8	1007
*05	39494	X	31451	-0-	-8043	-0-	28592	3	559	4	Y	2091	2219	1	3	8	876
							2300	9									
06	38220	X	34986	-0-	-3234	-0-	32342	3	2644	9	Y	2404	2907	1			373

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26226	X	19761	-0-	-6465	-0-	1550	1	17378	3	N	757	738	1	4	8	268
							833	9									
*02	23688	X	16966	-0-	-6722	-0-	1350	1	14669	3	N	856	743	1	6	8	375
							5	4	942	9							
*03	21793	X	20617	-0-	-1176	-0-	1550	1	18130	3	N	847	732	1	3	8	487
							5	4	932	9							
*04	19110	X	3800	-0-	-15310	-0-	1400	1	1957	3	N	400	736	1	2	8	149
							3	4	440	9							
*05	19747	X	4542	-0-	-15205	-0-	1463	1	2727	3	N	320	361	1	6	8	102
							352	9									
06	19950	X	4145	-0-	-15805	-0-	1500	1	2235	3	N	373	372	1			103
							410	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 11259 - 20983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24182	-0-	24182	24182	22282	3	1	4	Y	1726	1724	0	3	8	1
							1899	9									
02	47856	X	23674	-0-	-24182	-0-	21981	3	1693	9	Y	1539	1535	0	2	8	3
03	26298	X	26298	-0-	-0-	-0-	24316	3	1982	9	Y	1802	1802	0			3
04	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	23063	3	8	4	Y	1638	1639	0			2
							1802	9									
*05	27668	X	27668	-0-	-0-	-0-	25678	3	14	4	Y	1796	1792	0	4	8	2
							1976	9									
06	23230	X	23230	-0-	-0-	-0-	21645	3	6	4	Y	1435	1426	0	7	8	4
							1579	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 10812 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24637	-0-	24637	24637	20920	3	1	4	Y	3378	3377	0	2	8	3
							3716	9									
02	54264	X	29627	-0-	-24637	-0-	25029	3	4598	9	Y	4180	4175	0	1	8	7
03	29078	X	25565	-0-	-3513	-0-	22077	3	3488	9	Y	3171	3173	0			5
04	24960	X	21636	-0-	-3324	-0-	18570	3	7	4	Y	2781	2783	0			3
							3059	9									
*05	29078	X	21112	-0-	-7966	-0-	18297	3	10	4	Y	2550	2545	0	5	8	3
							2805	9									
06	28140	X	20475	-0-	-7665	-0-	18196	3	5	4	Y	2067	2056	0	9	8	5
							2274	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		29021	-0-	29021	29021	27484	3	241	4	Y	1178	1131	0	10	8	59
							1296	9									
*02	54532	X	25511	-0-	-29021	-0-	23779	3	340	4	Y	1265	1286	0	14	8	24
							1392	9									
*03	30101	X	28918	-0-	-1183	-0-	27315	3	127	4	Y	1342	1321	0	7	8	38
							1476	9									
*04	29130	X	22121	-0-	-7009	-0-	21011	3	87	4	Y	930	927	0	7	8	34
							1023	9									
*05	30101	X	26405	-0-	-3696	-0-	25265	3	59	4	Y	983	964	0	12	8	41
							1081	9									
06	28080	X	24941	-0-	-3139	-0-	24204	3	32	4	Y	641	666	0			16
							705	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2023

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2023

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

01	0		5063	-0-	5063	5063	4931	3	132	9	Y	120	294	0			238
*02	19628	X	-0-	-0-	-19628	-0-					Y	336	132	0			442
*03	21731	X	-0-	-0-	-21731	-0-					Y	74	68	0			448
*04	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					Y	117	86	0			479
05	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-	70	0			409
06	4890	X	2546	-0-	-2344	-0-	2188	3	358	9	Y	325	229	0			505

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		28743	-0-	28743	28743	26669	3	2074	9	Y	1885	1878	0	9	8	48
*02	54243	X	25500	-0-	-28743	-0-	23743	3	1757	9	Y	1597	1583	0	10	8	52
*03	28788	X	28788	-0-	-0-	-0-	26999	3	1789	9	Y	1626	1614	0	5	8	59
*04	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	27179	3	1735	9	Y	1577	1553	0	4	8	79
*05	28613	X	26992	-0-	-1621	-0-	25378	3	1614	9	Y	1467	1503	0	9	8	34
06	27690	X	23968	-0-	-3722	-0-	22536	3	1432	9	Y	1302	1299	0			37

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9277	-0-	9277	9277	7354	3	1923	9	Y	1748	1747	0	2	8	1
02	18444	X	9167	-0-	-9277	-0-	7217	3	1950	9	Y	1773	1770	0	1	8	3
03	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	7464	3	1954	9	Y	1776	1776	0			3
04	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	7984	3	3	4	Y	1750	1751	0			2
							1925	9									
*05	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	8890	3	5	4	Y	1895	1888	0	7	8	2
							2085	9									
06	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	5934	3	2	4	Y	1704	1691	0	11	8	4
							1874	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24202	-0-	24202	24202	21948	3	1	4	Y	2048	2041	0	8	8	2
							2253	9									
02	46790	X	22588	-0-	-24202	-0-	20386	3	2202	9	Y	2002	1997	0	4	8	3
03	28830	X	25619	-0-	-3211	-0-	23460	3	2159	9	Y	1963	1963	0			3
04	26940	X	25489	-0-	-1451	-0-	23377	3	8	4	Y	1913	1914	0			2
							2104	9									
*05	27838	X	27012	-0-	-826	-0-	24746	3	14	4	Y	2047	2033	0	14	8	2
							2252	9									
06	24780	X	23945	-0-	-835	-0-	21949	3	6	4	Y	1809	1788	0	18	8	5
							1990	9									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38646	-0-	38646	38646	36817	3	1829	9	Y	1663	1673	0	4	8	49
*02	69236	X	30590	-0-	-38646	-0-	29174	3	1416	9	Y	1287	1223	0	5	8	108
*03	40610	X	37137	-0-	-3473	-0-	35364	3	1773	9	Y	1612	1642	0	3	8	75
*04	39060	X	30904	-0-	-8156	-0-	29520	3	1384	9	Y	1258	1268	0	2	8	63
*05	38781	X	33431	-0-	-5350	-0-	32028	3	1403	9	Y	1275	1293	0	5	8	40
06	37410	X	31297	-0-	-6113	-0-	29498	3	1799	9	Y	1635	1588	0			87

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
01	0		30953	-0-	30953	30953	28691	3	2262	9	Y	2056	2018	0	3	8	179
*02	42439	X	11486	-0-	-30953	-0-	10474	3	1012	9	Y	920	947	0	2	8	150
*03	33480	X	24000	-0-	-9480	-0-	22555	3	1445	9	Y	1314	1327	0	2	8	135
*04	29940	X	26650	-0-	-3290	-0-	24758	3	1892	9	Y	1720	1706	0	2	8	147
*05	30938	X	28154	-0-	-2784	-0-	25831	3	2323	9	Y	2112	2115	0	3	8	141
06	29940	X	28507	-0-	-1433	-0-	26125	3	2382	9	Y	2165	2195	0			111

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
01	0		57101	-0-	57101	57101	54064	3	3037	9	Y	2761	2548	0	4	8	354
*02	106674	X	49573	-0-	-57101	-0-	46953	3	2620	9	Y	2382	2510	0	6	8	220
*03	57133	X	54921	-0-	-2212	-0-	52083	3	2838	9	Y	2580	2626	0	3	8	171
*04	55290	X	53107	-0-	-2183	-0-	50071	3	3036	9	Y	2760	2722	0	3	8	206
*05	57102	X	53785	-0-	-3317	-0-	50907	3	2878	9	Y	2616	2594	0	6	8	222
06	55260	X	50271	-0-	-4989	-0-	47683	3	2588	9	Y	2353	2422	0			153

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
01	0		21687	-0-	21687	21687	17673	3	894	4	Y	2836	2817	0	5	8	73
							3120	9									
*02	40187	X	18500	-0-	-21687	-0-	13864	3	1284	4	Y	3047	3020	0	7	8	93
							3352	9									
*03	21979	X	18742	-0-	-3237	-0-	16287	3	87	4	Y	2153	2171	0	4	8	71
							2368	9									
*04	21000	X	20748	-0-	-252	-0-	18297	3	2451	9	Y	2228	2193	0	3	8	103
*05	21700	X	18305	-0-	-3395	-0-	17143	3	1162	9	Y	1056	1113	0	7	8	39
06	21000	X	8734	-0-	-12266	-0-	8251	3	483	9	Y	439	462	0			16

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
01	0		39540	-0-	39540	39540	35928	3	3612	9	Y	3284	3196	0			247
02	70737	X	31197	-0-	-39540	-0-	28414	3	2783	9	Y	2530	2467	0			310
03	36952	X	34112	-0-	-2840	-0-	31132	3	2980	9	Y	2709	2831	0			188
04	35760	X	35432	-0-	-328	-0-	32236	3	3196	9	Y	2905	2937	0			156
05	36952	X	33739	-0-	-3213	-0-	30700	3	3039	9	Y	2763	2719	0			200
06	35760	X	31124	-0-	-4636	-0-	28475	3	2649	9	Y	2408	2439	0			169

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
01	0		39604	-0-	39604	39604	36701	3	2903	9	Y	2639	2626	0	9	8	67
*02	75351	X	35747	-0-	-39604	-0-	33394	3	2353	9	Y	2139	2126	0	10	8	70
*03	40161	X	40161	-0-	-0-	-0-	37442	3	2719	9	Y	2472	2447	0	5	8	90
*04	40900	X	40900	-0-	-0-	-0-	38336	3	2564	9	Y	2331	2301	0	4	8	116
*05	40915	X	40915	-0-	-0-	-0-	38538	3	2377	9	Y	2161	2218	0	9	8	50
06	39102	X	39102	-0-	-0-	-0-	36968	3	2134	9	Y	1940	1935	0			55

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
01	22103	X	20414	-0-	-1689	-0-	18519	3	1895	9	Y	1723	1707	0	4	8	362
*02	19964	X	15016	-0-	-4948	-0-	13261	3	1755	9	Y	1595	1615	0	4	8	338
*03	21824	X	16306	-0-	-5518	-0-	14496	3	1810	9	Y	1645	1685	0	3	8	295
*04	20760	X	13784	-0-	-6976	-0-	12018	3	1766	9	Y	1605	1519	0	2	8	379
*05	20429	X	15426	-0-	-5003	-0-	13671	3	1755	9	Y	1595	1578	0	5	8	391
06	19770	X	8948	-0-	-10822	-0-	7075	3	1873	9	Y	1703	1801	0			293

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
01	0		111229	-0-	111229	111229	103070	3	8159	9	Y	7417	7354	0	11	8	170
*02	223407	X	112178	-0-	-111229	-0-	103173	3	9005	9	Y	8186	8210	0	21	8	125
*03	118568	X	118568	-0-	-0-	-0-	109523	3	9045	9	Y	8223	8243	0	10	8	95
*04	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	10693	3	997	9	Y	906	898	0	1	8	102
*05	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	11246	3	1053	9	Y	957	947	0	18	8	94
06	181771	X	181771	-0-	-0-	-0-	152788	3	28983	9	Y	26348	26329	0			113

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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
CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0		62025	-0-	62025	62025	58017	3	4008	9	Y	3644	3618	0	8	8	265
*02	110126	X	48101	-0-	-62025	-0-	45053	3	3048	9	Y	2771	2698	0	11	8	327
*03	54049	X	54049	-0-	-0-	-0-	51126	3	2923	9	Y	2657	2825	0	6	8	153
*04	46961	X	46961	-0-	-0-	-0-	44339	3	2622	9	Y	2384	2291	0	5	8	241
*05	42162	X	42162	-0-	-0-	-0-	40327	3	1835	9	Y	1668	1770	0	10	8	129
06	43653	X	43653	-0-	-0-	-0-	41628	3	2025	9	Y	1841	1809	0			161

CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

01	0		56124	-0-	56124	56124	54050	3	2074	9	Y	1885	1915	0	4	8	26
*02	106597	X	50473	-0-	-56124	-0-	48696	3	1777	9	Y	1615	1608	0	6	8	27
*03	57939	X	54576	-0-	-3363	-0-	52672	3	1904	9	Y	1731	1724	0	2	8	32
*04	56070	X	51812	-0-	-4258	-0-	50144	3	1668	9	Y	1516	1522	0	2	8	24
*05	56296	X	53136	-0-	-3160	-0-	51412	3	1724	9	Y	1567	1559	0	3	8	29
06	54300	X	48889	-0-	-5411	-0-	47346	3	41	4	Y	1365	1366	0			28
							1502	9									

CHARISMATIC 5 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

01	57288	X	53920	-0-	-3368	-0-	50572	3	86	4	N	2965	2978	1	7	8	207
							3262	9									
*02	51604	X	49540	-0-	-2064	-0-	46579	3	2961	9	N	2692	2757	1	9	8	133
*03	56792	X	52597	-0-	-4195	-0-	49546	3	4	4	N	2770	2666	1	5	8	232
							3047	9									
*04	54540	X	50830	-0-	-3710	-0-	47710	3	50	4	N	2791	2875	1	4	8	144
							3070	9									
*05	54839	X	50473	-0-	-4366	-0-	47636	3	2837	9	N	2579	2557	1	9	8	157
06	53070	X	45397	-0-	-7673	-0-	42952	3	2445	9	N	2223	2231	1			149

OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

01	30411	X	28519	-0-	-1892	-0-	25607	3	2912	9	Y	2647	2731	0	5	8	91
*02	27160	X	25216	-0-	-1944	-0-	22525	3	2691	9	Y	2446	2429	0	7	8	101
*03	30070	X	28479	-0-	-1591	-0-	25616	3	2863	9	Y	2603	2609	0	4	8	91
*04	29100	X	27062	-0-	-2038	-0-	24474	3	2588	9	Y	2353	2347	0	3	8	94
*05	28520	X	25749	-0-	-2771	-0-	23275	3	2474	9	Y	2249	2237	0	7	8	99
06	27600	X	24237	-0-	-3363	-0-	21975	3	2262	9	Y	2056	2053	0			102

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		148522	-0-	148522	148522	145925	3	2597	9	Y	2361	2355	0	5	8	138
*02	244925	X	96403	-0-	-148522	-0-	95307	3	1096	9	Y	996	990	0	6	8	138
*03	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14122	3	161	9	Y	146	199	0	1	8	84
*04	93092	X	93092	-0-	-0-	-0-	89054	3	4038	9	Y	3671	3703	0	21	8	31
*05	65387	X	65387	-0-	-0-	-0-	61126	3	4261	9	Y	3874	3892	0	1	8	12
06	72929	X	72929	-0-	-0-	-0-	69795	3	3134	9	Y	2849	2846	0			15

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 10140 - 20211

01	63984	X	60934	-0-	-3050	-0-	60110	3	824	9	Y	749	747	0	5	8	44
*02	57932	X	42022	-0-	-15910	-0-	41386	3	636	9	Y	578	536	0	6	8	80
*03	64139	X	22316	-0-	-41823	-0-	22176	3	140	9	Y	127	133	0	1	8	73
*04	62070	X	39168	-0-	-22902	-0-	39023	3	145	9	Y	132	193	0	11	8	1
05	61907	X	-0-	-0-	-61907	-0-					Y	24	25	0			-0-
06	58980	X	-0-	-0-	-58980	-0-					Y	-0-					-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884

01	48825	X	45419	-0-	-3406	-0-	44833	3	586	9	Y	533	523	0	3	8	31
*02	44100	X	29279	-0-	-14821	-0-	29155	3	124	9	Y	113	126	0	3	8	15
*03	48825	X	17754	-0-	-31071	-0-	17605	3	149	9	Y	135	72	0	1	8	77
*04	66450	X	66450	-0-	-0-	-0-	65616	3	834	9	Y	758	818	0	11	8	6
05	48825	X	6479	-0-	-42346	-0-	4117	3	2362	9	Y	2147	2146	0			7
06	43950	X	-0-	-0-	-43950	-0-					Y	408	413	0			2

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 10050 - 20099

01	0		120206	-0-	120206	120206	117442	3	2764	9	Y	2513	2477	0	5	8	147
*02	177928	X	57722	-0-	-120206	-0-	57058	3	664	9	Y	604	662	0	6	8	83
*03	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	16072	3	48	9	Y	44	101	0	1	8	25
*04	51139	X	51139	-0-	-0-	-0-	50121	3	1018	9	Y	925	921	0	21	8	8
*05	55836	X	55836	-0-	-0-	-0-	55238	3	598	9	Y	544	549	0	1	8	2
06	45370	X	45370	-0-	-0-	-0-	44599	3	771	9	Y	701	699	0			4

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650

01	50743	X	50743	-0-	-0-	-0-	50322	3	421	9	Y	383	384	0	3	8	22
*02	43120	X	30153	-0-	-12967	-0-	30014	3	139	9	Y	126	128	0	3	8	17
*03	47740	X	12992	-0-	-34748	-0-	12564	3	428	9	Y	389	181	0	1	8	224
*04	46200	X	45764	-0-	-436	-0-	45167	3	597	9	Y	543	751	0	11	8	5
05	47740	X	18985	-0-	-28755	-0-	18684	3	301	9	Y	274	278	0			1
06	84006	X	84006	-0-	-0-	-0-	83488	3	518	9	Y	471	470	0			2

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727

01	0		17683	-0-	17683	17683	15682	3	2001	9	Y	1819	1803	0	3	8	59
*02	31678	X	13995	-0-	-17683	-0-	12333	3	1662	9	Y	1511	1507	0	4	8	59
*03	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	14149	3	1744	9	Y	1585	1557	0	2	8	85
*04	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	13501	3	1667	9	Y	1515	1531	0	2	8	67
*05	14229	X	11969	-0-	-2260	-0-	10370	3	1599	9	Y	1454	1449	0	4	8	68
06	13770	X	7713	-0-	-6057	-0-	6470	3	1243	9	Y	1130	1133	0			65

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680

01	64821	X	61149	-0-	-3672	-0-	59455	3	1694	9	Y	1540	1479	0	5	8	122
*02	58548	X	53018	-0-	-5530	-0-	51618	3	1400	9	Y	1273	1302	0	7	8	86
*03	64821	X	59940	-0-	-4881	-0-	58315	3	1625	9	Y	1477	1493	0	3	8	67
*04	61680	X	57235	-0-	-4445	-0-	55865	3	1370	9	Y	1245	1250	0	3	8	59
*05	61473	X	59714	-0-	-1759	-0-	58364	3	1350	9	Y	1227	1217	0	6	8	63
06	59190	X	55778	-0-	-3412	-0-	54610	3	1168	9	Y	1062	1069	0			56

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48676	X	48676	-0-	-0-	-0-	44148	3	4528	9	Y	4116	4054	0			310
02	43782	X	43782	-0-	-0-	-0-	39543	3	4239	9	Y	3854	3692	0			472
03	48112	X	45172	-0-	-2940	-0-	40937	3	4235	9	Y	3850	4054	0			268
04	46560	X	46360	-0-	-200	-0-	41808	3	4552	9	Y	4138	4183	0			223
05	48112	X	47748	-0-	-364	-0-	43430	3	4318	9	Y	3925	3864	0			284
06	46560	X	45295	-0-	-1265	-0-	41057	3	4238	9	Y	3853	3866	0			271

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 21207

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	37718	X	37718	-0-	-0-	-0-	34568	3	3150	9	Y	2864	2686	0			277
02	32984	X	31513	-0-	-1471	-0-	29101	3	2412	9	Y	2193	2392	0			78
03	36518	X	36165	-0-	-353	-0-	33254	3	2911	9	Y	2646	2667	0			57
04	36494	X	36494	-0-	-0-	-0-	33744	3	2750	9	Y	2500	2492	0			65
05	36518	X	34013	-0-	-2505	-0-	31373	3	2640	9	Y	2400	2322	0			143
06	35340	X	33862	-0-	-1478	-0-	31369	3	2493	9	Y	2266	2330	0			79

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

01	61876	X	60157	-0-	-1719	-0-	57417	3	2740	9	Y	2491	2301	0	4	8	320
*02	55888	X	54226	-0-	-1662	-0-	51722	3	2504	9	Y	2276	2380	0	6	8	210
*03	61876	X	58668	-0-	-3208	-0-	56198	3	2470	9	Y	2245	2304	0	3	8	148
*04	59880	X	53600	-0-	-6280	-0-	50447	3	3153	9	Y	2866	2797	0	3	8	214
*05	61101	X	54126	-0-	-6975	-0-	51001	3	3125	9	Y	2841	2807	0	6	8	242
06	58230	X	53000	-0-	-5230	-0-	49394	3	3606	9	Y	3278	3307	0			213

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		48224	-0-		48224	48224	45493	3	241	4	Y	2264	2180	0	3	8	114
								2490	9									
*02	90926	X	42702	-0-		-48224	-0-	40287	3	334	4	Y	1892	1965	0	5	8	36
								2081	9									
*03	49104	X	30597	-0-		-18507	-0-	29032	3	98	4	Y	1334	1330	0	2	8	38
								1467	9									
*04	47520	X	47280	-0-		-240	-0-	44640	3	87	4	Y	2321	2271	0	2	8	86
								2553	9									
*05	49104	X	46470	-0-		-2634	-0-	43968	3	59	4	Y	2221	2210	0	4	8	93
								2443	9									
06	46680	X	45817	-0-		-863	-0-	43553	3	32	4	Y	2029	2072	0			50
								2232	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		69700	-0-		69700	69700	67124	3	241	4	Y	2123	2040	0	4	8	107
								2335	9									
*02	128783	X	59083	-0-		-69700	-0-	56753	3	339	4	Y	1810	1876	0	6	8	35
								1991	9									
*03	65547	X	65547	-0-		-0-	-0-	63287	3	127	4	Y	1939	1916	0	3	8	55
								2133	9									
*04	60755	X	60755	-0-		-0-	-0-	58726	3	87	4	Y	1765	1752	0	3	8	65
								1942	9									
*05	62624	X	62624	-0-		-0-	-0-	60406	3	59	4	Y	1963	1941	0	5	8	82
								2159	9									
06	63582	X	63582	-0-		-0-	-0-	61450	3	32	4	Y	1909	1944	0			47
								2100	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38085	-0-		38085	38085	36363	3	241	4	Y	1346	1294	0	3	8	68
								1481	9									
*02	69783	X	31698	-0-		-38085	-0-	30133	3	334	4	Y	1119	1161	0	4	8	22
								1231	9									
*03	39494	X	37368	-0-		-2126	-0-	35910	3	127	4	Y	1210	1196	0	2	8	34
								1331	9									
*04	37950	X	35305	-0-		-2645	-0-	33874	3	87	4	Y	1222	1209	0	2	8	45
								1344	9									
*05	38595	X	35403	-0-		-3192	-0-	33996	3	59	4	Y	1225	1215	0	4	8	51
								1348	9									
06	36870	X	32936	-0-		-3934	-0-	31710	3	32	4	Y	1085	1109	0			27
								1194	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		54550	-0-		54550	54550	52048	3	241	4	Y	2055	1978	0	3	8	103
								2261	9									
*02	103056	X	48506	-0-		-54550	-0-	46289	3	335	4	Y	1711	1776	0	5	8	33
								1882	9									
*03	59117	X	53140	-0-		-5977	-0-	51029	3	127	4	Y	1804	1784	0	2	8	51
								1984	9									
*04	53370	X	51141	-0-		-2229	-0-	49054	3	87	4	Y	1818	1800	0	2	8	67
								2000	9									
*05	55149	X	49355	-0-		-5794	-0-	47206	3	59	4	Y	1900	1883	0	4	8	80
								2090	9									
06	52800	X	48556	-0-		-4244	-0-	46419	3	32	4	Y	1914	1947	0			47
								2105	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		40716	-0-	40716	40716	38803	3	241	4	Y	1520	1463	0	3	8	76
							1672	9									
*02	76844	X	36128	-0-	-40716	-0-	34332	3	334	4	Y	1329	1374	0	5	8	26
							1462	9									
*03	43116	X	43116	-0-	-0-	-0-	41309	3	127	4	Y	1527	1508	0	2	8	43
							1680	9									
*04	39660	X	36229	-0-	-3431	-0-	34681	3	82	4	Y	1333	1325	0	2	8	49
							1466	9									
*05	40703	X	36886	-0-	-3817	-0-	35311	3	59	4	Y	1378	1365	0	4	8	58
							1516	9									
06	41730	X	35476	-0-	-6254	-0-	34015	3	32	4	Y	1299	1325	0			32
							1429	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1487	-0-	1487	1487	1039	3	241	4	Y	188	177	0	4	8	9
							207	9									
*02	43596	X	1241	-0-	-42355	-0-	712	3	340	4	Y	172	172	0	6	8	3
							189	9									
*03	48267	X	1102	-0-	-47165	-0-	762	3	127	4	Y	194	189	0	3	8	5
							213	9									
*04	42690	X	1359	-0-	-41331	-0-	1078	3	87	4	Y	176	172	0	3	8	6
							194	9									
*05	1488	X	1268	-0-	-220	-0-	1011	3	59	4	Y	180	174	0	5	8	7
							198	9									
06	1440	X	1292	-0-	-148	-0-	1063	3	32	4	Y	179	182	0			4
							197	9									

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36456	X	860	-0-	-35596	-0-	860	4			N	-0-	116	0			-0-
02	32928	X	-0-	-0-	-32928	-0-					N	-0-					-0-
03	24738	X	11	-0-	-24727	-0-	11	4			N	-0-					-0-
04	2460	X	667	-0-	-1793	-0-	667	4			N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	42	-0-	-798	-0-	42	4			N	-0-					-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		49447	-0-	49447	49447	45988	3	1228	4	Y	2028	2020	0	8	8	52
							2231	9									
*02	94090	X	44643	-0-	-49447	-0-	40952	3	1764	4	Y	1752	1740	0	11	8	53
							1927	9									
*03	45601	X	45601	-0-	-0-	-0-	43442	3	114	4	Y	1859	1845	0	6	8	61
							2045	9									
*04	47285	X	47285	-0-	-0-	-0-	45216	3	2069	9	Y	1881	1849	0	6	8	87
*05	47016	X	47016	-0-	-0-	-0-	45044	3	1972	9	Y	1793	1803	0	10	8	67
06	43830	X	39229	-0-	-4601	-0-	37476	3	1753	9	Y	1594	1603	0			58

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	0		45819	-0-	45819	45819	42190	3	1126	4	Y	2275	2267	0	9	8	58
							2503	9									
*02	87171	X	41352	-0-	-45819	-0-	37570	3	1618	4	Y	1967	1952	0	13	8	60
							2164	9									
*03	45756	X	42253	-0-	-3503	-0-	39854	3	105	4	Y	2085	2070	0	6	8	69
							2294	9									
*04	44280	X	43801	-0-	-479	-0-	41481	3	2320	9	Y	2109	2075	0	6	8	97
*05	45756	X	43537	-0-	-2219	-0-	41323	3	2214	9	Y	2013	2023	0	12	8	75
06	44280	X	36349	-0-	-7931	-0-	34381	3	1968	9	Y	1789	1799	0			65

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
01	0		50698	-0-	50698	50698	46945	3	1253	4	Y	2273	2264	0	9	8	58
							2500	9									
*02	96464	X	45766	-0-	-50698	-0-	41804	3	1800	4	Y	1965	1950	0	13	8	60
							2162	9									
*03	54436	X	46752	-0-	-7684	-0-	44346	3	116	4	Y	2082	2067	0	6	8	69
							2290	9									
*04	49680	X	48474	-0-	-1206	-0-	46157	3	2317	9	Y	2106	2072	0	6	8	97
*05	51336	X	48192	-0-	-3144	-0-	45981	3	2211	9	Y	2010	2020	0	12	8	75
06	49050	X	40222	-0-	-8828	-0-	38256	3	1966	9	Y	1787	1797	0			65

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
01	0		62888	-0-	62888	62888	57823	3	1803	4	Y	2965	2959	0	2	8	76
							3262	9									
*02	116836	X	53948	-0-	-62888	-0-	48825	3	2606	4	Y	2288	2291	0	3	8	70
							2517	9									
*03	58497	X	54995	-0-	-3502	-0-	52058	3	166	4	Y	2519	2505	0	1	8	83
							2771	9									
*04	60949	X	60949	-0-	-0-	-0-	58026	3	2923	9	Y	2657	2616	0	1	8	123
*05	59494	X	59494	-0-	-0-	-0-	56280	3	3214	9	Y	2922	2934	0	2	8	109
06	56610	X	50387	-0-	-6223	-0-	47904	3	2483	9	Y	2257	2284	0			82

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
01	0		47814	-0-	47814	47814	45079	3	1099	4	Y	1487	1481	0	2	8	38
							1636	9									
*02	90139	X	42325	-0-	-47814	-0-	39436	3	1595	4	Y	1176	1175	0	3	8	36
							1294	9									
*03	47771	X	42150	-0-	-5621	-0-	40644	3	102	4	Y	1276	1268	0	2	8	42
							1404	9									
*04	46230	X	44310	-0-	-1920	-0-	42899	3	1411	9	Y	1283	1264	0	2	8	59
*05	47771	X	43213	-0-	-4558	-0-	41892	3	1321	9	Y	1201	1212	0	3	8	45
06	46230	X	38889	-0-	-7341	-0-	37588	3	1301	9	Y	1183	1185	0			43

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
01	0		47171	-0-	47171	47171	43012	3	1341	4	Y	2562	2556	0	2	8	66
							2818	9									
*02	87603	X	40432	-0-	-47171	-0-	36319	3	1939	4	Y	1976	1980	0	2	8	60
							2174	9									
*03	45012	X	40360	-0-	-4652	-0-	37894	3	121	4	Y	2132	2120	0	1	8	71
							2345	9									
*04	45688	X	45688	-0-	-0-	-0-	43163	3	2525	9	Y	2295	2259	0	1	8	106
*05	45012	X	44642	-0-	-370	-0-	41864	3	2778	9	Y	2525	2535	0	2	8	94
06	43560	X	37778	-0-	-5782	-0-	35633	3	2145	9	Y	1950	1973	0			71

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		45921	-0-	45921	45921	42508	3	1037 4	Y	2160	2151	0	3 8	55
							2376	9							
*02	86555	X	40634	-0-	-45921	-0-	37246	3	1507 4	Y	1710	1708	0	5 8	52
							1881	9							
*03	43803	X	40775	-0-	-3028	-0-	38625	3	97 4	Y	1866	1854	0	2 8	62
							2053	9							
*04	42501	X	42501	-0-	-0-	-0-	40453	3	2048 9	Y	1862	1836	0	2 8	86
*05	43803	X	41595	-0-	-2208	-0-	39670	3	1925 9	Y	1750	1767	0	4 8	65
06	42390	X	37395	-0-	-4995	-0-	35502	3	1893 9	Y	1721	1724	0		62

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		76860	-0-	76860	76860	72649	3	4211 9	Y	3828	3783	0	10 8	240
*02	138820	X	61960	-0-	-76860	-0-	58317	3	3643 9	Y	3312	3263	0	13 8	276
*03	62253	X	62253	-0-	-0-	-0-	58149	3	4104 9	Y	3731	3779	0	7 8	221
*04	38319	X	38319	-0-	-0-	-0-	36319	3	2000 9	Y	1818	1844	0	5 8	190
*05	36391	X	36391	-0-	-0-	-0-	34198	3	2193 9	Y	1994	2020	0	11 8	153
06	31427	X	31427	-0-	-0-	-0-	29787	3	1640 9	Y	1491	1523	0		121

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		53047	-0-	53047	53047	48029	3	83 4	N	4486	4363	0	13 8	428
							4935	9							
*02	99197	X	46150	-0-	-53047	-0-	41524	3	163 4	N	4057	4342	0	14 8	129
							4463	9							
*03	57598	X	50981	-0-	-6617	-0-	45879	3	209 4	N	4448	4337	0	7 8	233
							4893	9							
*04	53400	X	48965	-0-	-4435	-0-	44505	3	52 4	N	4007	3920	0	7 8	313
							4408	9							
*05	53165	X	50115	-0-	-3050	-0-	45464	3	95 4	N	4142	4120	0	13 8	322
							4556	9							
06	51330	X	47784	-0-	-3546	-0-	43828	3	130 4	N	3478	3704	0		96
							3826	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		66897	-0-	66897	66897	61930	3	205	4	Y	4329	4165	0	4	8	218
							4762	9									
*02	128908	X	62011	-0-	-66897	-0-	57357	3	339	4	Y	3923	4058	0	7	8	76
							4315	9									
*03	71249	X	71249	-0-	-0-	-0-	66333	3	127	4	Y	4354	4303	0	3	8	124
							4789	9									
*04	67506	X	67506	-0-	-0-	-0-	62639	3	87	4	Y	4345	4305	0	3	8	161
							4780	9									
*05	70976	X	70976	-0-	-0-	-0-	66505	3	59	4	Y	4011	3997	0	6	8	169
							4412	9									
06	58471	X	58471	-0-	-0-	-0-	54121	3	32	4	Y	3925	3997	0			97
							4318	9									

OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062

01	0		35586	-0-	35586	35586	32823	3	2763	9	Y	2512	2599	0	7	8	86
*02	66576	X	30990	-0-	-35586	-0-	28721	3	2269	9	Y	2063	2054	0	10	8	85
*03	34883	X	34883	-0-	-0-	-0-	32138	3	2745	9	Y	2495	2488	0	5	8	87
*04	32462	X	32462	-0-	-0-	-0-	30071	3	2391	9	Y	2174	2171	0	4	8	86
*05	32674	X	29494	-0-	-3180	-0-	27260	3	2234	9	Y	2031	2018	0	10	8	89
06	31620	X	24383	-0-	-7237	-0-	22275	3	2108	9	Y	1916	1910	0			95

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013

01	0		25635	-0-	25635	25635	23281	3	2354	9	Y	2140	2140	0			7
02	53251	X	27616	-0-	-25635	-0-	20403	3	7213	9	Y	6557	6534	0			30
03	27280	X	19641	-0-	-7639	-0-	17522	3	2119	9	Y	1926	1947	0			9
04	26400	X	15278	-0-	-11122	-0-	13473	3	1805	9	Y	1641	1641	0			9
05	30566	X	24089	-0-	-6477	-0-	22579	3	1510	9	Y	1373	1373	0			9
06	29580	X	27901	-0-	-1679	-0-	25436	3	2465	9	Y	2241	2238	0			12

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840

01	0		3042	-0-	3042	3042	2012	3	1030	9	Y	936	939	0			3
02	28140	X	13243	-0-	-14897	-0-	11053	3	2190	9	Y	1991	1985	0			9
03	31155	X	16513	-0-	-14642	-0-	13947	3	2566	9	Y	2333	2331	0			11
04	30150	X	12734	-0-	-17416	-0-	10942	3	1792	9	Y	1629	1631	0			9
05	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	19078	3	2286	9	Y	2078	2074	0			13
06	22960	X	22960	-0-	-0-	-0-	19713	3	3247	9	Y	2952	2949	0			16

OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318

01	0		30383	-0-	30383	30383	27728	3	2655	9	Y	2414	2484	0	6	8	83
*02	55109	X	24726	-0-	-30383	-0-	22520	3	2206	9	Y	2005	1997	0	9	8	82
*03	31062	X	29525	-0-	-1537	-0-	26948	3	2577	9	Y	2343	2338	0	5	8	82
*04	30060	X	27269	-0-	-2791	-0-	24936	3	2333	9	Y	2121	2115	0	4	8	84
*05	31062	X	25776	-0-	-5286	-0-	23546	3	2230	9	Y	2027	2014	0	8	8	89
06	29400	X	25945	-0-	-3455	-0-	23634	3	2311	9	Y	2101	2086	0			104

OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

01	36271	X	36271	-0-	-0-	-0-	31962	3	4309	9	Y	3917	4046	0	4	8	135
*02	32648	X	30536	-0-	-2112	-0-	26925	3	3611	9	Y	3283	3278	0	5	8	135
*03	36146	X	35350	-0-	-796	-0-	31150	3	4200	9	Y	3818	3816	0	3	8	134
*04	34980	X	31353	-0-	-3627	-0-	27668	3	3685	9	Y	3350	3349	0	2	8	133
*05	36146	X	30609	-0-	-5537	-0-	27220	3	3389	9	Y	3081	3074	0	5	8	135
06	34980	X	31486	-0-	-3494	-0-	28141	3	3345	9	Y	3041	3025	0			151

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		55278	-0-	55278	55278	52207	3	3071	9	Y	2792	2733	0	5	8	175
*02	109670	X	54392	-0-	-55278	-0-	51435	3	2957	9	Y	2688	2632	0	7	8	224
*03	65873	X	65873	-0-	-0-	-0-	63090	3	2783	9	Y	2530	2601	0	3	8	150
*04	77465	X	77465	-0-	-0-	-0-	74686	3	2779	9	Y	2526	2409	0	3	8	264
*05	83048	X	83048	-0-	-0-	-0-	78358	3	4690	9	Y	4264	4193	0	6	8	329
06	76261	X	76261	-0-	-0-	-0-	72447	3	3814	9	Y	3467	3515	0			281

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
01	0		25873	-0-	25873	25873	22299	3	3574	9	Y	3249	3256	0			10
02	52164	X	26291	-0-	-25873	-0-	23080	3	3211	9	Y	2919	2916	0			13
03	32358	X	32358	-0-	-0-	-0-	27540	3	4818	9	Y	4380	4373	0			20
04	26771	X	26771	-0-	-0-	-0-	23648	3	3123	9	Y	2839	2844	0			15
05	38820	X	38820	-0-	-0-	-0-	35723	3	3097	9	Y	2815	2813	0			17
06	31320	X	29508	-0-	-1812	-0-	25446	3	4062	9	Y	3693	3690	0			20

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
01	0		31844	-0-	31844	31844	28779	3	3065	9	Y	2786	2785	0			9
02	58052	X	26208	-0-	-31844	-0-	23773	3	2435	9	Y	2214	2213	0			10
03	34224	X	29909	-0-	-4315	-0-	27706	3	2203	9	Y	2003	2004	0			9
04	33120	X	26156	-0-	-6964	-0-	26064	3	92	9	Y	84	93	0			-0-
05	32670	X	32670	-0-	-0-	-0-	32101	3	569	9	Y	517	514	0			3
06	30810	X	23535	-0-	-7275	-0-	21174	3	2361	9	Y	2146	2138	0			11

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		80276	-0-	80276	80276	72401	3	7875	9	Y	7159	7096	0	65	8	16
*02	140476	X	60200	-0-	-80276	-0-	54911	3	5289	9	Y	4808	4754	0	59	8	11
*03	66036	X	66036	-0-	-0-	-0-	59817	3	6219	9	Y	5654	5617	0	33	8	15
*04	73844	X	73844	-0-	-0-	-0-	67334	3	6510	9	Y	5918	5885	0	31	8	17
*05	80525	X	80525	-0-	-0-	-0-	73912	3	6613	9	Y	6012	5945	0	63	8	21
06	87623	X	87623	-0-	-0-	-0-	81163	3	6460	9	Y	5873	5864	0			30

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
01	0		56140	-0-	56140	56140	48326	3	7814	9	Y	7104	7049	0	60	8	16
*02	123514	X	67374	-0-	-56140	-0-	59784	3	7590	9	Y	6900	6826	0	74	8	16
*03	83008	X	83008	-0-	-0-	-0-	74472	3	8536	9	Y	7760	7717	0	39	8	20
*04	98258	X	98258	-0-	-0-	-0-	89293	3	8965	9	Y	8150	8114	0	32	8	24
*05	83498	X	83498	-0-	-0-	-0-	74962	3	8536	9	Y	7760	7691	0	65	8	28
06	76181	X	76181	-0-	-0-	-0-	67642	3	8539	9	Y	7763	7752	0			39

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
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10499 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		57828	-0-	57828	57828	55538	3	2290	9	Y	2082	2063	0	17	8	10
*02	114388	X	56560	-0-	-57828	-0-	55622	3	938	9	Y	853	838	0	21	8	4
*03	55684	X	55684	-0-	-0-	-0-	54618	3	1066	9	Y	969	958	0	11	8	4
*04	52896	X	52896	-0-	-0-	-0-	51875	3	1021	9	Y	928	918	0	9	8	5
*05	53723	X	53169	-0-	-554	-0-	52144	3	1025	9	Y	932	915	0	19	8	3
06	51990	X	43151	-0-	-8839	-0-	42411	3	740	9	Y	673	674	0			2

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24697	X	24697	-0-	-0-	-0-	20088	3	4609	9	Y	4190	4167	0	18	8	20
*02	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	18528	3	4159	9	Y	3781	3760	0	21	8	20
*03	27623	X	27623	-0-	-0-	-0-	22929	3	4694	9	Y	4267	4257	0	11	8	19
*04	27337	X	27337	-0-	-0-	-0-	22735	3	4602	9	Y	4184	4173	0	9	8	21
*05	27959	X	27959	-0-	-0-	-0-	23236	3	4723	9	Y	4294	4281	0	19	8	15
06	23722	X	23722	-0-	-0-	-0-	19783	3	3939	9	Y	3581	3587	0			9

VAGRANT 38 C WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43059	X	43023	-0-	-36	-0-	35992	3	7031	9	N	6392	6121	0	9	8	481
*02	40432	X	35918	-0-	-4514	-0-	30531	3	5387	9	N	4897	5213	0	11	8	154
*03	44764	X	40089	-0-	-4675	-0-	33795	3	6294	9	N	5722	5587	0	6	8	283
*04	43320	X	35670	-0-	-7650	-0-	30063	3	5607	9	N	5097	5116	0	5	8	259
*05	43028	X	39027	-0-	-4001	-0-	33532	3	5495	9	N	4995	5145	0	10	8	99
06	41640	X	30530	-0-	-11110	-0-	26143	3	4387	9	N	3988	4068	0			19

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		51133	-0-	51133	51133	45853	3	5280	9	Y	4800	4816	0	7	8	141
*02	95993	X	44860	-0-	-51133	-0-	40513	3	4347	9	Y	3952	3750	0	10	8	333
*03	51387	X	51387	-0-	-0-	-0-	46587	3	4800	9	Y	4364	4489	0	5	8	203
*04	46950	X	43797	-0-	-3153	-0-	39998	3	3799	9	Y	3454	3479	0	4	8	174
*05	52012	X	52012	-0-	-0-	-0-	47052	3	4960	9	Y	4509	4530	0	10	8	143
06	46950	X	46229	-0-	-721	-0-	42370	3	3859	9	Y	3508	3464	0			187

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		107432	-0-	107432	107432	96067	3	11365	9	Y	10332	10257	0	69	8	23
*02	203583	X	96151	-0-	-107432	-0-	86044	3	10107	9	Y	9188	9115	0	75	8	21
*03	98569	X	98569	-0-	-0-	-0-	88416	3	10153	9	Y	9230	9189	0	38	8	24
*04	35528	X	35528	-0-	-0-	-0-	30807	3	4721	9	Y	4292	4284	0	20	8	12
*05	85664	X	85664	-0-	-0-	-0-	75766	3	9898	9	Y	8998	8913	0	65	8	32
06	82491	X	82491	-0-	-0-	-0-	74097	3	8394	9	Y	7631	7625	0			38

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
CARRY BACK 6 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 288650 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7970 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		46767	-0-	46767	46767	43641	3	3126	9	Y	2842	2880	0	5	8	40
*02	86392	X	39625	-0-	-46767	-0-	37056	3	2569	9	Y	2335	2329	0	7	8	39
*03	45353	X	42474	-0-	-2879	-0-	39582	3	2892	9	Y	2629	2615	0	4	8	49
*04	43890	X	41062	-0-	-2828	-0-	38457	3	2605	9	Y	2368	2376	0	4	8	37
*05	45353	X	39412	-0-	-5941	-0-	36944	3	2468	9	Y	2244	2233	0	7	8	41
06	43890	X	38974	-0-	-4916	-0-	36343	3	43	4	Y	2353	2346	0			48
							2588	9									

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 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
01	0		36514	-0-	36514	36514	33299	3	3215	9	Y	2923	2929	1	9	8	52
02	36620	X	106	-0-	-36514	-0-	42	3	64	9	Y	58	104	1			6
*03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	4353	3	989	9	Y	899	889	0	10	8	6
*04	21118	X	21118	-0-	-0-	-0-	17137	3	3981	9	Y	3619	3602	0	14	8	9
*05	24691	X	24691	-0-	-0-	-0-	22331	3	2360	9	Y	2145	2128	0	18	8	8
06	36045	X	36045	-0-	-0-	-0-	31648	3	4397	9	Y	3997	3987	0			18

CARRY BACK 6 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 288801 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59489	X	52638	-0-	-6851	-0-	50866	3	1772	9	Y	1611	1628	0	4	8	23
*02	56364	X	45012	-0-	-11352	-0-	43524	3	1488	9	Y	1353	1347	0	6	8	23
*03	62403	X	41408	-0-	-20995	-0-	40114	3	1294	9	Y	1176	1174	0	3	8	22
*04	60390	X	49983	-0-	-10407	-0-	48573	3	1410	9	Y	1282	1281	0	3	8	20
*05	55001	X	55001	-0-	-0-	-0-	53356	3	1645	9	Y	1495	1483	0	5	8	27
06	50940	X	46667	-0-	-4273	-0-	45265	3	38	4	Y	1240	1242	0			25
							1364	9									

CARRY BACK 6 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 288802 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8052 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55335	X	48218	-0-	-7117	-0-	46814	3	1404	9	Y	1276	1292	0	3	8	18
*02	51268	X	43344	-0-	-7924	-0-	42136	3	1208	9	Y	1098	1093	0	4	8	19
*03	56761	X	46299	-0-	-10462	-0-	45004	3	1295	9	Y	1177	1172	0	2	8	22
*04	54930	X	45483	-0-	-9447	-0-	44266	3	1217	9	Y	1106	1109	0	2	8	17
*05	48205	X	47098	-0-	-1107	-0-	45820	3	1278	9	Y	1162	1154	0	4	8	21
06	46650	X	44558	-0-	-2092	-0-	43281	3	42	4	Y	1123	1121	0			23
							1235	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49600	X	44221	-0-	-5379	-0-	41767	3	2454	9	N	2231	2059	0	4	8	286
*02	44744	X	40087	-0-	-4657	-0-	37821	3	2266	9	N	2060	2151	0	5	8	190
*03	48701	X	43195	-0-	-5506	-0-	40928	3	2267	9	N	2061	2112	0	3	8	136
*04	45600	X	37117	-0-	-8483	-0-	34826	3	2291	9	N	2083	2060	0	3	8	156
*05	45229	X	39068	-0-	-6161	-0-	36469	3	2599	9	N	2363	2313	0	5	8	201
06	42960	X	38880	-0-	-4080	-0-	36204	3	2676	9	N	2433	2476	0			158

TIM TAM 24 F WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9596 - 19607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		64913	-0-	64913	64913	52881	3	12032	9	Y	10938	10900	0			113
02	65228	X	315	-0-	-64913	-0-	314	3	1	9	Y	1	114	0			-0-
03	58014	X	58014	-0-	-0-	-0-	45869	3	12145	9	Y	11041	10945	0			96
04	109701	X	109701	-0-	-0-	-0-	91410	3	18291	9	Y	16628	16565	0			159
05	121157	X	121157	-0-	-0-	-0-	104555	3	16602	9	Y	15093	15100	0			152
06	98729	X	98729	-0-	-0-	-0-	86405	3	12324	9	Y	11204	11255	0			101

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56110	X	56025	-0-	-85	-0-	54178	3	1847	9	Y	1679	1698	0	4	8	23
*02	50680	X	46256	-0-	-4424	-0-	44624	3	1632	9	Y	1484	1476	0	6	8	25
*03	56110	X	49608	-0-	-6502	-0-	47831	3	1777	9	Y	1615	1607	0	3	8	30
*04	54300	X	48046	-0-	-6254	-0-	46451	3	1595	9	Y	1450	1454	0	3	8	23
*05	56017	X	47010	-0-	-9007	-0-	45543	3	1467	9	Y	1334	1328	0	5	8	24
06	54210	X	47091	-0-	-7119	-0-	45540	3	41	4	Y	1373	1369	0			28
							1510	9									

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48385	X	48385	-0-	-0-	-0-	44228	3	204	4	Y	3594	1194	0	2092	1	436
							3953	9					7	8			
*02	50260	X	50260	-0-	-0-	-0-	45561	3	200	4	Y	4090	1938	0	2058	1	518
							4499	9					12	8			
*03	53759	X	53759	-0-	-0-	-0-	48695	3	221	4	Y	4403	4345	0	6	8	570
							4843	9									
*04	50607	X	50607	-0-	-0-	-0-	45780	3	214	4	Y	4194	4425	0	6	8	333
							4613	9									
*05	46634	X	46634	-0-	-0-	-0-	42562	3	221	4	Y	3501	3663	0	11	8	160
							3851	9									
06	45331	X	45331	-0-	-0-	-0-	41250	3	214	4	Y	3515	3490	0			185
							3867	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74338	X	66600	-0-	-7738	-0-	60790	3	5810	9	N	5282	5277	0	6	8	76
*02	64848	X	57321	-0-	-7527	-0-	52328	3	4993	9	N	4539	4545	0	10	8	60
*03	71300	X	62456	-0-	-8844	-0-	56910	3	5546	9	N	5042	5020	0	6	8	76
*04	69000	X	58777	-0-	-10223	-0-	53832	3	4945	9	N	4495	4504	0	5	8	62
*05	68231	X	58354	-0-	-9877	-0-	52733	3	5621	9	N	5110	5102	0	10	8	60
06	64440	X	56808	-0-	-7632	-0-	51088	3	5720	9	N	5200	5174	0			86

TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		31145	-0-	31145	31145	27472	3	3673	9	N	3339	3331	0	6	8	48
*02	59338	X	28193	-0-	-31145	-0-	24438	3	3755	9	N	3414	3410	0	7	8	45
*03	30788	X	30788	-0-	-0-	-0-	27002	3	3786	9	N	3442	3429	0	6	8	52
*04	27900	X	25899	-0-	-2001	-0-	22817	3	3082	9	N	2802	2810	0	6	8	38
*05	28830	X	27087	-0-	-1743	-0-	23527	3	3560	9	N	3236	3225	0	11	8	38
06	27900	X	26826	-0-	-1074	-0-	23451	3	3375	9	N	3068	3055	0			51

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972

01	71920	X	55522	-0-	-16398	-0-	51082	3	4440	9	N	4036	4046	0	6	8	58
*02	62468	X	55862	-0-	-6606	-0-	50679	3	5183	9	N	4712	4696	0	12	8	62
*03	67673	X	62976	-0-	-4697	-0-	57168	3	5808	9	N	5280	5256	0	6	8	80
*04	65490	X	61223	-0-	-4267	-0-	56348	3	4875	9	N	4432	4446	0	5	8	61
*05	65689	X	60009	-0-	-5680	-0-	54854	3	5155	9	N	4686	4681	0	11	8	55
06	60930	X	57170	-0-	-3760	-0-	52427	3	4743	9	N	4312	4296	0			71

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341

01	70401	X	64368	-0-	-6033	-0-	60789	3	3579	9	N	3254	3246	0	7	8	47
*02	62356	X	55651	-0-	-6705	-0-	52647	3	3004	9	N	2731	2733	0	9	8	36
*03	68882	X	61590	-0-	-7292	-0-	58180	3	3410	9	N	3100	3085	0	4	8	47
*04	66660	X	58673	-0-	-7987	-0-	55811	3	2862	9	N	2602	2610	0	3	8	36
*05	66247	X	57380	-0-	-8867	-0-	54264	3	3116	9	N	2833	2829	0	7	8	33
06	62280	X	55697	-0-	-6583	-0-	52822	3	2875	9	N	2614	2604	0			43

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		126323	-0-	126323	126323	121322	3	5001	9	Y	4546	4487	0	15	8	194
*02	229299	X	102976	-0-	-126323	-0-	99026	3	3950	9	Y	3591	3602	0	15	8	168
*03	145700	X	119849	-0-	-25851	-0-	115560	3	4289	9	Y	3899	3933	0	8	8	126
*04	137310	X	115728	-0-	-21582	-0-	111648	3	4080	9	Y	3709	3645	0	8	8	182
*05	131533	X	111765	-0-	-19768	-0-	107755	3	4010	9	Y	3645	3668	0	15	8	144
06	122250	X	108126	-0-	-14124	-0-	104323	3	3803	9	Y	3457	3437	0			164

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
01	0		87105	-0-	87105	87105	84692	3	2413	9	Y	2194	2149	0	10	8	94
*02	165465	X	78360	-0-	-87105	-0-	76312	3	2048	9	Y	1862	1857	0	12	8	87
*03	104935	X	90680	-0-	-14255	-0-	88648	3	2032	9	Y	1847	1869	0	6	8	59
*04	100830	X	85802	-0-	-15028	-0-	83943	3	1859	9	Y	1690	1660	0	6	8	83
*05	87110	X	83282	-0-	-3828	-0-	81205	3	2077	9	Y	1888	1884	0	12	8	75
06	87960	X	79533	-0-	-8427	-0-	77326	3	2207	9	Y	2006	1986	0			95

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
01	108538	X	108538	-0-	-0-	-0-	105715	3	2823	9	Y	2566	2534	0	10	8	110
*02	88648	X	88648	-0-	-0-	-0-	86293	3	2355	9	Y	2141	2139	0	12	8	100
*03	97221	X	97221	-0-	-0-	-0-	94789	3	2432	9	Y	2211	2234	0	6	8	71
*04	92785	X	92785	-0-	-0-	-0-	90438	3	2347	9	Y	2134	2095	0	5	8	105
*05	112963	X	112963	-0-	-0-	-0-	110687	3	2276	9	Y	2069	2081	0	11	8	82
06	142025	X	142025	-0-	-0-	-0-	139582	3	2443	9	Y	2221	2197	0			106

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
01	136059	X	127977	-0-	-8082	-0-	122433	3	5544	9	Y	5040	4979	0	14	8	216
*02	122892	X	112283	-0-	-10609	-0-	107457	3	4826	9	Y	4387	4383	0	15	8	205
*03	136059	X	122228	-0-	-13831	-0-	117129	3	5099	9	Y	4635	4683	0	8	8	149
*04	131490	X	119244	-0-	-12246	-0-	114384	3	4860	9	Y	4418	4343	0	7	8	217
*05	127968	X	117612	-0-	-10356	-0-	112823	3	4789	9	Y	4354	4384	0	14	8	173
06	123840	X	113965	-0-	-9875	-0-	109277	3	4688	9	Y	4262	4232	0			203

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
01	128991	X	85184	-0-	-43807	-0-	81053	3	4131	9	Y	3755	3752	1	10	8	32
*02	116508	X	91245	-0-	-25263	-0-	86606	3	4639	9	Y	4217	4202	1	12	8	35
*03	123380	X	101725	-0-	-21655	-0-	96966	3	4759	9	Y	4326	4317	0	6	8	38
*04	118830	X	97658	-0-	-21172	-0-	93174	3	4484	9	Y	4076	4072	0	5	8	37
*05	100998	X	97487	-0-	-3511	-0-	93186	3	4301	9	Y	3910	3909	0	11	8	27
06	98430	X	93129	-0-	-5301	-0-	89204	3	3925	9	Y	3568	3534	0			61

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
01	120249	X	95223	-0-	-25026	-0-	89768	3	5455	9	Y	4959	4867	0	22	8	89
*02	108612	X	105405	-0-	-3207	-0-	98753	3	6652	9	Y	6047	6037	0	35	8	64
*03	120249	X	108512	-0-	-11737	-0-	102064	3	6448	9	Y	5862	5895	0	17	8	14
*04	116370	X	99293	-0-	-17077	-0-	93466	3	5827	9	Y	5297	5280	0	15	8	16
*05	120249	X	105523	-0-	-14726	-0-	99641	3	5882	9	Y	5347	5304	0	30	8	29
06	112890	X	102901	-0-	-9989	-0-	97443	3	5458	9	Y	4962	4966	0			25

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
01	0		86640	-0-	86640	86640	80573	3	6067	9	Y	5515	5421	0	14	8	99
*02	180805	X	94165	-0-	-86640	-0-	87092	3	7073	9	Y	6430	6439	0	22	8	68
*03	112251	X	106569	-0-	-5682	-0-	99042	3	7527	9	Y	6843	6884	0	11	8	16
*04	108630	X	101892	-0-	-6738	-0-	95422	3	6470	9	Y	5882	5871	0	10	8	17
*05	112251	X	104414	-0-	-7837	-0-	98000	3	6414	9	Y	5831	5796	0	20	8	32
06	103110	X	101740	-0-	-1370	-0-	95588	3	6152	9	Y	5593	5597	0			28

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
01	77252	X	57080	-0-	-20172	-0-	51163	3	5917	9	Y	5379	5283	0	17	8	96
*02	69776	X	66338	-0-	-3438	-0-	59681	3	6657	9	Y	6052	6059	0	25	8	64
*03	77252	X	66706	-0-	-10546	-0-	60146	3	6560	9	Y	5964	6003	0	11	8	14
*04	74760	X	59453	-0-	-15307	-0-	53622	3	5831	9	Y	5301	5290	0	9	8	16
*05	73408	X	63771	-0-	-9637	-0-	57597	3	6174	9	Y	5613	5578	0	20	8	31
06	71040	X	60834	-0-	-10206	-0-	55213	3	5621	9	Y	5110	5116	0			25

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	71393	X	46716	-0-	-24677	-0-	42356	3	4360	9	Y	3964	3902	0	10	8	71
*02	64484	X	40814	-0-	-23670	-0-	35602	3	5212	9	Y	4738	4743	0	16	8	50
*03	71393	X	59661	-0-	-11732	-0-	52381	3	7280	9	Y	6618	6642	0	11	8	15
*04	69090	X	61686	-0-	-7404	-0-	54862	3	6824	9	Y	6204	6192	0	9	8	18
*05	70339	X	63546	-0-	-6793	-0-	58281	3	5265	9	Y	4786	4759	0	19	8	26
06	58432	X	58432	-0-	-0-	-0-	53825	3	4607	9	Y	4188	4193	0			21

COUNT FLEET 48 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 291150 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8777 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		46278	-0-	46278	46278	40572	3	5706	9	Y	5187	5101	0	11	8	93
*02	107324	X	61046	-0-	-46278	-0-	53978	3	7068	9	Y	6425	6427	0	23	8	68
*03	73904	X	66371	-0-	-7533	-0-	59118	3	7253	9	Y	6594	6636	0	11	8	15
*04	71520	X	57075	-0-	-14445	-0-	50842	3	6233	9	Y	5666	5654	0	10	8	17
*05	67549	X	61122	-0-	-6427	-0-	54557	3	6565	9	Y	5968	5931	0	21	8	33
06	65370	X	56812	-0-	-8558	-0-	50888	3	5924	9	Y	5385	5391	0			27

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
01	0		90004	-0-	90004	90004	81866	3	8138	9	Y	7398	7277	0	18	8	133
*02	225825	X	135821	-0-	-90004	-0-	123187	3	12634	9	Y	11485	11470	0	26	8	122
*03	137705	X	137705	-0-	-0-	-0-	124365	3	13340	9	Y	12127	12208	0	13	8	28
*04	118230	X	106224	-0-	-12006	-0-	97405	3	8819	9	Y	8017	8009	0	12	8	24
*05	122171	X	105863	-0-	-16308	-0-	96591	3	9272	9	Y	8429	8383	0	24	8	46
06	118230	X	102654	-0-	-15576	-0-	94163	3	8491	9	Y	7719	7727	0			38

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
01	0		91026	-0-	91026	91026	82850	3	8176	9	Y	7433	7307	0	18	8	133
*02	199733	X	108707	-0-	-91026	-0-	99897	3	8810	9	Y	8009	8031	0	26	8	85
*03	133858	X	109050	-0-	-24808	-0-	100489	3	8561	9	Y	7783	7838	0	12	8	18
*04	129540	X	103734	-0-	-25806	-0-	95702	3	8032	9	Y	7302	7287	0	11	8	22
*05	132091	X	104758	-0-	-27333	-0-	96441	3	8317	9	Y	7561	7519	0	22	8	42
06	116430	X	108701	-0-	-7729	-0-	100670	3	8031	9	Y	7301	7307	0			36

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
01	123194	X	106783	-0-	-16411	-0-	101362	3	5421	9	N	4928	4927	0	9	8	126
*02	111272	X	92944	-0-	-18328	-0-	88285	3	4659	9	N	4235	4213	0	10	8	138
*03	123194	X	101953	-0-	-21241	-0-	97114	3	4839	9	N	4399	4372	0	5	8	160
*04	107250	X	95863	-0-	-11387	-0-	91362	3	4501	9	N	4092	4044	0	4	8	204
*05	106795	X	92304	-0-	-14491	-0-	88048	3	4256	9	N	3869	3974	0	9	8	90
06	103350	X	82333	-0-	-21017	-0-	78510	3	3823	9	N	3475	3466	0			99

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
01	130727	X	114393	-0-	-16334	-0-	107321	3	7072	9	N	6429	6451	0	9	8	164
*02	113988	X	97732	-0-	-16256	-0-	91637	3	6095	9	N	5541	5514	0	10	8	181
*03	126201	X	108865	-0-	-17336	-0-	102377	3	6488	9	N	5898	5858	0	6	8	215
*04	112020	X	103687	-0-	-8333	-0-	97815	3	5872	9	N	5338	5281	0	5	8	267
*05	115754	X	98627	-0-	-17127	-0-	93163	3	5464	9	N	4967	5110	0	9	8	115
06	110700	X	94360	-0-	-16340	-0-	89030	3	5330	9	N	4845	4822	0			138

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
01	0		140354	-0-	140354	140354	132717	3	7637	9	Y	6943	6903	0	13	8	42
*02	262965	X	122611	-0-	-140354	-0-	115824	3	6787	9	Y	6170	6153	0	18	8	41
*03	147498	X	133712	-0-	-13786	-0-	126685	3	7027	9	Y	6388	6374	0	9	8	46
*04	142740	X	127248	-0-	-15492	-0-	120859	3	6389	9	Y	5808	5798	0	8	8	48
*05	145018	X	128243	-0-	-16775	-0-	122369	3	5874	9	Y	5340	5318	0	16	8	54
06	135840	X	95618	-0-	-40222	-0-	91144	3	4474	9	Y	4067	4102	0			19

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	0		134651	-0-	134651	134651	128709	3	5942	9	Y	5402	5364	0	17	8	33
*02	247929	X	113278	-0-	-134651	-0-	108350	3	4928	9	Y	4480	4464	0	19	8	30
*03	142414	X	122773	-0-	-19641	-0-	117771	3	5002	9	Y	4547	4534	0	10	8	33
*04	136080	X	115126	-0-	-20954	-0-	110654	3	4472	9	Y	4065	4057	0	8	8	33
*05	134664	X	94183	-0-	-40481	-0-	90547	3	3636	9	Y	3305	3287	0	18	8	33
06	130320	X	96111	-0-	-34209	-0-	92637	3	3474	9	Y	3158	3177	0			14

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
01	0		137543	-0-	137543	137543	131643	3	5900	9	Y	5364	5325	0	18	8	32
*02	255207	X	117664	-0-	-137543	-0-	112565	3	5099	9	Y	4635	4617	0	19	8	31
*03	154163	X	134678	-0-	-19485	-0-	129378	3	5300	9	Y	4818	4804	0	10	8	35
*04	145860	X	125353	-0-	-20507	-0-	120880	3	4473	9	Y	4066	4059	0	9	8	33
*05	138570	X	123560	-0-	-15010	-0-	119611	3	3949	9	Y	3590	3568	0	19	8	36
06	133110	X	98742	-0-	-34368	-0-	95821	3	2921	9	Y	2655	2679	0			12

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291741 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF. 9875 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77035	X	52691	-0-	-24344	-0-	45836	3	6855	9	N	6232	6236	0			20
02	59752	X	31060	-0-	-28692	-0-	27223	3	3837	9	N	3488	3492	0			16
03	64697	X	33377	-0-	-31320	-0-	28750	3	4627	9	N	4206	4203	0			19
04	62610	X	34799	-0-	-27811	-0-	30263	3	4536	9	N	4124	4121	0			22
05	65438	X	65438	-0-	-0-	-0-	58929	3	6509	9	N	5917	5902	0			37
06	73527	X	73527	-0-	-0-	-0-	65828	3	7699	9	N	6999	6999	0			37

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291883 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89652	X	48721	-0-	-40931	-0-	41993	3	6728	9	N	6116	6120	0			20
02	73388	X	45942	-0-	-27446	-0-	40112	3	5830	9	N	5300	5296	0			24
03	70773	X	62126	-0-	-8647	-0-	54323	3	7803	9	N	7094	7086	0			32
04	68490	X	56813	-0-	-11677	-0-	50258	3	6555	9	N	5959	5959	0			32
05	80292	X	80292	-0-	-0-	-0-	73682	3	6610	9	N	6009	6004	0			37
06	73441	X	73441	-0-	-0-	-0-	65792	3	7649	9	N	6954	6954	0			37

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291889 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8276 - 18086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		123673	-0-	123673	123673	115619	3	8054	9	Y	7322	7273	0	21	8	44
*02	231185	X	107512	-0-	-123673	-0-	100697	3	6815	9	Y	6195	6173	0	25	8	41
*03	139252	X	117108	-0-	-22144	-0-	110126	3	6982	9	Y	6347	6329	0	13	8	46
*04	130740	X	115449	-0-	-15291	-0-	109981	3	5468	9	Y	4971	4965	0	11	8	41
*05	126821	X	118052	-0-	-8769	-0-	111616	3	6436	9	Y	5851	5810	0	23	8	59
06	119670	X	93412	-0-	-26258	-0-	88474	3	4938	9	Y	4489	4528	0			20

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291924 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10304 - 20205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		79868	-0-	79868	79868	73653	3	6215	9	N	5650	5652	0			18
02	155349	X	75481	-0-	-79868	-0-	70013	3	5468	9	N	4971	4967	0			22
03	96937	X	88087	-0-	-8850	-0-	81499	3	6588	9	N	5989	5984	0			27
04	93810	X	85104	-0-	-8706	-0-	78908	3	6196	9	N	5633	5630	0			30
05	113224	X	113224	-0-	-0-	-0-	107358	3	5866	9	N	5333	5330	0			33
06	85260	X	77735	-0-	-7525	-0-	72602	3	5133	9	N	4666	4674	0			25

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 19813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91233	X	75620	-0-	-15613	-0-	63828	3	11792	9	N	10720	10727	0			24
02	80416	X	47511	-0-	-32905	-0-	39764	3	7747	9	N	7043	7051	0			16
03	76849	X	62745	-0-	-14104	-0-	53740	3	9005	9	N	8186	8181	0			21
04	73170	X	66043	-0-	-7127	-0-	56640	3	9403	9	N	8548	8544	0			25
05	75609	X	40576	-0-	-35033	-0-	35285	3	5291	9	N	4810	4818	0			17
06	73170	X	1023	-0-	-72147	-0-	836	3	187	9	N	170	186	0			1

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		83370	-0-	83370	83370	73995	3	9375	9	N	8523	8523	0			27
02	153731	X	70361	-0-	-83370	-0-	64444	3	5917	9	N	5379	5382	0			24
03	75131	X	75131	-0-	-0-	-0-	67555	3	7576	9	N	6887	6880	0			31
04	80670	X	71419	-0-	-9251	-0-	65465	3	5954	9	N	5413	5415	0			29
05	102658	X	102658	-0-	-0-	-0-	96327	3	6331	9	N	5755	5748	0			36
06	80670	X	72362	-0-	-8308	-0-	65469	3	6893	9	N	6266	6268	0			34

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292130 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 19814

01	78957	X	61289	-0-	-17668	-0-	54106	3	7183	9	N	6530	6533	0			15
02	65968	X	52494	-0-	-13474	-0-	46754	3	5740	9	N	5218	5221	0			12
03	69316	X	55907	-0-	-13409	-0-	49905	3	6002	9	N	5456	5454	0			14
04	67080	X	53082	-0-	-13998	-0-	47583	3	5499	9	N	4999	4998	0			15
05	63581	X	48698	-0-	-14883	-0-	44257	3	4441	9	N	4037	4037	0			15
06	59310	X	8986	-0-	-50324	-0-	7431	3	1555	9	N	1414	1422	0			7

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292174 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 20100

01	0		73966	-0-	73966	73966	65879	3	8087	9	N	7352	7357	0			17
02	139584	X	65618	-0-	-73966	-0-	58912	3	6706	9	N	6096	6099	0			14
03	91481	X	72850	-0-	-18631	-0-	65624	3	7226	9	N	6569	6566	0			17
04	85290	X	61355	-0-	-23935	-0-	55374	3	5981	9	N	5437	5438	0			16
05	79732	X	42353	-0-	-37379	-0-	38404	3	3949	9	N	3590	3593	0			13
06	71580	X	367	-0-	-71213	-0-	356	3	11	9	N	10	23	0			-0-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 292237 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859

01	0		77456	-0-	77456	77456	72631	3	4825	9	N	4386	4397	0			10
02	148713	X	71257	-0-	-77456	-0-	64678	3	6579	9	N	5981	5977	0			14
03	96410	X	80026	-0-	-16384	-0-	72821	3	7205	9	N	6550	6547	0			17
04	93300	X	72882	-0-	-20418	-0-	66546	3	6336	9	N	5760	5760	0			17
05	84134	X	65572	-0-	-18562	-0-	60110	3	5462	9	N	4965	4964	0			18
06	89618	X	89618	-0-	-0-	-0-	76255	3	13363	9	N	12148	12105	0			61

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292536 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10278 - 20111

01	0		103075	-0-	103075	103075	95472	3	7603	9	N	6912	6915	0			22
02	192493	X	89418	-0-	-103075	-0-	83458	3	5960	9	N	5418	5416	0			24
03	104935	X	98484	-0-	-6451	-0-	91995	3	6489	9	N	5899	5896	0			27
04	101550	X	92256	-0-	-9294	-0-	86425	3	5831	9	N	5301	5300	0			28
05	127275	X	127275	-0-	-0-	-0-	121490	3	5785	9	N	5259	5254	0			33
06	99750	X	85136	-0-	-14614	-0-	80099	3	5037	9	N	4579	4588	0			24

LT. GIBSON 1 STATE C WELL #: 4H RRCID -> 292917 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8912 - 19289

01	168795	X	318	-0-	-168477	-0-	278	3	40	9	Y	36	51	0	2	8	1
*02	147980	X	27039	-0-	-120941	-0-	24259	3	2780	9	Y	2527	2474	0	27	8	27
*03	162533	X	88844	-0-	-73689	-0-	80137	3	8707	9	Y	7915	7906	0	18	8	18
*04	150120	X	100809	-0-	-49311	-0-	92346	3	8463	9	Y	7694	7674	0	15	8	23
*05	115738	X	115738	-0-	-0-	-0-	106982	3	8756	9	Y	7960	7907	0	32	8	44
06	115473	X	115473	-0-	-0-	-0-	107555	3	7918	9	Y	7198	7206	0			36

LT. GIBSON 1 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292918 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8853 - 19211

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	24	0	1	8	-0-
*02	83888	X	32278	-0-	-51610	-0-	27143	3	5135	9	Y	4668	4590	0	29	8	49
*03	92876	X	42979	-0-	-49897	-0-	35801	3	7178	9	Y	6525	6545	0	14	8	15
*04	86610	X	35391	-0-	-51219	-0-	29517	3	5874	9	Y	5340	5329	0	10	8	16
*05	50685	X	43911	-0-	-6774	-0-	37381	3	6530	9	Y	5936	5894	0	25	8	33
06	49650	X	49650	-0-	-0-	-0-	43400	3	6250	9	Y	5682	5687	0			28

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

LT. GIBSON 1 STATE F WELL #: 7H RRCID -> 292921 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8670 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96038	X	-0-	-0-	-96038	-0-					Y	32	46	0			1
*02	84056	X	22419	-0-	-61637	-0-	17806	3	4613	9	Y	4194	4126	0	25	8	44
*03	91822	X	26371	-0-	-65451	-0-	20953	3	5418	9	Y	4925	4947	0	11	8	11
*04	85350	X	29326	-0-	-56024	-0-	24086	3	5240	9	Y	4764	4750	0	11	8	14
*05	45539	X	34938	-0-	-10601	-0-	29113	3	5825	9	Y	5295	5260	0	20	8	29
06	41013	X	41013	-0-	-0-	-0-	34962	3	6051	9	Y	5501	5503	0			27

LT. GIBSON 1 STATE G WELL #: 8H RRCID -> 292922 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8857 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150908	X	805	-0-	-150103	-0-	748	3	57	9	Y	52	68	0			1
*02	132524	X	85429	-0-	-47095	-0-	76446	3	8983	9	Y	8166	8046	0	35	8	86
*03	145483	X	110014	-0-	-35469	-0-	99523	3	10491	9	Y	9537	9586	0	15	8	22
*04	140790	X	108605	-0-	-32185	-0-	99073	3	9532	9	Y	8665	8648	0	13	8	26
*05	115360	X	115360	-0-	-0-	-0-	106055	3	9305	9	Y	8459	8411	0	27	8	47
06	110858	X	110858	-0-	-0-	-0-	102619	3	8239	9	Y	7490	7500	0			37

FOOLISH PLEASURE 6 FEE F WELL #: 6H RRCID -> 292923 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9049 - 18840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		50046	-0-	50046	50046	43930	3	6116	9	Y	5560	5518	1	14	8	99
02	67340	X	482	-0-	-66858	-0-	424	3	58	9	Y	53	147	1			5
*03	70897	X	35940	-0-	-34957	-0-	25987	3	9953	9	Y	9048	8978	0	10	8	65
*04	68610	X	26440	-0-	-42170	-0-	19858	3	6582	9	Y	5984	6023	0	10	8	16
*05	64139	X	17667	-0-	-46472	-0-	12823	3	4844	9	Y	4404	4385	0	18	8	17
06	48420	X	40368	-0-	-8052	-0-	35279	3	5089	9	Y	4626	4622	0			21

LT. GIBSON 1 STATE B WELL #: 3H RRCID -> 292933 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8628 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99696	X	-0-	-0-	-99696	-0-					Y	26	40	0	1	8	-0-
*02	90048	X	22506	-0-	-67542	-0-	18700	3	3806	9	Y	3460	3400	0	23	8	37
*03	95728	X	31652	-0-	-64076	-0-	25908	3	5744	9	Y	5222	5235	0	12	8	12
*04	87900	X	32585	-0-	-55315	-0-	27301	3	5284	9	Y	4804	4791	0	11	8	14
*05	58962	X	41121	-0-	-17841	-0-	35175	3	5946	9	Y	5405	5367	0	22	8	30
06	46926	X	46926	-0-	-0-	-0-	40928	3	5998	9	Y	5453	5456	0			27

LT. GIBSON 1 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 292934 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8838 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159743	X	5505	-0-	-154238	-0-	5407	3	98	9	Y	89	103	0	3	8	2
*02	143612	X	92012	-0-	-51600	-0-	81220	3	10792	9	Y	9811	9670	0	39	8	104
*03	158999	X	114141	-0-	-44858	-0-	99136	3	15005	9	Y	13641	13695	0	18	8	32
*04	134280	X	114154	-0-	-20126	-0-	100640	3	13514	9	Y	12285	12266	0	15	8	36
*05	124784	X	124784	-0-	-0-	-0-	111532	3	13252	9	Y	12047	11985	0	32	8	66
06	118877	X	118877	-0-	-0-	-0-	107162	3	11715	9	Y	10650	10663	0			53

FOOLISH PLEASURE 6 FEE D WELL #: 4H RRCID -> 293065 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 8753 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		41744	-0-	41744	41744	37252	3	4492	9	Y	4084	4082	1	14	8	73
02	83244	X	4208	-0-	-79036	-0-	3781	3	427	9	Y	388	421	1			40
*03	90582	X	79089	-0-	-11493	-0-	67835	3	11254	9	Y	10231	10187	0	11	8	73
*04	87660	X	72223	-0-	-15437	-0-	63984	3	8239	9	Y	7490	7531	0	13	8	19
*05	90148	X	75270	-0-	-14878	-0-	67633	3	7637	9	Y	6943	6915	0	20	8	27
06	76530	X	67177	-0-	-9353	-0-	60296	3	6881	9	Y	6255	6253	0			29

FOOLISH PLEASURE 6 FEE E WELL #: 5H RRCID -> 293066 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8831 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		96778	-0-	96778	96778	90320	3	6458	9	Y	5871	5843	1	17	8	104
02	131964	X	1949	-0-	-130015	-0-	1296	3	653	9	Y	594	637	1			61
*03	139531	X	124332	-0-	-15199	-0-	100772	3	23560	9	Y	21418	21316	0	10	8	153
*04	130560	X	124971	-0-	-5589	-0-	109546	3	15425	9	Y	14023	14128	0	12	8	36
*05	126821	X	99479	-0-	-27342	-0-	88664	3	10815	9	Y	9832	9812	0	18	8	38
06	120300	X	103097	-0-	-17203	-0-	93184	3	9913	9	Y	9012	9009	0			41

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293096 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9445 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124248	X	96206	-0-	-28042	-0-	81308	3	14898	9	N	13544	13519	0	18	8	64
*02	106596	X	77690	-0-	-28906	-0-	66050	3	11640	9	N	10582	10569	0	21	8	56
*03	114731	X	88068	-0-	-26663	-0-	75307	3	12761	9	N	11601	11593	0	11	8	53
*04	111030	X	88551	-0-	-22479	-0-	76848	3	11703	9	N	10639	10631	0	9	8	52
*05	96503	X	87752	-0-	-8751	-0-	76105	3	11647	9	N	10588	10583	0	19	8	38
06	93090	X	66095	-0-	-26995	-0-	57412	3	8683	9	N	7894	7912	0			20

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 293097 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9292 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97247	X	44877	-0-	-52370	-0-	34713	3	10164	9	N	9240	9232	0	14	8	44
*02	80276	X	57205	-0-	-23071	-0-	44876	3	12329	9	N	11208	11172	0	21	8	59
*03	82801	X	63177	-0-	-19624	-0-	50497	3	12680	9	N	11527	11523	0	11	8	52
*04	80130	X	61986	-0-	-18144	-0-	50386	3	11600	9	N	10545	10536	0	9	8	52
*05	72230	X	68068	-0-	-4162	-0-	56376	3	11692	9	N	10629	10624	0	19	8	38
06	61260	X	52709	-0-	-8551	-0-	43021	3	9688	9	N	8807	8823	0			22

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293105 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9364 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		83131	-0-	83131	83131	69150	3	13981	9	N	12710	12678	0	18	8	60
*02	155090	X	71959	-0-	-83131	-0-	60358	3	11601	9	N	10546	10529	0	21	8	56
*03	92566	X	80759	-0-	-11807	-0-	68176	3	12583	9	N	11439	11432	0	11	8	52
*04	89250	X	74473	-0-	-14777	-0-	63285	3	11188	9	N	10171	10164	0	9	8	50
*05	84227	X	72014	-0-	-12213	-0-	61357	3	10657	9	N	9688	9685	0	19	8	34
06	80460	X	56744	-0-	-23716	-0-	48520	3	8224	9	N	7476	7491	0			19

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293109 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9581 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		88673	-0-	88673	88673	76530	3	12143	9	N	11039	11011	0	18	8	52
*02	162438	X	73765	-0-	-88673	-0-	63740	3	10025	9	N	9114	9097	0	21	8	48
*03	101680	X	81071	-0-	-20609	-0-	70366	3	10705	9	N	9732	9725	0	11	8	44
*04	97680	X	72334	-0-	-25346	-0-	62950	3	9384	9	N	8531	8524	0	9	8	42
*05	93496	X	76133	-0-	-17363	-0-	66824	3	9309	9	N	8463	8456	0	19	8	30
06	85800	X	57370	-0-	-28430	-0-	50441	3	6929	9	N	6299	6313	0			16

APOLLO 48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293139 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9464 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		104481	-0-	104481	104481	88421	3	16060	9	Y	14600	14470	0	79	8	51
*02	193021	X	88540	-0-	-104481	-0-	75807	3	12733	9	Y	11575	11487	0	90	8	49
*03	129859	X	103992	-0-	-25867	-0-	89711	3	14281	9	Y	12983	12964	0	49	8	19
*04	119790	X	98153	-0-	-21637	-0-	85512	3	12641	9	Y	11492	11454	0	41	8	16
*05	111600	X	85985	-0-	-25615	-0-	74308	3	11677	9	Y	10615	10542	0	89	8	-0-
06	101100	X	75177	-0-	-25923	-0-	65067	3	10110	9	Y	9191	9191	0			-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293163 COMPL. DATE 01/16/2022 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9445 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		91867	-0-	91867	91867	79057	3	12810	9	N	11645	11615	0	18	8	55
*02	165226	X	73359	-0-	-91867	-0-	64307	3	9052	9	N	8229	8220	0	21	8	43
*03	104067	X	79713	-0-	-24354	-0-	68931	3	10782	9	N	9802	9789	0	11	8	45
*04	99060	X	77178	-0-	-21882	-0-	66812	3	10366	9	N	9424	9414	0	9	8	46
*05	94612	X	77948	-0-	-16664	-0-	67805	3	10143	9	N	9221	9215	0	19	8	33
06	88890	X	62583	-0-	-26307	-0-	54326	3	8257	9	N	7506	7520	0			19

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293165 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9672 - 19877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		102486	-0-	102486	102486	90263	3	12223	9	N	11112	11082	0	18	8	53
*02	188224	X	85738	-0-	-102486	-0-	75700	3	10038	9	N	9125	9109	0	21	8	48
*03	115754	X	95154	-0-	-20600	-0-	84428	3	10726	9	N	9751	9744	0	11	8	44
*04	112020	X	85535	-0-	-26485	-0-	76284	3	9251	9	N	8410	8404	0	9	8	41
*05	104656	X	84175	-0-	-20481	-0-	75373	3	8802	9	N	8002	7996	0	19	8	28
06	99180	X	67815	-0-	-31365	-0-	60899	3	6916	9	N	6287	6299	0			16

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

APOLLO 48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293168 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9255 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		78191	-0-	78191	78191	65263	3	12928	9	Y	11753	11633	0	79	8	41
*02	148390	X	70199	-0-	-78191	-0-	57608	3	12591	9	Y	11446	11349	0	89	8	49
*03	93062	X	73738	-0-	-19324	-0-	63732	3	10006	9	Y	9096	9083	0	49	8	13
*04	90060	X	66626	-0-	-23434	-0-	57956	3	8670	9	Y	7882	7842	0	42	8	11
*05	86676	X	65110	-0-	-21566	-0-	56880	3	8230	9	Y	7482	7405	0	88	8	-0-
06	75660	X	55546	-0-	-20114	-0-	49223	3	6323	9	Y	5748	5748	0			-0-

APOLLO 48 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 293177 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9580 - 20158

01	178343	X	109007	-0-	-69336	-0-	88072	3	20935	9	Y	19032	18965	0			67
02	161084	X	93109	-0-	-67975	-0-	76179	3	16930	9	Y	15391	15392	0			66
03	140399	X	82529	-0-	-57870	-0-	66703	3	15826	9	Y	14387	14432	0			21
04	135870	X	91832	-0-	-44038	-0-	75616	3	16216	9	Y	14742	14742	0			21
05	132029	X	93214	-0-	-38815	-0-	77115	3	16099	9	Y	14635	14656	0			-0-
06	105480	X	64846	-0-	-40634	-0-	52552	3	12294	9	Y	11176	11175	0			1

APOLLO 48 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293179 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9445 - 19933

01	141453	X	107036	-0-	-34417	-0-	89458	3	17578	9	Y	15980	15924	0			56
02	127764	X	81494	-0-	-46270	-0-	68833	3	12661	9	Y	11510	11517	0			49
03	128030	X	86547	-0-	-41483	-0-	73647	3	12900	9	Y	11727	11759	0			17
04	123720	X	81510	-0-	-42210	-0-	69459	3	12051	9	Y	10955	10957	0			15
05	107043	X	83725	-0-	-23318	-0-	72513	3	11212	9	Y	10193	10208	0			-0-
06	103590	X	71030	-0-	-32560	-0-	61619	3	9411	9	Y	8555	8555	0			-0-

APOLLO 48 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293180 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9355 - 19879

01	156054	X	130367	-0-	-25687	-0-	109433	3	20934	9	Y	19031	18964	0			67
02	140952	X	104430	-0-	-36522	-0-	88454	3	15976	9	Y	14524	14529	0			62
03	144553	X	124297	-0-	-20256	-0-	106416	3	17881	9	Y	16255	16293	0			24
04	139890	X	112022	-0-	-27868	-0-	96755	3	15267	9	Y	13879	13884	0			19
05	130355	X	105275	-0-	-25080	-0-	91077	3	14198	9	Y	12907	12926	0			-0-
06	126150	X	98005	-0-	-28145	-0-	84702	3	13303	9	Y	12094	12093	0			1

APOLLO 48 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293187 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9631 - 20175

01	155248	X	89518	-0-	-65730	-0-	75022	3	14496	9	Y	13178	13132	0			46
02	140224	X	107778	-0-	-32446	-0-	91986	3	15792	9	Y	14356	14340	0			62
03	155248	X	127977	-0-	-27271	-0-	110610	3	17367	9	Y	15788	15827	0			23
04	146880	X	120938	-0-	-25942	-0-	105498	3	15440	9	Y	14036	14039	0			20
05	146754	X	106076	-0-	-40678	-0-	92191	3	13885	9	Y	12623	12643	0			-0-
06	123840	X	95706	-0-	-28134	-0-	83221	3	12485	9	Y	11350	11349	0			1

APOLLO 48 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293189 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9276 - 19779

01	115196	X	91469	-0-	-23727	-0-	76510	3	14959	9	Y	13599	13472	0	79	8	48
*02	104048	X	73656	-0-	-30392	-0-	62111	3	11545	9	Y	10495	10408	0	90	8	45
*03	111414	X	83629	-0-	-27785	-0-	71071	3	12558	9	Y	11416	11395	0	49	8	17
*04	107820	X	74926	-0-	-32894	-0-	64399	3	10527	9	Y	9570	9532	0	42	8	13
*05	96348	X	69577	-0-	-26771	-0-	60125	3	9452	9	Y	8593	8517	0	89	8	-0-
06	88530	X	57331	-0-	-31199	-0-	49409	3	7922	9	Y	7202	7202	0			-0-

APOLLO 48 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293190 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9619 - 20098

01	156922	X	122118	-0-	-34804	-0-	105864	3	16254	9	Y	14776	14645	0	79	8	52
*02	141736	X	99452	-0-	-42284	-0-	86945	3	12507	9	Y	11370	11284	0	90	8	48
*03	142352	X	115246	-0-	-27106	-0-	101511	3	13735	9	Y	12486	12467	0	49	8	18
*04	137760	X	105812	-0-	-31948	-0-	94094	3	11718	9	Y	10653	10614	0	42	8	15
*05	130572	X	93545	-0-	-37027	-0-	83060	3	10485	9	Y	9532	9459	0	88	8	-0-
06	118170	X	82733	-0-	-35437	-0-	73797	3	8936	9	Y	8124	8124	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LT. GIBSON 1 STATE E WELL #: 6H RRCID -> 293241 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8955 - 19534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136152	X	85	-0-	-136067	-0-	39	3	46	9	Y	42	54	0	1	8	1
*02	117012	X	37016	-0-	-79996	-0-	33820	3	3196	9	Y	2905	2847	0	28	8	31
*03	121644	X	79792	-0-	-41852	-0-	72365	3	7427	9	Y	6752	6753	0	14	8	16
*04	117720	X	87899	-0-	-29821	-0-	80553	3	7346	9	Y	6678	6663	0	11	8	20
*05	93879	X	93879	-0-	-0-	-0-	86555	3	7324	9	Y	6658	6616	0	25	8	37
06	88315	X	88315	-0-	-0-	-0-	81972	3	6343	9	Y	5766	5774	0			29

AUTHENTIC 13 C STATE WELL #: 3H RRCID -> 293415 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9531 - 25803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		228444	-0-	228444	228444	167222	3	61222	9	Y	55656	55536	0	79	8	41
*02	SHUT IN		264365	-0-	264365	492809	200231	3	64134	9	Y	58304	58214	0	116	8	15
*03	755972	X	263163	-0-	-492809	-0-	211119	3	303	4	Y	47037	46961	0	53	8	38
							51741	9									
*04	251070	X	213228	-0-	-37842	-0-	175455	3	318	4	Y	34050	34050	0	38	8	-0-
							37455	9									
*05	259439	X	194895	-0-	-64544	-0-	163911	3	30984	9	Y	28167	28036	0	96	8	35
06	251070	X	102237	-0-	-148833	-0-	86387	3	15850	9	Y	14409	14397	0			47

AUTHENTIC 13 B STATE WELL #: 2H RRCID -> 293432 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9661 - 25870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		122260	-0-	122260	185210	48351	3	73909	9	Y	67190	67087	0	95	8	50
*02	481803	X	296593	-0-	-185210	-0-	232758	3	63835	9	Y	58032	57949	0	118	8	15
*03	321504	X	321504	-0-	-0-	-0-	265591	3	381	4	Y	50484	50401	0	57	8	41
							55532	9									
*04	271203	X	271203	-0-	-0-	-0-	229522	3	416	4	Y	37514	37513	0	42	8	-0-
							41265	9									
*05	231731	X	231731	-0-	-0-	-0-	198380	3	33351	9	Y	30319	30180	0	102	8	37
06	128365	X	128365	-0-	-0-	-0-	109303	3	19062	9	Y	17329	17309	0			57

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293439 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8274 - 18142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359538	X	204154	-0-	-155384	-0-	188493	3	15661	9	Y	14237	14217	1	24	8	123
*02	307552	X	171323	-0-	-136229	-0-	157805	3	13518	9	Y	12289	12282	1	29	8	101
*03	275001	X	182364	-0-	-92637	-0-	169352	3	13012	9	Y	11829	11812	0	14	8	104
*04	234930	X	156442	-0-	-78488	-0-	144999	3	11443	9	Y	10403	10401	0	12	8	94
*05	209653	X	174943	-0-	-34710	-0-	163391	3	11552	9	Y	10502	10497	0	26	8	73
06	197580	X	93086	-0-	-104494	-0-	86167	3	6919	9	Y	6290	6256	0			107

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293441 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8280 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293570	X	190342	-0-	-103228	-0-	177463	3	12879	9	Y	11708	11699	1	19	8	101
*02	222348	X	159489	-0-	-62859	-0-	149340	3	10149	9	Y	9226	9231	1	20	8	76
*03	229927	X	174871	-0-	-55056	-0-	164382	3	10489	9	Y	9535	9515	0	12	8	84
*04	210000	X	158959	-0-	-51041	-0-	149927	3	9032	9	Y	8211	8212	0	9	8	74
*05	190805	X	156863	-0-	-33942	-0-	147993	3	8870	9	Y	8064	8061	0	21	8	56
06	184200	X	139595	-0-	-44605	-0-	132233	3	7362	9	Y	6693	6635	0			114

AUTHENTIC 13 A STATE WELL #: 1H RRCID -> 293443 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9437 - 24466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		292583	-0-	292583	385601	214407	3	78176	9	Y	71069	70991	0	93	8	53
*02	640044	X	254443	-0-	-385601	-0-	199005	3	55438	9	Y	50398	50331	0	107	8	13
*03	220224	X	153565	-0-	-66659	-0-	124130	3	178	4	Y	26597	26558	0	31	8	21
							29257	9									
*04	213120	X	196730	-0-	-16390	-0-	161906	3	293	4	Y	31392	31377	0	36	8	-0-
							34531	9									
*05	220224	X	185385	-0-	-34839	-0-	157310	3	28075	9	Y	25523	25436	0	56	8	31
06	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	11975	3	3793	9	Y	3448	3468	0			11

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE WELL #: 2H RRCID -> 293481 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 9008 - 24761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043205	X	233983	-0-	-809222	-0-	192257	3	41726	9	Y	37933	37987	0	75	8	28
*02	188253	X	188253	-0-	-0-	-0-	156310	3	31943	9	Y	29039	28984	0	76	8	7
*03	202270	X	202270	-0-	-0-	-0-	171521	3	246	4	Y	27730	27678	0	37	8	22
							30503	9									
*04	182605	X	182605	-0-	-0-	-0-	156507	3	284	4	Y	23467	23459	0	30	8	-0-
							25814	9									
*05	154389	X	154389	-0-	-0-	-0-	131888	3	22501	9	Y	20455	20363	0	67	8	25
06	122790	X	99063	-0-	-23727	-0-	85064	3	13999	9	Y	12726	12709	0			42

AUTHENTIC 13 D STATE WELL #: 4H RRCID -> 293549 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9801 - 25651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		217588	-0-	217588	217588	165911	3	51677	9	Y	46979	46859	0	85	8	35
*02	SHUT IN		257579	-0-	257579	475167	201009	3	56570	9	Y	51427	51325	0	124	8	13
*03	690059	X	214892	-0-	-475167	-0-	172020	3	247	4	Y	38750	38683	0	49	8	31
							42625	9									
*04	237540	X	224427	-0-	-13113	-0-	186081	3	337	4	Y	34554	34542	0	43	8	-0-
							38009	9									
*05	245458	X	200320	-0-	-45138	-0-	167494	3	32826	9	Y	29842	29717	0	88	8	37
06	237540	X	108589	-0-	-128951	-0-	91471	3	17118	9	Y	15562	15548	0			51

PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE WELL #: 3H RRCID -> 293706 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9240 - 24716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762980	X	131119	-0-	-631861	-0-	100829	3	30290	9	Y	27536	27567	0	46	8	20
*02	124391	X	124391	-0-	-0-	-0-	100368	3	24023	9	Y	21839	21795	0	58	8	6
*03	136421	X	136421	-0-	-0-	-0-	112672	3	169	4	Y	21436	21395	0	30	8	17
							23580	9									
*04	128323	X	128323	-0-	-0-	-0-	107099	3	202	4	Y	19111	19103	0	25	8	-0-
							21022	9									
*05	126883	X	124882	-0-	-2001	-0-	105529	3	19353	9	Y	17594	17518	0	54	8	22
06	122790	X	90847	-0-	-31943	-0-	76273	3	14574	9	Y	13249	13228	0			43

TIM TAM 24 M WELL #: 14H RRCID -> 293710 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9387 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		76986	-0-	76986	76986	61232	3	15754	9	N	14322	14259	0			148
02	151561	X	74575	-0-	-76986	-0-	60944	3	13631	9	N	12392	12420	0			120
03	107632	X	86133	-0-	-21499	-0-	70855	3	15278	9	N	13889	13888	0			121
04	89490	X	72663	-0-	-16827	-0-	59993	3	12670	9	N	11518	11529	0			110
05	91574	X	72208	-0-	-19366	-0-	59913	3	12295	9	N	11177	11175	0			112
06	83340	X	56821	-0-	-26519	-0-	47460	3	9361	9	N	8510	8545	0			77

TIM TAM 24 L WELL #: 13H RRCID -> 293735 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9624 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		85941	-0-	85941	85941	72094	3	13847	9	N	12588	12533	0			130
02	167207	X	81266	-0-	-85941	-0-	69627	3	11639	9	N	10581	10608	0			103
03	116560	X	98773	-0-	-17787	-0-	85206	3	13567	9	N	12334	12330	0			107
04	100950	X	86424	-0-	-14526	-0-	74853	3	11571	9	N	10519	10526	0			100
05	100409	X	81007	-0-	-19402	-0-	70412	3	10595	9	N	9632	9635	0			97
06	95580	X	64539	-0-	-31041	-0-	56348	3	8191	9	N	7446	7476	0			67

TIM TAM 24 N WELL #: 15H RRCID -> 293736 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9720 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		95496	-0-	95496	95496	75743	3	19753	9	N	17957	17881	0			185
02	187131	X	91635	-0-	-95496	-0-	74527	3	17108	9	N	15553	15587	0			151
03	141050	X	108617	-0-	-32433	-0-	89071	3	19546	9	N	17769	17766	0			154
04	116070	X	93335	-0-	-22735	-0-	76634	3	16701	9	N	15183	15192	0			145
05	116126	X	85889	-0-	-30237	-0-	70557	3	15332	9	N	13938	13943	0			140
06	105120	X	69835	-0-	-35285	-0-	57333	3	12502	9	N	11365	11403	0			102

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE WELL #: 5H RRCID -> 293747 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9444 - 25074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643928	X	289993	-0-	-353935	-0-	224154	3	65839	9	Y	59854	59944	0	95	8	44
*02	218092	X	217560	-0-	-532	-0-	175196	3	42364	9	Y	38513	38457	0	90	8	10
*03	241459	X	239134	-0-	-2325	-0-	197273	3	283	4	Y	37798	37732	0	46	8	30
							41578	9									
*04	233670	X	221773	-0-	-11897	-0-	188008	3	341	4	Y	30385	30376	0	39	8	-0-
							33424	9									
*05	241459	X	200513	-0-	-40946	-0-	171581	3	28932	9	Y	26302	26188	0	82	8	32
06	233670	X	132527	-0-	-101143	-0-	114038	3	18489	9	Y	16808	16785	0			55

PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE WELL #: 6H RRCID -> 293756 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9296 - 24902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747410	X	323848	-0-	-423562	-0-	250501	3	73347	9	Y	66679	66814	0	99	8	50
*02	229387	X	229387	-0-	-0-	-0-	186382	3	43005	9	Y	39095	39043	0	92	8	10
*03	229991	X	229991	-0-	-0-	-0-	193133	3	277	4	Y	33255	33195	0	43	8	27
							36581	9									
*04	221760	X	198182	-0-	-23578	-0-	169728	3	307	4	Y	25588	25582	0	33	8	-0-
							28147	9									
*05	229152	X	177871	-0-	-51281	-0-	153675	3	24196	9	Y	21996	21893	0	76	8	27
06	221760	X	96594	-0-	-125166	-0-	83705	3	12889	9	Y	11717	11706	0			38

PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE WELL #: 7H RRCID -> 293782 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 9360 - 25199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733030	X	383048	-0-	-349982	-0-	295192	3	87856	9	Y	79869	79915	0	127	8	59
*02	281932	X	260500	-0-	-21432	-0-	211293	3	49207	9	Y	44734	44674	0	108	8	11
*03	312139	X	248171	-0-	-63968	-0-	206186	3	296	4	Y	37899	37830	0	49	8	31
							41689	9									
*04	302070	X	199657	-0-	-102413	-0-	168100	3	305	4	Y	28411	28406	0	36	8	-0-
							31252	9									
*05	312139	X	187312	-0-	-124827	-0-	161420	3	25892	9	Y	23538	23421	0	88	8	29
06	302070	X	110244	-0-	-191826	-0-	94654	3	15590	9	Y	14173	14156	0			46

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293847 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8363 - 18787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		228650	-0-	228650	228650	212987	3	15663	9	Y	14239	14155	0	31	8	86
*02	421176	X	192526	-0-	-228650	-0-	180249	3	12277	9	Y	11161	11134	0	38	8	75
*03	213446	X	213446	-0-	-0-	-0-	201091	3	12355	9	Y	11232	11205	0	20	8	82
*04	190447	X	190447	-0-	-0-	-0-	180195	3	10252	9	Y	9320	9308	0	17	8	77
*05	190238	X	190238	-0-	-0-	-0-	180639	3	9599	9	Y	8726	8679	0	36	8	88
06	154585	X	154585	-0-	-0-	-0-	147114	3	7471	9	Y	6792	6849	0			31

FOOLISH PLEASURE 6 FEE G WELL #: 7H RRCID -> 293914 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8995 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	68360	-0-	68360	68360	55044	3	13316	9	N	12105	12004	0	15	8	86
*04	0	W	202780	-0-	202780	271140	170672	3	32108	9	N	29189	29173	0	26	8	76
*05	0	W	184474	-0-	184474	455614	161092	3	23382	9	N	21256	21222	0	28	8	82
*06	614148	X	158534	-0-	-455614	-0-	140679	3	17855	9	N	16232	16240	0			74

FOOLISH PLEASURE 6 FEE H WELL #: 8H RRCID -> 293917 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9228 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	42637	X	42637	-0-	-0-	-0-	33949	3	8688	9	N	7898	7832	0	10	8	56
*04	223051	X	223051	-0-	-0-	-0-	183348	3	39703	9	N	36094	36028	0	28	8	94
*05	220605	X	220605	-0-	-0-	-0-	188776	3	31829	9	N	28935	28899	0	18	8	112
06	194926	X	194926	-0-	-0-	-0-	169663	3	25263	9	N	22966	22973	0			105

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293949 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8153 - 18572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		156959	-0-	156959	156959	145053	3	11906	9	Y	10824	10757	0	32	8	65
*02	301709	X	144750	-0-	-156959	-0-	134994	3	9756	9	Y	8869	8833	0	42	8	59
*03	154362	X	154362	-0-	-0-	-0-	144915	3	9447	9	Y	8588	8563	0	22	8	62
*04	139606	X	139606	-0-	-0-	-0-	131694	3	7912	9	Y	7193	7178	0	18	8	59
*05	137406	X	137406	-0-	-0-	-0-	129958	3	7448	9	Y	6771	6723	0	39	8	68
06	107582	X	107582	-0-	-0-	-0-	101965	3	5617	9	Y	5106	5151	0			23

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293969 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. N/A

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		133550		-0-	-0-	133550	133550	105971	3	27579	9	N	25072	24850	0	9	8	213
05	SHUT IN		202711		-0-	-0-	202711	336261	168059	3	34652	9	N	31502	31617	0			98
06	SHUT IN		190084		-0-	-0-	190084	526345	163258	3	26826	9	N	24387	24361	0			124

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 293970 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. N/A

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		47		-0-	47	47	47	46	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	SHUT IN		186294		-0-	-0-	186294	186341	149851	3	36443	9	N	33130	33027	0			103
06	SHUT IN		172163		-0-	-0-	172163	358504	140746	3	31417	9	N	28561	28519	0			145

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293973 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	139337	-0-	139337	139337	111452	3	27885	9	N	25350	25124	0	10	8	216
05	0	W	237223	-0-	237223	376560	199252	3	37971	9	N	34519	34627	0			108
06	0	W	209159	-0-	209159	585719	181267	3	27892	9	N	25356	25335	0			129

AUTHENTIC 13 E STATE WELL #: 5H RRCID -> 293974 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9583 - 25783

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		85130		-0-	85130	85130	85130	65712	3	19418	9	Y	17653	17640	0			13
*02	SHUT IN		289297		-0-	289297	374427	374427	222248	3	67049	9	Y	60954	60833	0	119	8	15
*03	SHUT IN		311867		-0-	311867	686294	686294	246409	3	354	4	Y	59185	59092	0	60	8	48
									65104	9									
*04	927588	X	241294		-0-	-686294		-0-	198903	3	360	4	Y	38210	38216	0	42	8	-0-
									42031	9									
*05	279620	X	29766		-0-	-249854		-0-	23116	3	6650	9	Y	6045	5930	0	108	8	7
06	270600	X	96909		-0-	-173691		-0-	77590	3	19319	9	Y	17563	17513	0			57

AUTHENTIC 13 G STATE WELL #: 7H RRCID -> 293975 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9738 - 25959

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		68099		-0-	68099	68099	68099	52740	3	15359	9	Y	13963	13953	0			10
*02	SHUT IN		205598		-0-	205598	273697	273697	163495	3	42103	9	Y	38275	38178	0	97	8	10
*03	SHUT IN		264176		-0-	264176	537873	537873	218518	3	314	4	Y	41222	41147	0	52	8	33
									45344	9									
*04	728527	X	190654		-0-	-537873		-0-	161633	3	293	4	Y	26116	26116	0	33	8	-0-
									28728	9									
*05	227416	X	114103		-0-	-113313		-0-	95828	3	18275	9	Y	16614	16501	0	93	8	20
06	220080	X	78140		-0-	-141940		-0-	65453	3	12687	9	Y	11534	11516	0			38

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 293983 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 8662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		91957	-0-	91957	91957	74369	3	17588	9	N	15989	15844	0	9	8	136
05	SHUT IN		199216	-0-	199216	291173	165461	3	33755	9	N	30686	30726	0			96
06	SHUT IN		129300	-0-	129300	420473	109678	3	19622	9	N	17838	17843	0			91

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 293984 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		112	-0-	112	112	110	3	2	9	N	2	1	0	1	8	-0-
05	SHUT IN		241431	-0-	241431	241543	197113	3	44318	9	N	40289	40163	0			126
06	SHUT IN		248167	-0-	248167	489710	203378	3	44789	9	N	40717	40636	0			207

AUTHENTIC 13 F STATE WELL #: 6H RRCID -> 294018 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9405 - 25516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		98098	-0-	98098	98098	71666	3	26432	9	Y	24029	24011	0			18
*02	SHUT IN		228311	-0-	228311	326409	171187	3	57124	9	Y	51931	51833	0	103	8	13
*03	SHUT IN		258381	-0-	258381	584790	203541	3	292	4	Y	49589	49509	0	53	8	40
							54548	9									
*04	802100	X	217310	-0-	-584790	-0-	181131	3	328	4	Y	32592	32593	0	39	8	-0-
							35851	9									
*05	213585	X	213585	-0-	-0-	-0-	177493	3	36092	9	Y	32811	32676	0	95	8	40
06	189450	X	101704	-0-	-87746	-0-	85978	3	15726	9	Y	14296	14289	0			47

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294034 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8371 - 18846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208728	X	208728	-0-	-0-	-0-	196358	3	12370	9	Y	11245	11172	0	31	8	68
*02	186969	X	186969	-0-	-0-	-0-	176705	3	10264	9	Y	9331	9296	0	41	8	62
*03	206147	X	206147	-0-	-0-	-0-	195864	3	10283	9	Y	9348	9321	0	21	8	68
*04	187324	X	187324	-0-	-0-	-0-	178726	3	8598	9	Y	7816	7802	0	18	8	64
*05	181792	X	181792	-0-	-0-	-0-	174014	3	7778	9	Y	7071	7026	0	38	8	71
06	148336	X	148336	-0-	-0-	-0-	142378	3	5958	9	Y	5416	5462	0			25

FOOLISH PLEASURE 6 FEE I WELL #: 9H RRCID -> 294036 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9077 - 19318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		37743	-0-	37743	37743	30153	3	7590	9	N	6900	6839	0	12	8	49
*04	SHUT IN		213589	-0-	213589	251332	171912	3	41677	9	N	37888	37803	0	35	8	99
*05	SHUT IN		192811	-0-	192811	444143	161381	3	31430	9	N	28573	28540	0	21	8	111
*06	611093	X	166950	-0-	-444143	-0-	142849	3	24101	9	N	21910	21921	0			100

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294038 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8473 - 19029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273947	X	189531	-0-	-84416	-0-	176804	3	12727	9	Y	11570	11502	0	28	8	70
*02	247436	X	196019	-0-	-51417	-0-	183696	3	12323	9	Y	11203	11159	0	39	8	75
*03	273947	X	211248	-0-	-62699	-0-	199239	3	12009	9	Y	10917	10893	0	20	8	79
*04	190233	X	190233	-0-	-0-	-0-	180131	3	10102	9	Y	9184	9171	0	17	8	75
*05	216969	X	157216	-0-	-59753	-0-	148790	3	8426	9	Y	7660	7622	0	36	8	77
06	209970	X	116706	-0-	-93264	-0-	110672	3	6034	9	Y	5485	5537	0			25

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294073 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 8816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN	150546	-0-	150546	150546	121711	3	28835	9	N	26214	25982	0	9	8	223
05	SHUT IN	260196	-0-	260196	410742	220345	3	39851	9	N	36228	36338	0			113
06	SHUT IN	238385	-0-	238385	649127	206551	3	31834	9	N	28940	28906	0			147

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294273 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8844 PERF. N/A

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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294305 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 9087 PERF. N/A

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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294306 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8883 PERF. N/A

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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294438 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294596 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 9131 PERF. N/A

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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294656 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 9136 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE WELL #: 4H RRCID -> 294694 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	186530	-0-	186530	186530	140909	3	45621	9	Y	41474	41442	0			32
12	SHUT IN	242729	-0-	242729	429259	184393	3	58336	9	Y	53033	52783	0	112	8	170
01	SHUT IN	215965	-0-	215965	645224	172574	3	43391	9	Y	39446	39509	0	78	8	29
02	SHUT IN	72092	-0-	72092	717316	56862	3	15230	9	Y	13845	13835	0	35	8	4
03	SHUT IN	90075	-0-	90075	807391	70117	3	101	4	Y	18052	18019	0	22	8	15
						19857	9									
04	SHUT IN	165978	-0-	165978	973369	140345	3	254	4	Y	23072	23056	0	31	8	-0-
						25379	9									
*05	SHUT IN	119508	-0-	119508	1092877	101805	3	17703	9	Y	16094	16034	0	40	8	20
06	SHUT IN	31311	-0-	31311	1124188	25107	3	6204	9	Y	5640	5642	0			18

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294755 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9260 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	95049	-0-	95049	95049	75082	3	19967	9	N	18152	18152	0			-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294774 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 9191 PERF. N/A

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

PREWIT-BARBARO 23 B FEE WELL #: 11H RRCID -> 294794 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 294795 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

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

PREWIT-BARBARO 23 C FEE WELL #: 12H RRCID -> 294815 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 9143 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STONE STREET MIPA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294886 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

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

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295053 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	78313	-0-	78313	78313	64604	3	13709	9	N	12463	12463	0			-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295054 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	71	-0-	71	71	68	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	SHUT IN	107725	-0-	107725	107796	84447	3	23278	9	N	21162	21162	0			-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295065 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 9183 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	158080	-0-	158080	158080	128911	3	29169	9	N	26517	26050	0			467
06	SHUT IN	266153	-0-	266153	424233	219192	3	46961	9	N	42692	43159	0			-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295074 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	77165	-0-	77165	77165	60311	3	16854	9	N	15322	15052	0			270
06	SHUT IN	224219	-0-	224219	301384	177421	3	46798	9	N	42544	42814	0			-0-

PREWIT-BARBARO 23 G FEE WELL #: 16H RRCID -> 295075 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9269 PERF. N/A

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

PREWIT-BARBARO 23 K FEE WELL #: 20H RRCID -> 295076 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 9023 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295151 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 8940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		125194	-0-	125194	125194	99448	3	25746	9	N	23405	22993	0			412
06	SHUT IN		195402	-0-	195402	320596	153611	3	41791	9	N	37992	38324	0	80	8	-0-

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

01	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	56	1	9796	3	N	251					418
							276	9									
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	56	1	8453	3	N	190	378	1			230
							209	9									
03	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	62	1	9236	3	N	198					428
							218	9									
04	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	60	1	9037	3	N	184	367	1			245
							202	9									
05	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	62	1	8457	3	N	176					421
							194	9									
06	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	60	1	7838	3	N	152	358	1			215
							167	9									

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

01	0		8293	-0-	8293	10397	28	1	7841	3	N	385	388	1			170
							424	9									
02	10397	X	-0-	-0-	-10397	-0-					N	-0-					170
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					170
04	3540	X	2293	-0-	-1247	-0-	16	1	2247	3	N	27					197
							30	9									
05	3658	X	30	-0-	-3628	-0-	2	1	28	3	N	-0-					197
06	3540	X	705	-0-	-2835	-0-	699	3	6	9	N	5					202

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

01	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	18	1	1311	3	Y	11					311
							12	9									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	56	1	1055	3	Y	8					319
							9	9									
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	58	1	15	3	Y	-0-					319
*04	1290	N	1046	-0-	-244	-0-	8	1	1026	3	Y	11					330
							12	9									
05	1240	N	275	-0-	-965	-0-	4	1	264	3	Y	6					336
							7	9									
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	22	1	942	3	Y	17					353
							19	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

01	4439	X	-0-	-0-	-4439	-0-					Y	81	60	0			105
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	15	35	0			85
03	2139	X	324	-0-	-1815	-0-	7	1	265	3	Y	47	52	0			80
							52	9									
04	2070	X	255	-0-	-1815	-0-	3	1	235	3	Y	15	38	0			57
							17	9									
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
06	300	X	225	-0-	-75	-0-	5	1	131	3	Y	81					81
							89	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
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					412
*08	14B DENY		20	-0-	20	26	20	3			Y	-0-					412
*09	14B2 EXT		33	-0-	33	59	33	3			Y	-0-					412
*10	14B2 EXT		21	-0-	21	80	21	3			Y	-0-					412
*11	14B2 EXT		27	-0-	27	107	27	3			Y	-0-					412
*12	128	X	21	-0-	-107	-0-	21	3			Y	-0-					412
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					412
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					412
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					412
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					412
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					412
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					412

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

01	4464	X	50	-0-	-4414	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
02	1960	X	79	-0-	-1881	-0-	56	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	372	X	122	-0-	-250	-0-	62	1	46	3	Y	13	5	1			8
							14	9									
04	63	X	63	-0-	-0-	-0-	60	1	3	9	Y	3	6	1			5
05	93	X	51	-0-	-42	-0-	36	1	15	9	Y	14	3	1			16
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	10	17	1			9

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

01	13857	X	146	-0-	-13711	-0-	30	1	116	9	N	105					616
02	12516	X	56	-0-	-12460	-0-	56	1			N	-0-					616
03	2573	X	62	-0-	-2511	-0-	62	1			N	-0-					616
04	150	X	60	-0-	-90	-0-	60	1			N	-0-					616
05	155	X	62	-0-	-93	-0-	62	1			N	-0-					616
06	150	X	60	-0-	-90	-0-	60	1			N	-0-					616

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

01	T. A.		6575	-0-	6575	16748	6517	3	58	9	Y	53	25	0			402
02	T. A.		1679	-0-	1679	18427	1672	3	3	4	Y	4	30	0			376
							4	9									
03	T. A.		12399	-0-	12399	30826	12260	3	6	4	Y	121	334	0			163
							133	9									
04	T. A.		14717	-0-	14717	45543	14664	3	53	9	Y	48	110	0			101
05	T. A.		13665	-0-	13665	59208	196	1	13010	3	Y	417	450	0			68
							459	9									
06	69396	X	10188	-0-	-59208	-0-	380	1	9578	3	Y	197	211	0			54
							13	4	217	9							

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

01	0		15710	-0-	15710	32326	752	1	14556	3	N	365					1004
							402	9									
02	42894	X	10568	-0-	-32326	-0-	314	1	10254	3	N	-0-					1004
03	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					1004
04	14370	X	-0-	-0-	-14370	-0-					N	-0-					1004
05	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					N	254	1151	1			107
06	14370	X	158	-0-	-14212	-0-	152	3	6	9	N	5					112

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	11953	-0-	-1997	-0-	992	1	10548	3	N	375	361	1			384
							413	9									
02	12600	X	896	-0-	-11704	-0-	896	1			N	-0-					384
03	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	992	1	16236	3	N	550	506	1			428
							605	9									
04	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	960	1	17971	3	N	601	706	1			323
							661	9									
05	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	992	1	16738	3	N	572	349	1			546
							629	9									
06	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	960	1	15426	3	N	467	366	1			647
							514	9									

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

01	0		239	-0-	239	45367	160	1	79	4	Y	-0-					1293
02	46738	X	1371	-0-	-45367	-0-	1338	3	33	4	Y	-0-					1293
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1293
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	Y	4					1297
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					1299
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1299

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

01	0		1217	-0-	1217	34145	660	1	557	3	Y	-0-					343
02	50377	X	16232	-0-	-34145	-0-	365	1	15413	3	Y	413	315	0			441
							454	9									
03	17391	X	7533	-0-	-9858	-0-	264	1	6936	3	Y	303	422	0			322
							333	9									
04	16830	X	5561	-0-	-11269	-0-	283	1	4941	3	Y	306	238	0			390
							337	9									
05	17980	X	7729	-0-	-10251	-0-	470	1	6917	3	Y	311	426	0			275
							342	9									
06	17400	X	8136	-0-	-9264	-0-	1512	1	5917	3	Y	591	409	0			457
							57	4	650	9							

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

01	0		-0-	-0-	-0-	12794					Y	-0-					834
02	12796	X	-0-	-0-	-12796	-0-					Y	-0-					834
03	11966	X	9711	-0-	-2255	-0-	210	1	8812	3	Y	626	478	1			982
							689	9									
04	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	900	1	15119	3	Y	980	933	1			1029
							1078	9									
05	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	750	1	19334	3	Y	53	445	1			637
							58	9									
06	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	900	1	19991	3	Y	648	472	1			813
							713	9									

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

01	12834	X	7353	-0-	-5481	-0-	160	1	7015	3	Y	162	160	0			111
							178	9									
02	11592	X	10312	-0-	-1280	-0-	698	1	9468	3	Y	133	168	0			76
							146	9									
03	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	992	1	11200	3	Y	193	155	0			114
							212	9									
04	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	914	1	10656	3	Y	146	177	0			83
							161	9									
05	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	930	1	13116	3	Y	242	197	0			128
							266	9									
06	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	900	1	12406	3	Y	173	182	0			119
							190	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27125	X	324	-0-	-26801	-0-	13	3	311	9	N	283	283	0			344
02	24500	X	13233	-0-	-11267	-0-	27	1	12983	3	N	174	316	0			202
							32	4	191	9							
03	27125	X	141	-0-	-26984	-0-	12	3	129	9	N	117	47	0			272
04	26250	X	-0-	-0-	-26250	-0-					N	38	49	0			261
05	21731	X	10860	-0-	-10871	-0-	177	1	10648	3	N	32	197	0			96
							35	9									
06	14190	X	316	-0-	-13874	-0-	300	1	16	3	N	-0-					96

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
01	50850	X	12557	-0-	-38293	-0-	744	1	11547	3	Y	242	226	0			333
							266	9									
02	12264	X	4501	-0-	-7763	-0-	4454	3	47	9	Y	43	110	0			266
03	13609	X	7631	-0-	-5978	-0-	197	1	7278	3	Y	142	163	0			245
							156	9									
04	13170	X	3616	-0-	-9554	-0-	51	1	3507	3	Y	53	116	0			182
							58	9									
05	12803	X	5366	-0-	-7437	-0-	230	1	4854	3	Y	256	278	0			160
							282	9									
06	12150	X	5098	-0-	-7052	-0-	193	1	4805	3	Y	91	137	0			114
							100	9									

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
01	18600	X	16627	-0-	-1973	-0-	942	1	14896	3	N	717	756	1			473
							789	9									
02	16800	X	13746	-0-	-3054	-0-	866	1	12162	3	N	653	377	1			749
							718	9									
03	17236	X	15586	-0-	-1650	-0-	942	1	13904	3	N	673	758	1			664
							740	9									
04	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	960	1	15012	3	N	737	751	1			650
							811	9									
05	16616	X	16031	-0-	-585	-0-	947	1	14368	3	N	651	747	1			554
							716	9									
06	16080	X	9126	-0-	-6954	-0-	559	1	8153	3	N	376	371	1			559
							414	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
01	0		-0-	-0-	-0-	38155					Y	-0-					429
02	41026	X	2871	-0-	-38155	-0-	2824	3	47	9	Y	43					472
03	17112	X	11613	-0-	-5499	-0-	180	1	10560	3	Y	794					1266
							873	9									
04	16560	X	7794	-0-	-8766	-0-	900	1	6802	3	Y	84	377	1			973
							92	9									
05	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	780	1	18847	3	Y	477	938	1			512
							525	9									
06	11250	X	1399	-0-	-9851	-0-	900	1	499	9	Y	454	370	1			596

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	3941	-0-	-18286	-0-	32	1	3659	3	N	227					411
							250	9									
02	20076	X	15579	-0-	-4497	-0-	52	1	14702	3	N	750	746	1			415
							825	9									
03	20925	X	17168	-0-	-3757	-0-	62	1	16090	3	N	924	743	1			596
							1016	9									
04	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	30	1	20575	3	N	1215	1481	1			330
							1337	9									
05	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	20989	3	1308	9	N	1189	1112	1			407
06	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	32	1	19625	3	N	1158	1113	1			452
							1274	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

01	0		36808	-0-	36808	132134	1550	1	32074	3	Y	2893	2768	0			805
							2	4	3182	9							
02	161224	X	29090	-0-	-132134	-0-	1456	1	25199	3	Y	2214	2055	0			964
							2435	9									
03	29854	X	29854	-0-	-0-	-0-	1108	1	25876	3	Y	2609	2712	0			861
							2870	9									
04	24729	X	24729	-0-	-0-	-0-	1540	1	20688	3	Y	2274	2282	0			853
							2501	9									
05	33840	X	33840	-0-	-0-	-0-	1585	1	29217	3	Y	2762	1804	0			1811
							3038	9									
06	33015	X	33015	-0-	-0-	-0-	1825	1	28088	3	Y	2820	1531	0	2261	1	839
							3102	9									

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		62	-0-	62	80974	62	1			N	-0-					667
02	82220	X	1246	-0-	-80974	-0-	24	1	1121	3	N	92					759
							101	9									
03	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	210	1	15911	3	N	802	377	1			1184
							882	9									
04	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	900	1	13129	3	N	638	1137	1			685
							232	4	702	9							
05	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	600	1	15766	3	N	791	556	1			920
							870	9									
06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	270	1	5844	3	N	109	188	1			841
							286	4	120	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1264	-0-	1264	33274	1262	1	2	9	Y	2					497
02	57517	X	24243	-0-	-33274	-0-	1371	1	22370	3	Y	456	457	0			496
							502	9									
03	16058	X	14544	-0-	-1514	-0-	1598	1	12431	3	Y	468	474	0			490
							515	9									
04	13590	X	10804	-0-	-2786	-0-	1457	1	9138	3	Y	190	362	0			318
							209	9									
05	26846	X	15554	-0-	-11292	-0-	700	1	14627	3	Y	206	342	0			182
							227	9									
06	25980	X	9895	-0-	-16085	-0-	78	1	9814	3	Y	-0-	182	0			-0-
							3	4									

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
01	0		-0-	-0-	-0-	37810					Y	16	395	0			9
02	53771	X	15961	-0-	-37810	-0-	407	1	14296	3	Y	1088	50	0			1047
							61	4	1197	9							
03	19592	X	1000	-0-	-18592	-0-	684	3	4	4	Y	284	887	0			444
							312	9									
04	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	-0-					444
05	25930	X	25930	-0-	-0-	-0-	605	1	24298	3	Y	912	1004	0			352
							24	4	1003	9							
06	17100	X	10130	-0-	-6970	-0-	320	1	9304	3	Y	441	403	0			390
							21	4	485	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5475					Y	50	25	0			399
02	T. A.		17462	-0-	17462	22937	16187	3	34	4	Y	1128	30	0			1497
							1241	9									
03	T. A.		1635	-0-	1635	24572	1300	3	1	4	Y	304	1327	0			474
							334	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	24572					Y	-0-	321	0			153
05	T. A.		31033	-0-	31033	55605	434	1	28751	3	Y	1680	1558	0			275
							1848	9									
06	94930	X	39325	-0-	-55605	-0-	1420	1	35826	3	Y	1847	1617	0			505
							47	4	2032	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60637	X	7098	-0-	-53539	-0-	412	1	6392	3	Y	267	297	0			386
							294	9									
02	20300	X	2311	-0-	-17989	-0-	2260	3	51	9	Y	46	127	0			305
03	22475	X	13339	-0-	-9136	-0-	347	1	12804	3	Y	171	187	0			289
							188	9									
04	15360	X	7453	-0-	-7907	-0-	106	1	7269	3	Y	71	136	0			224
							78	9									
05	15717	X	14866	-0-	-851	-0-	657	1	13871	3	Y	307	340	0			191
							338	9									
06	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	545	1	13556	3	Y	97	163	0			125
							107	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
01	0		32536	-0-	32536	32536	1922	1	29232	3	Y	1095	928	0			640
							177	4	1205	9							
02	47344	X	14808	-0-	-32536	-0-	399	1	13987	3	Y	329	652	0			317
							60	4	362	9							
03	20037	X	20037	-0-	-0-	-0-	19608	3	109	4	Y	291	269	0			339
							320	9									
04	31500	X	-0-	-0-	-31500	-0-					Y	90					429
05	32550	X	21745	-0-	-10805	-0-	505	1	20252	3	Y	880	969	0			340
							20	4	968	9							
06	31500	X	9715	-0-	-21785	-0-	310	1	9009	3	Y	342	379	0			303
							20	4	376	9							

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
01	0		20466	-0-	20466	115001	531	1	18557	3	Y	1253	1147	0			437
							1378	9									
02	141851	X	26850	-0-	-115001	-0-	819	1	24588	3	Y	1312	1538	0			211
							1443	9									
03	39091	X	26385	-0-	-12706	-0-	537	1	24145	3	Y	1534	1310	0			435
							16	4	1687	9							
04	33150	X	11361	-0-	-21789	-0-	382	1	10054	3	Y	841	608	0			668
							925	9									
05	34255	X	13762	-0-	-20493	-0-	395	1	12357	3	Y	918	1341	0			245
							1010	9									
06	28770	X	11204	-0-	-17566	-0-	327	1	10107	3	Y	700	661	0			284
							770	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
01	0		17496	-0-	17496	57322	461	1	16099	3	Y	851	670	0			297
							936	9									
02	60092	X	2770	-0-	-57322	-0-	77	1	2309	3	Y	349	590	0			56
							384	9									
03	33674	X	33674	-0-	-0-	-0-	699	1	31450	3	Y	1368	1036	0			388
							20	4	1505	9							
04	29334	X	29334	-0-	-0-	-0-	1020	1	26866	3	Y	1316	659	0			1045
							1448	9									
05	32644	X	32644	-0-	-0-	-0-	967	1	30226	3	Y	1319	2012	0			352
							1451	9									
06	32580	X	9576	-0-	-23004	-0-	289	1	8949	3	Y	307	534	0			125
							338	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36460	X	36460	-0-	-0-	-0-	682	1	33525	3	Y	1574	1408	1			610
							522	4	1731	9							
02	27524	X	9730	-0-	-17794	-0-	266	1	9115	3	Y	317	283	1			644
							349	9									
03	41540	X	19909	-0-	-21631	-0-	62	1	18802	3	Y	950	1005	1			589
							1045	9									
04	40200	X	4780	-0-	-35420	-0-	6	1	4587	3	Y	170	450	1			309
							187	9									
05	36456	X	22407	-0-	-14049	-0-	32	1	21414	3	Y	650	203	1			756
							246	4	715	9							
06	35280	X	13879	-0-	-21401	-0-	435	1	13190	3	Y	171	776	1			151
							66	4	188	9							

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
01	0		322	-0-	322	47459	11	3	311	9	Y	283	283	0			344
02	67880	X	20421	-0-	-47459	-0-	41	1	20164	3	Y	151	316	0			179
							50	4	166	9							
03	23002	X	-0-	-0-	-23002	-0-					Y	-0-	42	0			137
04	22260	X	-0-	-0-	-22260	-0-					Y	39	25	0			151
05	23002	X	9345	-0-	-13657	-0-	153	1	9157	3	Y	32	114	0			69
							35	9									
06	21870	X	316	-0-	-21554	-0-	300	1	16	3	Y	-0-					69

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
01	16213	X	8103	-0-	-8110	-0-	210	1	7159	3	Y	566	491	1			219
							111	4	623	9							
02	14644	X	-0-	-0-	-14644	-0-					Y	158	102	1			275
03	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	420	1	16489	3	Y	663	527	1			411
							729	9									
04	15840	X	6055	-0-	-9785	-0-	380	1	5512	3	Y	148	314	1			245
							163	9									
05	8091	X	832	-0-	-7259	-0-	150	1	682	9	Y	620	161	1			704
06	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					Y	439	756	1			387

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
01	0		221	-0-	221	34722	13	3	208	9	Y	189	189	0			229
02	60506	X	25784	-0-	-34722	-0-	52	1	25552	3	Y	106	211	0			124
							63	4	117	9							
03	27590	X	-0-	-0-	-27590	-0-					Y	-0-	29	0			95
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	26	17	0			104
05	28551	X	-0-	-0-	-28551	-0-					Y	43	78	0			69
06	27630	X	316	-0-	-27314	-0-	300	1	16	3	Y	-0-					69

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
01	0		13706	-0-	13706	50869	13177	3	4	4	Y	477	417	0			311
							525	9									
02	80903	X	30034	-0-	-50869	-0-	243	1	28380	3	Y	1283	1449	0			145
							1411	9									
03	26567	X	25597	-0-	-970	-0-	367	1	24422	3	Y	734	627	0			252
							1	4	807	9							
04	25710	X	11181	-0-	-14529	-0-	50	1	10937	3	Y	176	155	0			273
							194	9									
05	33263	X	21632	-0-	-11631	-0-	247	1	21014	3	Y	337	423	0			187
							371	9									
06	32190	X	17820	-0-	-14370	-0-	960	1	16568	3	Y	265	279	0			173
							292	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14303	-0-	14303	73842	13584	3	5	4	Y	649	542	0			423
							714	9									
02	107082	X	33240	-0-	-73842	-0-	263	1	30775	3	Y	2002	2199	0			226
							2202	9									
03	32860	X	15900	-0-	-16960	-0-	215	1	14333	3	Y	1228	1032	0			422
							1	4	1351	9							
04	31800	X	-0-	-0-	-31800	-0-					Y	324	258	0			488
05	36797	X	-0-	-0-	-36797	-0-					Y	633	770	0			351
06	35610	X	-0-	-0-	-35610	-0-					Y	525	533	0			343

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
01	16802	X	10973	-0-	-5829	-0-	62	1	10295	3	N	560					1304
							616	9									
02	11984	X	9484	-0-	-2500	-0-	26	1	8828	3	N	566	1049	0			821
							7	4	623	9							
03	28336	X	28336	-0-	-0-	-0-	25828	3	117	4	N	2174	1643	0			1352
							2391	9									
04	36249	X	36249	-0-	-0-	-0-	33081	3	245	4	N	2657	3632	0			377
							2923	9									
05	25327	X	17890	-0-	-7437	-0-	420	1	16446	3	N	922	975	0			324
							10	4	1014	9							
06	26850	X	976	-0-	-25874	-0-	900	1	76	9	N	69	69	0			324

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
01	0		9344	-0-	9344	52940	196	1	8628	3	Y	472	449	0			324
							1	4	519	9							
02	52940	X	-0-	-0-	-52940	-0-					Y	365	481	0			208
03	25730	X	-0-	-0-	-25730	-0-					Y	373	360	0			221
*04	24900	X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	327	363	0			185
05	18693	X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	372	361	0			196
06	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	379	315	0			260

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
01	0		24298	-0-	24298	86365	795	1	20998	3	Y	2277	2085	0			637
							2505	9									
02	101287	X	14922	-0-	-86365	-0-	1018	1	12593	3	Y	1192	1231	0			598
							1311	9									
03	23312	X	18050	-0-	-5262	-0-	935	1	15751	3	Y	1240	1173	0			665
							1364	9									
04	29391	X	29391	-0-	-0-	-0-	1042	1	26193	3	Y	1960	2269	0			356
							2156	9									
05	25471	X	25471	-0-	-0-	-0-	856	1	22064	3	Y	2319	2241	0			434
							2551	9									
06	27124	X	27124	-0-	-0-	-0-	1078	1	23524	3	Y	2293	2356	0			371
							2522	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24446	-0-		24446	62255	674	1	20678	3	Y	2075	1939	0			366
								811	4	2283	9							
02	79192	X	16937	-0-		-62255	-0-	753	1	14552	3	Y	1233	1333	0			266
								276	4	1356	9							
03	17822	X	17822	-0-		-0-	-0-	1094	1	14705	3	Y	905	868	0			303
								1027	4	996	9							
04	23670	X	11964	-0-		-11706	-0-	2013	1	9215	3	Y	605	728	0			180
								70	4	666	9							
05	24459	X	15038	-0-		-9421	-0-	1443	1	12520	3	Y	943	893	0			230
								38	4	1037	9							
06	23670	X	15755	-0-		-7915	-0-	1245	1	13429	3	Y	980	1057	0			153
								3	4	1078	9							

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22037	-0-		22037	51294	585	1	17951	3	Y	2542	2363	0			448
								705	4	2796	9							
02	59234	X	7940	-0-		-51294	-0-	302	1	5830	3	Y	1543	1658	0			333
								111	4	1697	9							
03	11501	X	8090	-0-		-3411	-0-	447	1	6004	3	Y	1109	1070	0			372
								419	4	1220	9							
04	21330	X	3976	-0-		-17354	-0-	681	1	3116	3	Y	141	471	0			42
								24	4	155	9							
05	22041	X	8413	-0-		-13628	-0-	805	1	6984	3	Y	548	456	0			134
								21	4	603	9							
06	21330	X	11205	-0-		-10125	-0-	880	1	9497	3	Y	751	768	0			117
								2	4	826	9							

GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10981	-0-		10981	51468	258	1	7901	3	Y	2284	2308	0			403
								310	4	2512	9							
02	57933	X	6465	-0-		-51468	-0-	260	1	5015	3	Y	995	1183	0			215
								95	4	1095	9							
03	16120	X	2989	-0-		-13131	-0-	165	1	2216	3	Y	412	489	0			138
								155	4	453	9							
04	15600	X	3226	-0-		-12374	-0-	417	1	1907	3	Y	806	704	0			240
								15	4	887	9							
05	10974	X	6765	-0-		-4209	-0-	559	1	4851	3	Y	1218	1161	0			297
								15	4	1340	9							
06	10620	X	1855	-0-		-8765	-0-	63	1	677	3	Y	1014	1153	0			158
								1115	9									

GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6077	-0-		6077	30732	143	1	4381	3	Y	1255	1198	0			221
								172	4	1381	9							
02	33896	X	3164	-0-		-30732	-0-	116	1	2235	3	Y	701	771	0			151
								42	4	771	9							
03	10261	X	2684	-0-		-7577	-0-	137	1	1840	3	Y	526	501	0			176
								128	4	579	9							
04	8310	X	3256	-0-		-5054	-0-	489	1	2240	3	Y	464	502	0			138
								17	4	510	9							
05	6076	X	4382	-0-		-1694	-0-	372	1	3230	3	Y	700	667	0			171
								10	4	770	9							
06	6073	X	6073	-0-		-0-	-0-	482	1	5204	3	Y	351	467	0			55
								1	4	386	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14032	-0-		14032	34217	1258	1	10515	3	Y	2016	1790	0			465
								41	4	2218	9							
02	37261	X	3044	-0-		-34217	-0-	341	1	1386	3	Y	1095	454	0			1106
								112	4	1205	9							
03	12087	X	12087	-0-		-0-	-0-	1502	1	7975	3	Y	2062	2736	0			432
								342	4	2268	9							
04	13590	X	1874	-0-		-11716	-0-	1234	1	411	3	Y	196	210	0			418
								13	4	216	9							
05	14043	X	1741	-0-		-12302	-0-	671	1	874	3	Y	177	151	0			444
								1	4	195	9							
06	13590	X	1873	-0-		-11717	-0-	1396	1	337	3	Y	125	197	0			372
								2	4	138	9							

GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7519	-0-		7519	20721	634	1	5302	3	Y	1420	1331	0			328
								21	4	1562	9							
02	25567	X	4846	-0-		-20721	-0-	761	1	3095	3	Y	674	320	0			682
								249	4	741	9							
03	9486	X	2211	-0-		-7275	-0-	299	1	1591	3	Y	230	864	0			48
								68	4	253	9							
04	9180	X	747	-0-		-8433	-0-	540	1	180	3	Y	19	23	0			44
								6	4	21	9							
05	9486	X	628	-0-		-8858	-0-	259	1	337	3	Y	29	16	0			57
								32	9									
06	7290	X	568	-0-		-6722	-0-	404	1	98	3	Y	60	25	0			92
								66	9									

GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		67	-0-		67	21452	3	1	22	3	Y	38	94	0			9
								42	9									
02	21452	X	-0-	-0-		-21452	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	10757	X	362	-0-		-10395	-0-	34	1	178	3	Y	129	102	0			27
								8	4	142	9							
04	9120	X	-0-	-0-		-9120	-0-					Y	12	13	0			26
05	775	X	87	-0-		-688	-0-	28	1	36	3	Y	21	9	0			38
								23	9									
06	360	X	-0-	-0-		-360	-0-					Y	93	17	0			114

CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21993	-0-		21993	75436	774	1	20442	3	Y	706	616	0			197
								777	9									
02	81963	X	6527	-0-		-75436	-0-	458	1	5666	3	Y	366	380	0			183
								403	9									
03	19375	X	11758	-0-		-7617	-0-	635	1	10702	3	Y	383	361	0			205
								421	9									
04	19129	X	19129	-0-		-0-	-0-	717	1	18009	3	Y	366	505	0			66
								403	9									
05	19375	X	19257	-0-		-118	-0-	717	1	18474	3	Y	60	115	0			11
								66	9									
06	18750	X	18142	-0-		-608	-0-	788	1	17181	3	Y	157	143	0			25
								173	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		476	-0-	476	2353	26	1	221	3	Y	207	257	0			48
							1	4	228	9							
02	T. A.		12	-0-	12	2365	2	1	9	3	Y	-0-	47	0			1
							1	4									
03	T. A.		1132	-0-	1132	3497	25	1	135	3	Y	878	695	0			184
							6	4	966	9							
04	T. A.		140	-0-	140	3637	25	1	8	3	Y	97	89	0			192
							107	9									
05	T. A.		101	-0-	101	3738	3	1	4	3	Y	85	70	0			207
							94	9									
06	3738	X	-0-	-0-	-3738	-0-					Y	-0-	92	0			115

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

01	0		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YAHTZEE WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	914	1	3190	3	N	192					377
							211	9									
02	6020	X	2676	-0-	-3344	-0-	282	1	2090	3	N	276	361	1			292
							304	9									
03	6665	X	5247	-0-	-1418	-0-	1416	1	3527	3	N	276	185	1			383
							304	9									
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	1294	1	4859	3	N	26	178	1			231
							29	9									
05	5425	X	4411	-0-	-1014	-0-	1557	1	2693	3	N	146					377
							161	9									
*06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					377

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

01	12400	X	6895	-0-	-5505	-0-	1014	1	4908	3	N	73	372	1			50
							893	4	80	9							
02	9380	X	3766	-0-	-5614	-0-	2466	1	1082	3	N	41					91
							173	4	45	9							
03	10509	X	8041	-0-	-2468	-0-	847	1	5929	3	N	311					402
							923	4	342	9							
04	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	818	1	10864	3	N	480	718	1			164
							119	4	528	9							
05	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	1227	1	11414	3	N	538	363	1			339
							106	4	592	9							
06	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					339

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

01	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	23223	3	899	9	N	817	900	1			74
02	21028	X	20802	-0-	-226	-0-	19049	3	1753	9	N	1594	1451	1			217
03	23281	X	18618	-0-	-4663	-0-	16857	3	1761	9	N	1601	1552	1			266
04	22996	X	22996	-0-	-0-	-0-	20891	3	2105	9	N	1914	1871	1			309
05	25159	X	25159	-0-	-0-	-0-	23242	3	1917	9	N	1743	1828	1			224
06	22530	X	NO RPT	-0-	-22530	-0-					N	NO RPT					224

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	25960	X	25960	-0-	-0-	-0-	3918	1	20615	3	N	1200	1110	1			375
							107	4	1320	9							
02	23221	X	23221	-0-	-0-	-0-	3466	1	18539	3	N	999	1079	1			295
							117	4	1099	9							
03	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	2650	1	16048	3	N	1046	899	1			442
							170	4	1151	9							
04	19380	X	15730	-0-	-3650	-0-	854	1	13815	3	N	810	1075	1			177
							170	4	891	9							
05	20026	X	16581	-0-	-3445	-0-	1284	1	13999	3	N	939	707	1			409
							265	4	1033	9							
06	19380	X	NO RPT	-0-	-19380	-0-					N	NO RPT					409

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
*07	75106	X	75106	-0-	-0-	-0-	72146	3	162	4	N	2544	2524	1			63
							2798	9									
*08	73399	X	73399	-0-	-0-	-0-	70975	3	15	4	N	2190	2200	1			53
							2409	9									
*09	27375	X	27375	-0-	-0-	-0-	26579	3	5	4	N	719	719	1			53
							791	9									
*10	22611	X	22611	-0-	-0-	-0-	21767	3	20	4	N	749	742	1			60
							824	9									
*11	27944	X	27944	-0-	-0-	-0-	26700	3	9	4	N	1123	1112	1			71
							1235	9									
*12	27656	X	27656	-0-	-0-	-0-	25983	3	2	4	N	1519	1279	1			311
							1671	9									
*01	43748	X	43748	-0-	-0-	-0-	42435	3	1	4	N	1193	1086	1			418
							1312	9									
*02	54486	X	54486	-0-	-0-	-0-	52815	3	56	4	N	1468	1451	1			435
							1615	9									
*03	58090	X	58090	-0-	-0-	-0-	56497	3	58	4	N	1395	1451	1			379
							1535	9									
*04	49192	X	49192	-0-	-0-	-0-	47479	3	254	4	N	1326	1591	1			114
							1459	9									
05	61854	X	61854	-0-	-0-	-0-	60488	3	18	4	N	1225	1095	1			244
							1348	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

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
*07	7440	X	5034	-0-	-2406	-0-	3878	3	1156	9	Y	1051	1051	1			240
*08	7440	X	3867	-0-	-3573	-0-	2727	3	1140	9	Y	1036	1036	1			240
*09	7200	X	7075	-0-	-125	-0-	5921	3	1154	9	Y	1049	1049	1			240
*10	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	6592	3	996	9	Y	905	905	1			240
*11	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	5941	3	1144	9	Y	1040	1040	1			240
*12	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	8771	3	1405	9	Y	1277	1144	1			373
*01	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	11275	3	1449	9	Y	1317	1299	1			391
*02	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	7991	3	949	9	Y	863	991	1			263
*03	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	11235	3	1481	9	Y	1346	1150	1			459
*04	7200	X	7161	-0-	-39	-0-	6472	3	689	9	Y	626	884	1			201
05	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	7732	3	1453	9	Y	1321	1277	1			245
06	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					245

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	16110	3	2614	9	Y	2376	2580	1			215
02	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	13257	3	1535	9	Y	1395	1420	1			190
03	15345	X	14227	-0-	-1118	-0-	13363	3	864	9	Y	785	845	1			130
04	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	20117	3	1381	9	Y	1255	1182	1			203
05	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	14864	3	833	9	Y	757	863	1			97
06	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT					97

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
*07	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	9877	3	752	9	Y	684	684	1			156
*08	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	9800	3	741	9	Y	674	674	1			156
*09	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7082	3	751	9	Y	683	683	1			156
*10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6124	3	648	9	Y	589	589	1			156
*11	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	5951	3	745	9	Y	677	677	1			156
*12	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	8671	3	723	9	Y	657	621	1			192
*01	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	11492	3	748	9	Y	680	670	1			202
*02	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	8784	3	465	9	Y	423	496	1			129
*03	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	8857	3	405	9	Y	368	371	1			126
*04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6131	3	304	9	Y	276	313	1			89
05	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	8995	3	525	9	Y	477	477	1			89
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					89

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
01	29563	X	29563	-0-	-0-	-0-	29427	3	136	9	Y	124	151	1			11
02	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	22351	3	393	9	Y	357	319	1			49
03	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24093	3	331	9	Y	301	300	1			50
04	32294	X	32294	-0-	-0-	-0-	31859	3	435	9	Y	395	381	1			64
05	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	21224	3	263	9	Y	239	272	1			31
06	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					31

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
*09	11670	X	1628	-0-	-10042	-0-	675	3	953	9	Y	866	866	1			198
*10	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	11970	3	822	9	Y	747	747	1			198
*11	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	15745	3	945	9	Y	859	859	1			198
*12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	3308	3	803	9	Y	730	715	1			213
*01	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	5819	3	876	9	Y	796	773	1			236
*02	9492	X	6543	-0-	-2949	-0-	5490	3	1053	9	Y	957	901	1			292
*03	12059	X	7172	-0-	-4887	-0-	6075	3	1097	9	Y	997	949	1			340
*04	11670	X	5616	-0-	-6054	-0-	4583	3	1033	9	Y	939	977	1			302
05	5394	X	4001	-0-	-1393	-0-	3354	3	647	9	Y	588	781	1			109
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					109

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	0		27086	-0-	27086	40624	24898	3	1549	4	N	581	704	1			250
							639	9									
02	62074	X	21450	-0-	-40624	-0-	20703	3	626	4	N	110					360
							121	9									
03	24334	X	24334	-0-	-0-	-0-	22571	3	1139	4	N	567	715	1			212
							624	9									
04	27349	X	27349	-0-	-0-	-0-	21860	3	4742	4	N	679	548	1			343
							747	9									
05	27164	X	27164	-0-	-0-	-0-	24117	3	2198	4	N	772	731	1			384
							849	9									
06	26220	X	NO RPT	-0-	-26220	-0-					N	NO RPT					384

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5072	5093	0			173
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3010	3055	0			128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4979	4903	0			204
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2531	2653	0			82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2539	2570	0			51
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					229
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	71	1			248
03	2015	X	278	-0-	-1737	-0-	278	3			Y	-0-	154	1			94
04	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	6851	3	1176	9	Y	1069	1017	1			146
05	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	8779	3	1408	9	Y	1280	919	1			507
06	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					507

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283					618
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	362	1			489
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	124	3	1176	9	N	1069	1083	1			475
04	3000	N	4261	-0-	1261	1261	2904	3	1357	9	N	1234	1228	1			481
05	3100	N	5719	-0-	2619	3880	4038	3	1681	9	N	1528	1581	1			428
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	2620					N	NO RPT					428

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
01	56418	X	56418	-0-	-0-	-0-	49456	3	6962	9	Y	6329	6295	0			62
02	55489	X	55489	-0-	-0-	-0-	50543	3	4946	9	Y	4496	4528	0			30
03	78630	X	78630	-0-	-0-	-0-	73689	3	4941	9	Y	4492	4500	0			22
04	65631	X	65631	-0-	-0-	-0-	60926	3	4705	9	Y	4277	4280	0			19
05	64985	X	64985	-0-	-0-	-0-	59619	3	5366	9	Y	4878	4849	0			48
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	69	3	13	9	Y	12					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	26	1			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	21828	-0-	-802	-0-	19362	3	2466	9	Y	2242	2115	1			333
02	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	17314	3	3366	9	Y	3060	2978	1			415
03	24474	X	24474	-0-	-0-	-0-	18955	3	5519	9	Y	5017	4077	1			1355
04	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	19881	3	5531	9	Y	5028	5319	1			1064
05	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	25757	3	4925	9	Y	4477	5010	1			531
06	23670	X	NO RPT	-0-	-23670	-0-					Y	NO RPT					531

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
01	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	5794	3	3500	9	Y	3182	3001	1			473
02	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	13996	3	1159	9	Y	1054	1384	1			143
03	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	16177	3	128	9	Y	116	228	1			31
04	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14480	3	134	9	Y	122	127	1			26
05	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	16397	3	3163	9	Y	2875	2560	1			341
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					341

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			34
03	14B DENY		102	-0-	102	102	8	3	94	9	Y	85	21	1			98
04	14B2 EXT		170	-0-	170	272	170	3			Y	-0-	98	1			-0-
05	14B2 EXT		168	-0-	168	440	168	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	440					Y	NO RPT					-0-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	1689	3	1775	9	Y	1614	1604	0			16
02	3836	X	944	-0-	-2892	-0-	580	3	364	9	Y	331	345	0			2
03	15159	X	2796	-0-	-12363	-0-	2179	3	617	9	Y	561	560	0			3
04	14670	X	2527	-0-	-12143	-0-	1822	3	705	9	Y	641	641	0			3
05	3472	X	925	-0-	-2547	-0-	762	3	163	9	Y	148	150	0			1
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	T. A.		13845	-0-	13845	13845	2221	1	9303	3	Y	1747	1844	1			272
							399	4	1922	9							
02	T. A.		7958	-0-	7958	21803	1577	1	2697	3	Y	1094	1010	1			356
							2481	4	1203	9							
03	T. A.		21062	-0-	21062	42865	4519	1	13899	3	Y	1940	1908	1			388
							510	4	2134	9							
04	T. A.		22688	-0-	22688	65553	4984	1	14796	3	Y	1969	1980	1			377
							742	4	2166	9							
05	T. A.		32661	-0-	32661	98214	5224	1	24614	3	Y	2107	2251	1			233
							505	4	2318	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	98214					Y	NO RPT					233

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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 #: 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
01	T. A.		93519	-0-	93519	93519	82510	3	11009	9	Y	10008	9939	0			99
02	T. A.		62855	-0-	62855	156374	57268	3	5587	9	Y	5079	5145	0			33
03	T. A.		87857	-0-	87857	244231	81598	3	6259	9	Y	5690	5695	0			28
04	T. A.		81000	-0-	81000	325231	74161	3	6839	9	Y	6217	6216	0			29
05	T. A.		75332	-0-	75332	400563	70021	3	5311	9	Y	4828	4809	0			48
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	400563					Y	NO RPT					48

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		15777	-0-	15777	15777	14483	3	1294	9	Y	1176	1168	0			8
03	T. A.		24391	-0-	24391	40168	19563	3	4828	9	Y	4389	4375	0			22
04	T. A.		35508	-0-	35508	75676	29412	3	6096	9	Y	5542	5538	0			26
05	T. A.		39267	-0-	39267	114943	34074	3	5193	9	Y	4721	4700	0			47
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	114943					Y	NO RPT					47

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		10107	-0-	10107	10107	9580	3	527	9	Y	479	476	0			3
03	T. A.		15318	-0-	15318	25425	13351	3	1967	9	Y	1788	1782	0			9
04	T. A.		25312	-0-	25312	50737	21509	3	3803	9	Y	3457	3450	0			16
05	T. A.		30904	-0-	30904	81641	27250	3	3654	9	Y	3322	3305	0			33
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	81641					Y	NO RPT					33

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124978	X	124978	-0-	-0-	-0-	6773	1	98880	3	N	17513	17563	0			792
							61	4	19264	9							
02	60329	X	60329	-0-	-0-	-0-	4216	1	44838	3	N	9742	9590	0			944
							559	4	10716	9							
03	78880	X	78880	-0-	-0-	-0-	5796	1	58920	3	N	12830	12958	0			816
							51	4	14113	9							
04	83717	X	83717	-0-	-0-	-0-	4993	1	65250	3	N	12124	12197	0			743
							138	4	13336	9							
05	120365	X	120365	-0-	-0-	-0-	6047	1	110467	3	N	3347	3493	0			597
							169	4	3682	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					597

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54343	X	38461	-0-	-15882	-0-	2336	1	34098	3	N	1824	1830	0			82
							21	4	2006	9							
02	47628	X	34293	-0-	-13335	-0-	2819	1	29983	3	N	1015	999	0			98
							374	4	1117	9							
03	34193	X	33444	-0-	-749	-0-	2861	1	29087	3	N	1337	1350	0			85
							25	4	1471	9							
04	37230	X	32006	-0-	-5224	-0-	2083	1	27217	3	N	2407	2344	0			148
							58	4	2648	9							
05	38471	X	-0-	-0-	-38471	-0-					N	2811	2457	0			502
06	37230	X	NO RPT	-0-	-37230	-0-					N	NO RPT					502

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		44394	-0-	44394	44394	38065	3	6329	9	Y	5754	5724	0			57
02	T. A.		34513	-0-	34513	78907	28983	3	5530	9	Y	5027	5051	0			33
03	T. A.		40841	-0-	40841	119748	34829	3	6012	9	Y	5465	5471	0			27
04	T. A.		49200	-0-	49200	168948	43116	3	6084	9	Y	5531	5532	0			26
05	T. A.		62743	-0-	62743	231691	56460	3	6283	9	Y	5712	5682	0			56
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	231691					Y	NO RPT					56

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
01	T. A.		24919	-0-	24919	24919	22136	3	2783	9	Y	2530	2517	0			25
02	T. A.		21720	-0-	21720	46639	18907	3	2813	9	Y	2557	2565	0			17
03	T. A.		27278	-0-	27278	73917	23920	3	3358	9	Y	3053	3055	0			15
04	T. A.		29990	-0-	29990	103907	26448	3	3542	9	Y	3220	3220	0			15
05	T. A.		23598	-0-	23598	127505	20547	3	3051	9	Y	2774	2762	0			27
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	127505					Y	NO RPT					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
01	T. A.		22232	-0-	22232	22232	18119	3	4113	9	Y	3739	3719	0			37
02	T. A.		15961	-0-	15961	38193	13032	3	2929	9	Y	2663	2683	0			17
03	T. A.		34549	-0-	34549	72742	29636	3	4913	9	Y	4466	4461	0			22
04	T. A.		38181	-0-	38181	110923	32970	3	5211	9	Y	4737	4737	0			22
05	T. A.		24610	-0-	24610	135533	20699	3	3911	9	Y	3555	3542	0			35
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	135533					Y	NO RPT					35

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		39279	-0-	39279	39279	33637	3	5642	9	Y	5129	5102	0			51
02	T. A.		47915	-0-	47915	87194	41733	3	6182	9	Y	5620	5635	0			36
03	T. A.		53039	-0-	53039	140233	46812	3	6227	9	Y	5661	5669	0			28
04	T. A.		50671	-0-	50671	190904	44796	3	5875	9	Y	5341	5344	0			25
05	T. A.		56629	-0-	56629	247533	50899	3	5730	9	Y	5209	5183	0			51
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	247533					Y	NO RPT					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		20186	-0-	20186	20186	19278	3	908	9	Y	825	820	0			5
03	T. A.		29380	-0-	29380	49566	25993	3	3387	9	Y	3079	3069	0			15
04	T. A.		45302	-0-	45302	94868	40003	3	5299	9	Y	4817	4810	0			22
05	T. A.		42488	-0-	42488	137356	37677	3	4811	9	Y	4374	4353	0			43
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	137356					Y	NO RPT					43

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108532	X	108532	-0-	-0-	-0-	97445	3	11087	9	N	10079	10120	0			344
02	72113	X	72113	-0-	-0-	-0-	70955	3	1158	9	N	1053	1352	0			45
03	72133	X	72133	-0-	-0-	-0-	70798	3	1335	9	N	1214	1209	0			50
04	66273	X	66273	-0-	-0-	-0-	64812	3	1461	9	N	1328	1335	0			43
05	63736	X	63456	-0-	-280	-0-	61983	3	1473	9	N	1339	1355	0			27
06	61680	X	NO RPT	-0-	-61680	-0-					N	NO RPT					27

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52700	X	16419	-0-	-36281	-0-	16275	3	144	9	N	131	127	0			4
02	29382	X	29382	-0-	-0-	-0-	26470	3	2912	9	N	2647	2538	0			113
03	81062	X	81062	-0-	-0-	-0-	77628	3	3434	9	N	3122	3107	0			128
04	90439	X	90439	-0-	-0-	-0-	85713	3	4726	9	N	4296	4284	0			140
05	111875	X	111875	-0-	-0-	-0-	107387	3	4488	9	N	4080	4138	0			82
06	51000	X	NO RPT	-0-	-51000	-0-					N	NO RPT					82

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96038	X	48493	-0-	-47545	-0-	48299	3	194	9	N	176	170	0			6
02	86744	X	69293	-0-	-17451	-0-	65412	3	3881	9	N	3528	3384	0			150
03	100563	X	100563	-0-	-0-	-0-	96076	3	4487	9	N	4079	4062	0			167
04	104373	X	104373	-0-	-0-	-0-	99245	3	5128	9	N	4662	4677	0			152
05	117845	X	117845	-0-	-0-	-0-	112503	3	5342	9	N	4856	4911	0			97
06	92940	X	NO RPT	-0-	-92940	-0-					N	NO RPT					97

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5160	-0-	2060	2060	3556	3	1604	9	Y	1458	1449	0			12
02	8923	X	6863	-0-	-2060	-0-	5177	3	1686	9	Y	1533	1534	0			11
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	4118	3	2334	9	Y	2122	2127	0			6
04	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	15533	3	3089	9	Y	2808	2803	0			11
05	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	16288	3	5310	9	Y	4827	4812	0			26
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					26

BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 10046 - 20249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40362	X	32441	-0-	-7921	-0-	26147	3	6294	9	Y	5722	5686	0			48
02	37156	X	24695	-0-	-12461	-0-	19249	3	5446	9	Y	4951	4964	0			35
03	41137	X	20846	-0-	-20291	-0-	16005	3	4841	9	Y	4401	4423	0			13
04	38310	X	27064	-0-	-11246	-0-	21591	3	5473	9	Y	4975	4969	0			19
05	35774	X	24437	-0-	-11337	-0-	18332	3	6105	9	Y	5550	5539	0			30
06	31380	X	NO RPT	-0-	-31380	-0-					Y	NO RPT					30

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42656	X	39287	-0-	-3369	-0-	31437	3	7850	9	Y	7136	7092	0		60
02	45289	X	45289	-0-	-0-	-0-	37192	3	8097	9	Y	7361	7369	0		52
03	42749	X	42206	-0-	-543	-0-	34254	3	7952	9	Y	7229	7260	0		21
04	51398	X	51398	-0-	-0-	-0-	42742	3	8656	9	Y	7869	7860	0		30
05	72579	X	72579	-0-	-0-	-0-	61239	3	11340	9	Y	10309	10284	0		55
06	43920	X	NO RPT	-0-	-43920	-0-					Y	NO RPT				55

BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28179	X	28179	-0-	-0-	-0-	22174	3	6005	9	Y	5459	5426	0		46
02	29334	X	29334	-0-	-0-	-0-	22117	3	7217	9	Y	6561	6561	0		46
03	51071	X	51071	-0-	-0-	-0-	43274	3	7797	9	Y	7088	7113	0		21
04	33210	X	29007	-0-	-4203	-0-	23224	3	5783	9	Y	5257	5258	0		20
05	35847	X	35847	-0-	-0-	-0-	30884	3	4963	9	Y	4512	4508	0		24
06	44460	X	NO RPT	-0-	-44460	-0-					Y	NO RPT				24

HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38595	X	22021	-0-	-16574	-0-	18238	3	3783	9	Y	3439	3425	0		34
02	36600	X	36600	-0-	-0-	-0-	30022	3	6578	9	Y	5980	5975	0		39
03	40796	X	32565	-0-	-8231	-0-	26199	3	6366	9	Y	5787	5797	0		29
04	40751	X	40751	-0-	-0-	-0-	35187	3	5564	9	Y	5058	5063	0		24
05	45779	X	45779	-0-	-0-	-0-	40405	3	5374	9	Y	4885	4861	0		48
06	39210	X	NO RPT	-0-	-39210	-0-					Y	NO RPT				48

HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89218	X	39188	-0-	-50030	-0-	32691	3	6497	9	Y	5906	5872	0		58
02	116872	X	40044	-0-	-76828	-0-	34056	3	5988	9	Y	5444	5467	0		35
03	129394	X	45522	-0-	-83872	-0-	39044	3	6478	9	Y	5889	5895	0		29
04	65940	X	35065	-0-	-30875	-0-	30226	3	4839	9	Y	4399	4408	0		20
05	44330	X	37183	-0-	-7147	-0-	32153	3	5030	9	Y	4573	4548	0		45
06	44040	X	NO RPT	-0-	-44040	-0-					Y	NO RPT				45

EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132339	X	84473	-0-	-47866	-0-	84211	3	262	9	N	238	230	0		8
02	119532	X	70985	-0-	-48547	-0-	65730	3	5255	9	N	4777	4582	0		203
03	120590	X	113243	-0-	-7347	-0-	107269	3	5974	9	N	5431	5412	0		222
04	114239	X	114239	-0-	-0-	-0-	107965	3	6274	9	N	5704	5740	0		186
05	117896	X	117896	-0-	-0-	-0-	111300	3	6596	9	N	5996	6062	0		120
06	109590	X	NO RPT	-0-	-109590	-0-					N	NO RPT				120

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63116	X	26969	-0-	-36147	-0-	22656	3	4313	9	Y	3921	3901	0		33
02	53788	X	35058	-0-	-18730	-0-	29970	3	5088	9	Y	4625	4625	0		33
03	58435	X	21420	-0-	-37015	-0-	16891	3	4529	9	Y	4117	4138	0		12
04	55860	X	31415	-0-	-24445	-0-	26253	3	5162	9	Y	4693	4687	0		18
05	57722	X	33855	-0-	-23867	-0-	27722	3	6133	9	Y	5575	5563	0		30
06	37560	X	NO RPT	-0-	-37560	-0-					Y	NO RPT				30

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63550	X	59927	-0-	-3623	-0-	51681	3	8246	9	Y	7496	7453	0		63
02	55720	X	35768	-0-	-19952	-0-	29234	3	6534	9	Y	5940	5961	0		42
03	55397	X	24566	-0-	-30831	-0-	21082	3	3484	9	Y	3167	3200	0		9
04	58020	X	39180	-0-	-18840	-0-	32497	3	6683	9	Y	6075	6061	0		23
05	59923	X	47149	-0-	-12774	-0-	39265	3	7884	9	Y	7167	7152	0		38
06	57990	X	NO RPT	-0-	-57990	-0-					Y	NO RPT				38

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TWISTER STATE WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		99663	-0-	99663	99663	95715	3	3948	9	Y	3589	3566	0		30
02	T. A.		85766	-0-	85766	185429	83103	3	2663	9	Y	2421	2434	0		17
03	T. A.		93463	-0-	93463	278892	90630	3	2833	9	Y	2575	2584	0		8
04	T. A.		50907	-0-	50907	329799	49233	3	1674	9	Y	1522	1524	0		6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	329799					Y	-0-	6	0		-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	329799					Y	NO RPT				-0-

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483

01	T. A.		155244	-0-	155244	155244	143730	3	11514	9	Y	10467	10401	0		88
02	T. A.		128593	-0-	128593	283837	118330	3	10263	9	Y	9330	9352	0		66
03	T. A.		139459	-0-	139459	423296	128882	3	10577	9	Y	9615	9652	0		29
04	T. A.		82822	-0-	82822	506118	76983	3	5839	9	Y	5308	5317	0		20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	506118					Y	-0-	20	0		-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	506118					Y	NO RPT				-0-

HOLD EM WC WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366

01	36084	X	18669	-0-	-17415	-0-	16283	3	2386	9	Y	2169	2156	0		21
02	33460	X	18246	-0-	-15214	-0-	16307	3	1939	9	Y	1763	1773	0		11
03	37045	X	21469	-0-	-15576	-0-	19552	3	1917	9	Y	1743	1745	0		9
04	24863	X	24863	-0-	-0-	-0-	22386	3	2477	9	Y	2252	2251	0		10
05	23927	X	23927	-0-	-0-	-0-	21389	3	2538	9	Y	2307	2294	0		23
06	20790	X	NO RPT	-0-	-20790	-0-					Y	NO RPT				23

TWISTER STATE WELL #: 3H RRCID -> 288469 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10175 - 20535

01	T. A.		114484	-0-	114484	114484	106887	3	7597	9	Y	6906	6863	0		58
02	T. A.		101993	-0-	101993	216477	94513	3	7480	9	Y	6800	6810	0		48
03	T. A.		96708	-0-	96708	313185	90110	3	6598	9	Y	5998	6028	0		18
04	T. A.		104364	-0-	104364	417549	98365	3	5999	9	Y	5454	5452	0		20
05	T. A.		268618	-0-	268618	686167	250117	3	18501	9	Y	16819	16749	0		90
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	686167					Y	NO RPT				90

TWISTER STATE WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10819 - 20853

01	T. A.		77342	-0-	77342	77342	73408	3	3934	9	Y	3576	3553	0		30
02	T. A.		66623	-0-	66623	143965	64313	3	2310	9	Y	2100	2115	0		15
03	T. A.		62102	-0-	62102	206067	59826	3	2276	9	Y	2069	2078	0		6
04	T. A.		72945	-0-	72945	279012	70442	3	2503	9	Y	2275	2272	0		9
05	T. A.		161501	-0-	161501	440513	150240	3	11261	9	Y	10237	10191	0		55
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	440513					Y	NO RPT				55

HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124

01	47120	X	46295	-0-	-825	-0-	40598	3	5697	9	Y	5179	5151	0		51
02	42560	X	37211	-0-	-5349	-0-	33522	3	3689	9	Y	3354	3383	0		22
03	44217	X	44217	-0-	-0-	-0-	40327	3	3890	9	Y	3536	3541	0		17
04	45600	X	44815	-0-	-785	-0-	40506	3	4309	9	Y	3917	3916	0		18
05	57374	X	57374	-0-	-0-	-0-	52461	3	4913	9	Y	4466	4440	0		44
06	44790	X	NO RPT	-0-	-44790	-0-					Y	NO RPT				44

HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443

01	48205	X	18901	-0-	-29304	-0-	15437	3	3464	9	Y	3149	3132	0		27
02	43288	X	27311	-0-	-15977	-0-	21966	3	5345	9	Y	4859	4852	0		34
03	38223	X	23397	-0-	-14826	-0-	17820	3	5577	9	Y	5070	5089	0		15
04	36990	X	34523	-0-	-2467	-0-	28686	3	5837	9	Y	5306	5301	0		20
05	42976	X	42976	-0-	-0-	-0-	36258	3	6718	9	Y	6107	6094	0		33
06	29250	X	NO RPT	-0-	-29250	-0-					Y	NO RPT				33

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58621	X	31465	-0-	-27156	-0-	25544	3	5921	9	Y	5383	5354	0			45
02	46032	X	32874	-0-	-13158	-0-	26912	3	5962	9	Y	5420	5427	0			38
03	54684	X	40636	-0-	-14048	-0-	34248	3	6388	9	Y	5807	5828	0			17
04	52920	X	38856	-0-	-14064	-0-	31665	3	7191	9	Y	6537	6529	0			25
05	49197	X	38598	-0-	-10599	-0-	30991	3	7607	9	Y	6915	6903	0			37
06	39330	X	NO RPT	-0-	-39330	-0-					Y	NO RPT					37

LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151

01	63922	X	52151	-0-	-11771	-0-	43717	3	8434	9	Y	7667	7618	0			65
02	58940	X	22969	-0-	-35971	-0-	19467	3	3502	9	Y	3184	3227	0			22
03	65255	X	47512	-0-	-17743	-0-	39813	3	7699	9	Y	6999	7000	0			21
04	61380	X	26738	-0-	-34642	-0-	22506	3	4232	9	Y	3847	3854	0			14
05	61256	X	-0-	-0-	-61256	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
06	50460	X	NO RPT	-0-	-50460	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417

01	81131	X	81131	-0-	-0-	-0-	68969	3	12162	9	Y	11056	10981	0			93
02	61964	X	39435	-0-	-22529	-0-	32497	3	6938	9	Y	6307	6356	0			44
03	77376	X	64764	-0-	-12612	-0-	53007	3	11757	9	Y	10688	10700	0			32
04	78510	X	33146	-0-	-45364	-0-	28458	3	4688	9	Y	4262	4278	0			16
05	81127	X	-0-	-0-	-81127	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
06	78510	X	NO RPT	-0-	-78510	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONARCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276

01	119097	X	119097	-0-	-0-	-0-	101491	3	17606	9	Y	16005	15933	0			158
02	131405	X	131405	-0-	-0-	-0-	114862	3	16543	9	Y	15039	15100	0			97
03	115411	X	115411	-0-	-0-	-0-	98161	3	17250	9	Y	15682	15701	0			78
04	124843	X	124843	-0-	-0-	-0-	110413	3	14430	9	Y	13118	13135	0			61
05	93168	X	93168	-0-	-0-	-0-	83048	3	10120	9	Y	9200	9170	0			91
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

BATTLESHIP WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 19530

01	77407	X	70179	-0-	-7228	-0-	55898	3	14281	9	N	12983	12899	0			109
02	76048	X	61002	-0-	-15046	-0-	48685	3	12317	9	N	11197	11227	0			79
03	84196	X	67311	-0-	-16885	-0-	53877	3	13434	9	N	12213	12256	0			36
04	67830	X	50728	-0-	-17102	-0-	40860	3	9868	9	N	8971	8973	0			34
05	70184	X	56506	-0-	-13678	-0-	44934	3	11572	9	N	10520	10498	0			56
06	67920	X	NO RPT	-0-	-67920	-0-					N	NO RPT					56

LONESTAR STATE WELL #: 3H RRCID -> 289046 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10090 - 20289

01	69316	X	2768	-0-	-66548	-0-	2743	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
02	64176	X	39800	-0-	-24376	-0-	33695	3	6105	9	Y	5550	5511	0			39
03	71052	X	45742	-0-	-25310	-0-	38779	3	6963	9	Y	6330	6350	0			19
04	58560	X	23521	-0-	-35039	-0-	19234	3	4287	9	Y	3897	3901	0			15
05	44051	X	-0-	-0-	-44051	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
06	44280	X	NO RPT	-0-	-44280	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONARCH STATE WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	19787	-0-	-4703	-0-	14192	3	5595	9	Y	5086	5060	0			50
02	47011	X	47011	-0-	-0-	-0-	42326	3	4685	9	Y	4259	4281	0			28
03	56081	X	56081	-0-	-0-	-0-	50912	3	5169	9	Y	4699	4704	0			23
04	30919	X	30919	-0-	-0-	-0-	26788	3	4131	9	Y	3755	3761	0			17
05	42129	X	34075	-0-	-8054	-0-	29627	3	4448	9	Y	4044	4021	0			40
06	40770	X	NO RPT	-0-	-40770	-0-					Y	NO RPT					40

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
01	39255	X	39255	-0-	-0-	-0-	31461	3	7794	9	Y	7085	7041	0			60
02	37983	X	37983	-0-	-0-	-0-	31230	3	6753	9	Y	6139	6156	0			43
03	49322	X	49322	-0-	-0-	-0-	42258	3	7064	9	Y	6422	6446	0			19
04	44065	X	44065	-0-	-0-	-0-	36887	3	7178	9	Y	6525	6519	0			25
05	46210	X	46210	-0-	-0-	-0-	38309	3	7901	9	Y	7183	7170	0			38
06	32790	X	NO RPT	-0-	-32790	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	100316	X	44366	-0-	-55950	-0-	35023	3	9343	9	Y	8494	8442	0			72
02	89880	X	42542	-0-	-47338	-0-	33699	3	8843	9	Y	8039	8054	0			57
03	77810	X	43145	-0-	-34665	-0-	34465	3	8680	9	Y	7891	7925	0			23
04	65550	X	40161	-0-	-25389	-0-	33558	3	6603	9	Y	6003	6003	0			23
05	54591	X	40031	-0-	-14560	-0-	33309	3	6722	9	Y	6111	6101	0			33
06	45570	X	NO RPT	-0-	-45570	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	51266	X	51266	-0-	-0-	-0-	42356	3	8910	9	Y	8100	8033	0			68
02	44221	X	44221	-0-	-0-	-0-	34818	3	9403	9	Y	8548	8556	0			60
03	47993	X	47993	-0-	-0-	-0-	38399	3	9594	9	Y	8722	8756	0			26
04	51781	X	51781	-0-	-0-	-0-	42925	3	8856	9	Y	8051	8047	0			30
05	54907	X	54907	-0-	-0-	-0-	45320	3	9587	9	Y	8715	8698	0			47
06	32640	X	NO RPT	-0-	-32640	-0-					Y	NO RPT					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
01	T. A.		50720	-0-	50720	50720	39681	3	11039	9	Y	10035	9972	0			85
02	T. A.		66528	-0-	66528	117248	56343	3	10185	9	Y	9259	9279	0			65
03	T. A.		50609	-0-	50609	167857	42668	3	7941	9	Y	7219	7263	0			21
04	T. A.		33050	-0-	33050	200907	26856	3	6194	9	Y	5631	5631	0			21
05	T. A.		36209	-0-	36209	237116	28959	3	7250	9	Y	6591	6577	0			35
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	237116					Y	NO RPT					35

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
01	46624	X	45992	-0-	-632	-0-	40632	3	5360	9	Y	4873	4853	0			48
02	44381	X	44381	-0-	-0-	-0-	39340	3	5041	9	Y	4583	4601	0			30
03	50685	X	43389	-0-	-7296	-0-	38354	3	5035	9	Y	4577	4584	0			23
04	49680	X	42929	-0-	-6751	-0-	38537	3	4392	9	Y	3993	3997	0			19
05	54013	X	54013	-0-	-0-	-0-	48675	3	5338	9	Y	4853	4824	0			48
06	47550	X	NO RPT	-0-	-47550	-0-					Y	NO RPT					48

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
01	121489	X	99937	-0-	-21552	-0-	96091	3	3846	9	N	3496	3474	0			29
02	100632	X	80646	-0-	-19986	-0-	75302	3	5344	9	N	4858	4853	0			34
03	115816	X	81716	-0-	-34100	-0-	78724	3	2992	9	N	2720	2746	0			8
04	112080	X	82175	-0-	-29905	-0-	78608	3	3567	9	N	3243	3239	0			12
05	110670	X	85539	-0-	-25131	-0-	82141	3	3398	9	N	3089	3084	0			17
06	96720	X	NO RPT	-0-	-96720	-0-					N	NO RPT					17

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EL JEFE WC WELL #: 5H RRCID -> 290268 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10143 - 20434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62248	X	54300	-0-	-7948	-0-	40423	3	13877	9	Y	12615	12534	0		106
02	56224	X	53932	-0-	-2292	-0-	45627	3	8305	9	Y	7550	7603	0		53
03	61101	X	47783	-0-	-13318	-0-	38257	3	9526	9	Y	8660	8687	0		26
04	54120	X	17251	-0-	-36869	-0-	12805	3	4446	9	Y	4042	4053	0		15
05	59706	X	15636	-0-	-44070	-0-	11373	3	4263	9	Y	3875	3869	0		21
06	57780	X	NO RPT	-0-	-57780	-0-					Y	NO RPT				21

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
01	117738	X	66864	-0-	-50874	-0-	56565	3	10299	9	Y	9363	9306	0		79
02	106344	X	59723	-0-	-46621	-0-	49421	3	10302	9	Y	9365	9378	0		66
03	82381	X	82381	-0-	-0-	-0-	70544	3	11837	9	Y	10761	10795	0		32
04	77520	X	71976	-0-	-5544	-0-	58762	3	13214	9	Y	12013	12000	0		45
05	78430	X	72203	-0-	-6227	-0-	59079	3	13124	9	Y	11931	11912	0		64
06	79710	X	NO RPT	-0-	-79710	-0-					Y	NO RPT				64

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
01	110031	X	110031	-0-	-0-	-0-	104664	3	5367	9	N	4879	4848	0		41
02	96322	X	96322	-0-	-0-	-0-	92479	3	3843	9	N	3494	3510	0		25
03	109306	X	109306	-0-	-0-	-0-	103861	3	5445	9	N	4950	4960	0		15
04	79243	X	79243	-0-	-0-	-0-	74672	3	4571	9	N	4155	4154	0		16
05	80946	X	80946	-0-	-0-	-0-	76628	3	4318	9	N	3925	3920	0		21
06	58620	X	NO RPT	-0-	-58620	-0-					N	NO RPT				21

ALPHA STATE WELL #: 3H RRCID -> 290666 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11164 - 20915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	196075	X	105124	-0-	-90951	-0-	98337	3	6787	9	N	6170	6130	0		52
02	116564	X	108757	-0-	-7807	-0-	102425	3	6332	9	N	5756	5768	0		40
03	127379	X	116948	-0-	-10431	-0-	110384	3	6564	9	N	5967	5989	0		18
04	123270	X	93912	-0-	-29358	-0-	88988	3	4924	9	N	4476	4477	0		17
05	120404	X	89506	-0-	-30898	-0-	85488	3	4018	9	N	3653	3650	0		20
06	116520	X	NO RPT	-0-	-116520	-0-					N	NO RPT				20

ALPHA STATE WELL #: 4H RRCID -> 290667 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10900 - 20696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	201591	X	201591	-0-	-0-	-0-	182509	3	19082	9	N	17347	17242	0		146
02	184123	X	184123	-0-	-0-	-0-	166783	3	17340	9	N	15764	15799	0		111
03	200589	X	200589	-0-	-0-	-0-	183428	3	17161	9	N	15601	15666	0		46
04	207167	X	207167	-0-	-0-	-0-	191221	3	15946	9	N	14496	14488	0		54
05	175608	X	175608	-0-	-0-	-0-	161364	3	14244	9	N	12949	12934	0		69
06	159000	X	NO RPT	-0-	-159000	-0-					N	NO RPT				69

ALPHA STATE WELL #: 5H RRCID -> 290672 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11090 - 20742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	103385	X	102368	-0-	-1017	-0-	96881	3	5487	9	N	4988	4957	0		42
02	116060	X	88461	-0-	-27599	-0-	83576	3	4885	9	N	4441	4452	0		31
03	137702	X	94837	-0-	-42865	-0-	89603	3	5234	9	N	4758	4775	0		14
04	133260	X	84425	-0-	-48835	-0-	80468	3	3957	9	N	3597	3597	0		14
05	116932	X	91006	-0-	-25926	-0-	86951	3	4055	9	N	3686	3680	0		20
06	99060	X	NO RPT	-0-	-99060	-0-					N	NO RPT				20

ROULETTE WELL #: 6H RRCID -> 290693 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10986 - 20558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	162585	X	162585	-0-	-0-	-0-	148314	3	14271	9	N	12974	12982	0		113
02	153051	X	153051	-0-	-0-	-0-	140672	3	12379	9	N	11254	11221	0		146
03	192727	X	157783	-0-	-34944	-0-	146167	3	11616	9	N	10560	10607	0		99
04	186900	X	149131	-0-	-37769	-0-	139043	3	10088	9	N	9171	9194	0		76
05	193130	X	151418	-0-	-41712	-0-	141857	3	9561	9	N	8692	8694	0		74
06	163980	X	NO RPT	-0-	-163980	-0-					N	NO RPT				74

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ROULETTE WELL #: 3H RRCID -> 290767 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 9663 PERF.10190 - 19839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124713	X	86583	-0-	-38130	-0-	71956	3	14627	9	N	13297	13345	0		116
02	112644	X	68579	-0-	-44065	-0-	55038	3	13541	9	N	12310	12267	0		159
03	93496	X	68995	-0-	-24501	-0-	56270	3	12725	9	N	11568	11619	0		108
04	111870	X	85600	-0-	-26270	-0-	70585	3	15015	9	N	13650	13645	0		113
05	115599	X	85787	-0-	-29812	-0-	71710	3	14077	9	N	12797	12801	0		109
06	83790	X	NO RPT	-0-	-83790	-0-					N	NO RPT				109

ALPHA STATE WELL #: 7H RRCID -> 290854 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10860 - 20530

01	154298	X	154298	-0-	-0-	-0-	140775	3	13523	9	N	12294	12216	0		104
02	117936	X	107735	-0-	-10201	-0-	98506	3	9229	9	N	8390	8435	0		59
03	171771	X	119396	-0-	-52375	-0-	109760	3	9636	9	N	8760	8793	0		26
04	166230	X	129975	-0-	-36255	-0-	120608	3	9367	9	N	8515	8509	0		32
05	171182	X	129863	-0-	-41319	-0-	118636	3	11227	9	N	10206	10183	0		55
06	149310	X	NO RPT	-0-	-149310	-0-					N	NO RPT				55

ROULETTE WELL #: 2H RRCID -> 290855 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10338 - 19942

01	116870	X	88189	-0-	-28681	-0-	75075	3	13114	9	N	11922	11920	0		104
02	115108	X	68624	-0-	-46484	-0-	59491	3	9133	9	N	8303	8300	0		107
03	127751	X	80547	-0-	-47204	-0-	69999	3	10548	9	N	9589	9606	0		90
04	105840	X	78788	-0-	-27052	-0-	69237	3	9551	9	N	8683	8701	0		72
05	101215	X	75659	-0-	-25556	-0-	66939	3	8720	9	N	7927	7931	0		68
06	85350	X	NO RPT	-0-	-85350	-0-					N	NO RPT				68

ROULETTE WELL #: 1H RRCID -> 290856 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF.10140 - 20306

01	129828	X	92931	-0-	-36897	-0-	77291	3	15640	9	N	14218	14277	0		124
02	117264	X	82151	-0-	-35113	-0-	66618	3	15533	9	N	14121	14062	0		183
03	101370	X	87954	-0-	-13416	-0-	71518	3	16436	9	N	14942	14985	0		140
04	116910	X	86085	-0-	-30825	-0-	71146	3	14939	9	N	13581	13608	0		113
05	120807	X	79618	-0-	-41189	-0-	66126	3	13492	9	N	12265	12273	0		105
06	89940	X	NO RPT	-0-	-89940	-0-					N	NO RPT				105

BLUE MARLIN STATE WELL #: 7H RRCID -> 290896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9700 - 19718

01	90241	X	71630	-0-	-18611	-0-	59912	3	11718	9	N	10653	10617	0		105
02	81508	X	59037	-0-	-22471	-0-	47422	3	11615	9	N	10559	10596	0		68
03	90241	X	64402	-0-	-25839	-0-	53065	3	11337	9	N	10306	10323	0		51
04	90078	X	90078	-0-	-0-	-0-	78350	3	11728	9	N	10662	10663	0		50
05	86552	X	86111	-0-	-441	-0-	75333	3	10778	9	N	9798	9751	0		97
06	69330	X	NO RPT	-0-	-69330	-0-					N	NO RPT				97

BLUE MARLIN STATE WELL #: 6H RRCID -> 290898 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9960 - 19815

01	126139	X	88381	-0-	-37758	-0-	74850	3	13531	9	N	12301	12260	0		122
02	113932	X	71747	-0-	-42185	-0-	59931	3	11816	9	N	10742	10794	0		70
03	126139	X	85932	-0-	-40207	-0-	74241	3	11691	9	N	10628	10645	0		53
04	115980	X	81576	-0-	-34404	-0-	70365	3	11211	9	N	10192	10198	0		47
05	105338	X	77173	-0-	-28165	-0-	65865	3	11308	9	N	10280	10226	0		101
06	85530	X	NO RPT	-0-	-85530	-0-					N	NO RPT				101

ROULETTE WELL #: 4H RRCID -> 291169 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10693 - 20554

01	217155	X	103288	-0-	-113867	-0-	98490	3	4798	9	N	4362	4324	0		38
02	170461	X	170461	-0-	-0-	-0-	159506	3	10955	9	N	9959	9868	0		129
03	177076	X	177076	-0-	-0-	-0-	166044	3	11032	9	N	10029	10064	0		94
04	173517	X	173517	-0-	-0-	-0-	163548	3	9969	9	N	9063	9082	0		75
05	188728	X	175500	-0-	-13228	-0-	166076	3	9424	9	N	8567	8569	0		73
06	182640	X	NO RPT	-0-	-182640	-0-					N	NO RPT				73

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 291241 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9859 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	108376	X	77185	-0-	-31191	-0-	62009	3	15176	9	N	13796	13751	0		136
02	103180	X	93447	-0-	-9733	-0-	77615	3	15832	9	N	14393	14436	0		93
03	114235	X	89541	-0-	-24694	-0-	75978	3	13563	9	N	12330	12362	0		61
04	101370	X	82652	-0-	-18718	-0-	70071	3	12581	9	N	11437	11445	0		53
05	103447	X	88664	-0-	-14783	-0-	76938	3	11726	9	N	10660	10608	0		105
06	100110	X	NO RPT	-0-	-100110	-0-					N	NO RPT				105

ROULETTE WELL #: 5H RRCID -> 291242 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11025 - 20928

01	135654	X	135654	-0-	-0-	-0-	130859	3	4795	9	N	4359	4364	0		38
02	112067	X	112067	-0-	-0-	-0-	108263	3	3804	9	N	3458	3451	0		45
03	119567	X	103536	-0-	-16031	-0-	99914	3	3622	9	N	3293	3307	0		31
04	115710	X	100424	-0-	-15286	-0-	97002	3	3422	9	N	3111	3116	0		26
05	119567	X	103044	-0-	-16523	-0-	99940	3	3104	9	N	2822	2824	0		24
06	115710	X	NO RPT	-0-	-115710	-0-					N	NO RPT				24

GREAT WHITE WELL #: 8H RRCID -> 291899 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9300 - 19204

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		10590	-0-	10590	10590	10216	3	374	9	Y	340	338	0		2
03	T. A.		14960	-0-	14960	25550	13562	3	1398	9	Y	1271	1267	0		6
04	T. A.		26877	-0-	26877	52427	23045	3	3832	9	Y	3484	3474	0		16
05	T. A.		40024	-0-	40024	92451	35768	3	4256	9	Y	3869	3847	0		38
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	92451					Y	NO RPT				38

BIG KAHUNA WELL #: 6H RRCID -> 292692 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10970 - 21125

01	209901	X	175280	-0-	-34621	-0-	165303	3	9977	9	N	9070	9095	0		79
02	189588	X	128629	-0-	-60959	-0-	119944	3	8685	9	N	7895	7872	0		102
03	209901	X	153070	-0-	-56831	-0-	143271	3	9799	9	N	8908	8927	0		83
04	169680	X	141475	-0-	-28205	-0-	132617	3	8858	9	N	8053	8069	0		67
05	175274	X	147447	-0-	-27827	-0-	138761	3	8686	9	N	7896	7896	0		67
06	169620	X	NO RPT	-0-	-169620	-0-					N	NO RPT				67

BIG KAHUNA WELL #: 7H RRCID -> 292752 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11165 - 21095

01	146048	X	146048	-0-	-0-	-0-	140382	3	5666	9	N	5151	5162	0		45
02	121629	X	121629	-0-	-0-	-0-	116848	3	4781	9	N	4346	4335	0		56
03	133457	X	133457	-0-	-0-	-0-	128664	3	4793	9	N	4357	4372	0		41
04	124433	X	124433	-0-	-0-	-0-	120084	3	4349	9	N	3954	3962	0		33
05	122968	X	122968	-0-	-0-	-0-	118470	3	4498	9	N	4089	4087	0		35
06	97110	X	NO RPT	-0-	-97110	-0-					N	NO RPT				35

BIG KAHUNA WELL #: 8H RRCID -> 292753 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10720 - 20680

01	226943	X	226943	-0-	-0-	-0-	211807	3	15136	9	N	13760	13804	0		120
02	179387	X	179387	-0-	-0-	-0-	167476	3	11911	9	N	10828	10808	0		140
03	225027	X	225027	-0-	-0-	-0-	212050	3	12977	9	N	11797	11827	0		110
04	201856	X	201856	-0-	-0-	-0-	190394	3	11462	9	N	10420	10443	0		87
05	185279	X	185279	-0-	-0-	-0-	174132	3	11147	9	N	10134	10135	0		86
06	77580	X	NO RPT	-0-	-77580	-0-					N	NO RPT				86

BIG KAHUNA WELL #: 9H RRCID -> 292754 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10925 - 21070

01	162321	X	162321	-0-	-0-	-0-	154279	3	8042	9	N	7311	7332	0		64
02	141361	X	141361	-0-	-0-	-0-	134649	3	6712	9	N	6102	6087	0		79
03	168394	X	168394	-0-	-0-	-0-	160992	3	7402	9	N	6729	6745	0		63
04	149501	X	149501	-0-	-0-	-0-	144531	3	4970	9	N	4518	4543	0		38
05	150598	X	150598	-0-	-0-	-0-	145702	3	4896	9	N	4451	4451	0		38
06	85470	X	NO RPT	-0-	-85470	-0-					N	NO RPT				38

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIG KAHUNA WELL #: 10H RRCID -> 292817 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10655 - 20845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	177825	X	177825	-0-	-0-	-0-	165454	3	12371	9	N	11246	11250	0		98
02	124025	X	124025	-0-	-0-	-0-	114532	3	9493	9	N	8630	8616	0		112
03	151436	X	151436	-0-	-0-	-0-	140518	3	10918	9	N	9925	9944	0		93
04	126081	X	126081	-0-	-0-	-0-	116895	3	9186	9	N	8351	8375	0		69
05	61969	X	34115	-0-	-27854	-0-	31691	3	2424	9	N	2204	2254	0		19
06	59970	X	NO RPT	-0-	-59970	-0-					N	NO RPT				19

HEAD HONCHO STATE WELL #: 3H RRCID -> 292835 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11091 - 21445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	260307	X	175869	-0-	-84438	-0-	164210	3	11659	9	N	10599	10533	0		89
02	235116	X	176523	-0-	-58593	-0-	163675	3	12848	9	N	11680	11687	0		82
03	260307	X	201312	-0-	-58995	-0-	186638	3	14674	9	N	13340	13382	0		40
04	224610	X	177100	-0-	-47510	-0-	167285	3	9815	9	N	8923	8929	0		34
05	195424	X	165799	-0-	-29625	-0-	154505	3	11294	9	N	10267	10246	0		55
06	194820	X	NO RPT	-0-	-194820	-0-					N	NO RPT				55

DUST DEVIL WELL #: 2H RRCID -> 292881 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10265 - 20345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		208946	-0-	208946	775167	195964	3	12982	9	N	11802	11768	0		117
02	SHUT IN		120444	-0-	120444	895611	112173	3	8271	9	N	7519	7587	0		49
03	SHUT IN		185635	-0-	185635	1081246	174741	3	10894	9	N	9904	9904	0		49
04	SHUT IN		150202	-0-	150202	1231448	141022	3	9180	9	N	8345	8355	0		39
*05	1400438	X	168990	-0-	-1231448	-0-	156974	3	12016	9	N	10924	10855	0		108
*06	223290	X	NO RPT	-0-	-223290	-0-					N	NO RPT				108

HEAD HONCHO STATE WELL #: 5H RRCID -> 292902 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11296 - 21288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	280426	X	195132	-0-	-85294	-0-	195132	3			N	-0-	3	0		-0-
02	253288	X	154408	-0-	-98880	-0-	151254	3	3154	9	N	2867	2847	0		20
03	213125	X	146933	-0-	-66192	-0-	142564	3	4369	9	N	3972	3980	0		12
04	206250	X	149892	-0-	-56358	-0-	146022	3	3870	9	N	3518	3517	0		13
05	195145	X	139395	-0-	-55750	-0-	137086	3	2309	9	N	2099	2101	0		11
06	188850	X	NO RPT	-0-	-188850	-0-					N	NO RPT				11

HEAD HONCHO STATE WELL #: 7H RRCID -> 292903 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10993 - 21212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	200043	X	162379	-0-	-37664	-0-	148677	3	13702	9	N	12456	12376	0		105
02	180684	X	153595	-0-	-27089	-0-	145864	3	7731	9	N	7028	7084	0		49
03	200043	X	151280	-0-	-48763	-0-	142606	3	8674	9	N	7885	7911	0		23
04	193590	X	155836	-0-	-37754	-0-	146458	3	9378	9	N	8525	8516	0		32
05	170066	X	146592	-0-	-23474	-0-	137271	3	9321	9	N	8474	8461	0		45
06	164580	X	NO RPT	-0-	-164580	-0-					N	NO RPT				45

DUST DEVIL WELL #: 1H RRCID -> 292905 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10845 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		223385	-0-	223385	1092375	210397	3	12988	9	N	11807	11773	0		117
02	SHUT IN		228786	-0-	228786	1321161	218922	3	9864	9	N	8967	9026	0		58
03	SHUT IN		233373	-0-	233373	1554534	226818	3	6555	9	N	5959	5988	0		29
04	SHUT IN		156319	-0-	156319	1710853	152555	3	3764	9	N	3422	3435	0		16
*05	1877446	X	166593	-0-	-1710853	-0-	162077	3	4516	9	N	4105	4080	0		41
*06	211980	X	NO RPT	-0-	-211980	-0-					N	NO RPT				41

DUST DEVIL WELL #: 3H RRCID -> 292906 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10333 PERF.11530 - 20595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		365995	-0-	365995	1274310	352980	3	13015	9	N	11832	11797	0		117
02	SHUT IN		178633	-0-	178633	1452943	169620	3	9013	9	N	8194	8258	0		53
03	SHUT IN		217011	-0-	217011	1669954	209448	3	7563	9	N	6875	6894	0		34
04	SHUT IN		159764	-0-	159764	1829718	156161	3	3603	9	N	3275	3294	0		15
*05	2014030	X	184312	-0-	-1829718	-0-	179748	3	4564	9	N	4149	4123	0		41
*06	214650	X	NO RPT	-0-	-214650	-0-					N	NO RPT				41

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUST DEVIL WELL #: 6H RRCID -> 292907 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10100 - 20160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		158644	-0-	158644	690554	147247	3	11397	9	N	10361	10331	0			102
02	SHUT IN		178651	-0-	178651	869205	171675	3	6976	9	N	6342	6403	0			41
03	SHUT IN		259408	-0-	259408	1128613	246950	3	12458	9	N	11325	11310	0			56
04	SHUT IN		125229	-0-	125229	1253842	116593	3	8636	9	N	7851	7870	0			37
05	1419195	X	165353	-0-	-1253842	-0-	153977	3	11376	9	N	10342	10277	0			102
06	220380	X	NO RPT	-0-	-220380	-0-					N	NO RPT					102

DUST DEVIL WELL #: 4H RRCID -> 292914 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10230 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		375980	-0-	375980	1241824	355619	3	20361	9	N	18510	18454	0			183
02	SHUT IN		146191	-0-	146191	1388015	133761	3	12430	9	N	11300	11410	0			73
03	SHUT IN		86471	-0-	86471	1474486	72878	3	13593	9	N	12357	12369	0			61
04	SHUT IN		223369	-0-	223369	1697855	210741	3	12628	9	N	11480	11488	0			53
05	1923645	X	225790	-0-	-1697855	-0-	211139	3	14651	9	N	13319	13241	0			131
06	208260	X	NO RPT	-0-	-208260	-0-					N	NO RPT					131

DUST DEVIL WELL #: 5H RRCID -> 292915 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10530 - 20585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		305247	-0-	305247	1102604	287863	3	17384	9	N	15804	15759	0			156
02	14B2 EXT		152123	-0-	152123	1254727	142785	3	9338	9	N	8489	8590	0			55
03	14B DENY		198726	-0-	198726	1453453	185328	3	13398	9	N	12180	12175	0			60
04	14B2 EXT		147209	-0-	147209	1600662	138036	3	9173	9	N	8339	8360	0			39
05	1757375	X	156713	-0-	-1600662	-0-	152961	3	3752	9	N	3411	3416	0			34
06	193350	X	NO RPT	-0-	-193350	-0-					N	NO RPT					34

YAHTZEE WELL #: 1H RRCID -> 294793 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		314811	-0-	314811	371733	291457	3	23354	9	N	21231	21184	0			137
*12	0		378484	-0-	378484	750217	345527	3	32957	9	N	29961	29801	0			297
*01	0		82658	-0-	82658	832875	67883	3	14775	9	N	13432	13612	0			117
*02	0		60052	-0-	60052	892927	54660	3	5392	9	N	4902	4956	0			63
*03	0		255720	-0-	255720	1148647	228690	3	27030	9	N	24573	24406	0			230
*04	0		221475	-0-	221475	1370122	198181	3	23294	9	N	21176	21230	0			176
*05	1593992	X	223870	-0-	-1370122	-0-	201578	3	22292	9	N	20265	20268	0			173
*06	192990	X	NO RPT	-0-	-192990	-0-					N	NO RPT					173

YAHTZEE WELL #: 4H RRCID -> 294919 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10825 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		354654	-0-	354654	418825	323735	3	30919	9	N	28108	28022	0			182
*12	0		273333	-0-	273333	692158	250938	3	22395	9	N	20359	20339	0			202
*01	0		186082	-0-	186082	878240	172559	3	13523	9	N	12294	12388	0			108
*02	0		105685	-0-	105685	983925	97596	3	8089	9	N	7354	7367	0			95
*03	0		81462	-0-	81462	1065387	74444	3	7018	9	N	6380	6415	0			60
*04	0		166337	-0-	166337	1231724	155555	3	10782	9	N	9802	9781	0			81
*05	1355237	X	123513	-0-	-1231724	-0-	116129	3	7384	9	N	6713	6737	0			57
*06	125220	X	NO RPT	-0-	-125220	-0-					N	NO RPT					57

YAHTZEE WELL #: 5H RRCID -> 295023 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10610 - 20386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		27919	-0-	27919	27919	23784	3	4135	9	N	3759	3692	0			67
11	0		232422	-0-	232422	260341	204976	3	27446	9	N	24951	24857	0			161
12	0		212848	-0-	212848	473189	188433	3	24415	9	N	22195	22136	0			220
01	0		200379	-0-	200379	673568	184720	3	15659	9	N	14235	14331	0			124
02	0		250962	-0-	250962	924530	227966	3	22996	9	N	20905	20758	0			271
03	0		108018	-0-	108018	1032548	95377	3	12641	9	N	11492	11655	0			108
04	0		104366	-0-	104366	1136914	93355	3	11011	9	N	10010	10035	0			83
*05	0	W	109744	-0-	109744	1246658	98940	3	10804	9	N	9822	9821	0			84
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1246658					N	NO RPT					84

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YAHTZEE WELL #: 2H RRCID -> 295082 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10730 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		82721	-0-	82721	82721	77332	3	5389	9	N	4899	4812	0			87
11	0		355848	-0-	355848	438569	334115	3	21733	9	N	19757	19716	0			128
12	0		357363	-0-	357363	795932	338422	3	18941	9	N	17219	17176	0			171
01	0		249516	-0-	249516	1045448	237512	3	12004	9	N	10913	10989	0			95
02	0		124894	-0-	124894	1170342	117414	3	7480	9	N	6800	6807	0			88
03	0		133925	-0-	133925	1304267	127174	3	6751	9	N	6137	6168	0			57
04	0		189804	-0-	189804	1494071	181610	3	8194	9	N	7449	7444	0			62
*05	1668296	X	174225	-0-	-1494071	-0-	166650	3	7575	9	N	6886	6889	0			59
06	163170	X	NO RPT	-0-	-163170	-0-					N	NO RPT					59

YAHTZEE WELL #: 3H RRCID -> 295083 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10378 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		40124	-0-	40124	40124	33404	3	6720	9	N	6109	6001	0			108
11	0		147121	-0-	147121	187245	106037	3	41084	9	N	37349	37216	0			241
12	0		200610	-0-	200610	387855	164192	3	36418	9	N	33107	33020	0			328
01	0		261017	-0-	261017	648872	218230	3	42787	9	N	38897	38885	0			340
02	0		159900	-0-	159900	808772	137331	3	22569	9	N	20517	20591	0			266
03	0		114342	-0-	114342	923114	97637	3	16705	9	N	15186	15310	0			142
04	0		118485	-0-	118485	1041599	103977	3	14508	9	N	13189	13221	0			110
*05	1164042	X	122443	-0-	-1041599	-0-	108956	3	13487	9	N	12261	12266	0			105
06	91290	X	NO RPT	-0-	-91290	-0-					N	NO RPT					105

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		34216	-0-	34216	70991	3756	1	26404	3	N	3687	3538	1	20	8	255
							4056	9									
02	102762	X	31771	-0-	-70991	-0-	3299	1	24456	3	N	3651	3617	1	7	8	282
							4016	9									
03	35655	X	35655	-0-	-0-	-0-	3988	1	27182	3	N	4077	4089	1	21	8	249
							4485	9									
04	36555	X	36555	-0-	-0-	-0-	4017	1	28083	3	N	4050	3982	1	14	8	303
							4455	9									
*05	41146	X	41146	-0-	-0-	-0-	4027	1	32559	3	N	4128	4267	1	7	8	157
							19	4	4541	9							
*06	35084	X	35084	-0-	-0-	-0-	3697	1	27606	3	N	3437	3301	1	5	8	288
							3781	9									

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
01	0		25145	-0-	25145	53698	1047	1	22360	3	Y	1580	1178	1	251	8	419
							1738	9									
02	74009	X	20311	-0-	-53698	-0-	1250	1	17380	3	Y	1528	1306	1	325	8	316
							1681	9									
03	36828	X	27086	-0-	-9742	-0-	2323	1	22722	3	Y	1855	1408	1	280	8	483
							2041	9									
04	27630	X	24917	-0-	-2713	-0-	2145	1	21310	3	Y	1278	1461	1	230	8	70
							56	4	1406	9							
05	28551	X	22906	-0-	-5645	-0-	2302	1	19602	3	Y	911	839	1	9	8	133
							1002	9									
06	26220	X	14349	-0-	-11871	-0-	2006	1	11691	3	Y	585	608	1			195
							8	4	644	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

01	0		37285	-0-	37285	119467	2561	1	32401	3	Y	1562	1295	1	241	8	357
							605	4	1718	9							
02	154384	X	34917	-0-	-119467	-0-	2918	1	30141	3	Y	1642	1272	1	289	8	438
							52	4	1806	9							
03	44826	X	38200	-0-	-6626	-0-	2870	1	33095	3	Y	1966	1339	1	271	8	794
							72	4	2163	9							
04	41520	X	34670	-0-	-6850	-0-	2718	1	30286	3	Y	1016	957	1	177	8	676
							548	4	1118	9							
05	40672	X	34016	-0-	-6656	-0-	3033	1	29849	2	Y	839	1297	0	20	8	198
							211	4	923	9							
06	37410	X	32055	-0-	-5355	-0-	3268	1	27129	3	Y	1312	1226	1			271
							215	4	1443	9							

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

01	0		5412	-0-	5412	17260	1140	1	3450	3	N	700	514	1	139	8	48
							52	4	770	9							
02	22196	X	4936	-0-	-17260	-0-	910	1	3270	3	N	457	348	1	109	8	48
							253	4	503	9							
03	6696	X	5623	-0-	-1073	-0-	965	1	4058	3	N	545	351	1	103	8	139
							600	9									
04	6480	X	4805	-0-	-1675	-0-	888	1	3487	3	N	391	351	1	89	8	90
							430	9									
05	5456	X	5270	-0-	-186	-0-	1006	1	3517	2	N	679	563	0	8	8	198
							747	9									
06	5430	X	2188	-0-	-3242	-0-	829	1	1184	3	N	159	196	1			193
							175	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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7816	2	2	4	N	47					468
							52	9									
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					468
03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					468
04	8010	X	6340	-0-	-1670	-0-	6198	2	12	4	N	118					586
							130	9									
05	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	13360	2	27	4	N	312	762	1			136
							343	9									
06	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	17870	2	39	4	N	609	567	1			178
							670	9									

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6211	-0-	6211	19248	89	1	5615	2	N	429	565	1			136
							35	4	472	9							
02	19311	X	63	-0-	-19248	-0-	2	1	54	2	N	6					142
							7	9									
03	7223	X	22	-0-	-7201	-0-	3	1	19	2	N	-0-					142
04	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					142
05	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	206	1	10321	2	N	548	576	1			114
							47	4	603	9							
06	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	150	1	9439	2	N	592	567	1			139
							45	4	651	9							

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5796	-0-	5796	5796	1	1	5463	2	N	275	194	1			142
							29	4	303	9							
02	18255	X	12459	-0-	-5796	-0-	169	1	11531	2	N	627	586	1			183
							69	4	690	9							
03	12555	X	10001	-0-	-2554	-0-	191	1	9226	2	N	476	387	1			272
							60	4	524	9							
04	12150	X	559	-0-	-11591	-0-	2	1	557	2	N	-0-					272
05	12555	X	7432	-0-	-5123	-0-	69	1	7131	2	N	190	384	1			78
							23	4	209	9							
06	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					78

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	14941					N	-0-					125
02	27665	X	12724	-0-	-14941	-0-	12481	2	28	4	N	195	195	1			125
							215	9									
03	24969	X	24969	-0-	-0-	-0-	24771	2	18	4	N	164					289
							180	9									
04	14460	X	5715	-0-	-8745	-0-	5714	2	1	4	N	-0-					289
05	21230	X	21230	-0-	-0-	-0-	20513	2	53	4	N	604	768	1			125
							664	9									
06	43096	X	43096	-0-	-0-	-0-	41599	2	125	4	N	1247	1103	1			269
							1372	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

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

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4170 - 4556

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

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919

01	0	50781	-0-	50781	233011	48797	2	107	4	Y	1706	1367	1				461
						1877	9										
02	287454 X	54443	-0-	-233011	-0-	52296	2	125	4	Y	1838	2138	1				161
						2022	9										
03	81292 X	81292	-0-	-0-	-0-	78686	2	146	4	Y	2236	1908	1				489
						2460	9										
04	62580 X	54423	-0-	-8157	-0-	52702	2	129	4	Y	1447	1736	1				200
						1592	9										
05	60264 X	39635	-0-	-20629	-0-	38059	2	106	4	Y	1336	1308	1				228
						1470	9										
06	78660 X	43847	-0-	-34813	-0-	41805	2	136	4	Y	1733	1533	1				428
						1906	9										

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423

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
01	0		8070	-0-	8070	19836	7327	2	37	4	N	642	461	1	69	8	428
							706	9									
02	28663	X	8827	-0-	-19836	-0-	8037	2	46	4	N	676	755	1			349
							744	9									
03	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	6917	2	45	4	N	513	504	1			358
							564	9									
04	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8004	2	60	4	N	827	757	1			428
							910	9									
05	9765	X	7388	-0-	-2377	-0-	6599	2	52	4	N	670	760	1			338
							737	9									
06	9450	X	5656	-0-	-3794	-0-	5081	2	37	4	N	489	383	1			444
							538	9									

RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410

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
01	0		3301	-0-	3301	3343	3224	2	10	4	N	61					221
							67	9									
02	8078	X	4735	-0-	-3343	-0-	458	1	4140	2	N	109	197	1	9	8	124
							17	4	120	9							
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	439	1	4386	2	N	92					216
							16	4	101	9							
04	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	5877	1	3580	2	N	207					423
							24	4	228	9							
05	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	3163	1	4202	2	N	342	378	1			387
							35	4	376	9							
06	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	9670	1	4260	2	N	196	185	1			398
							26	4	216	9							

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1175	-0-	1175	1175	952	2	23	4	N	182					607
							200	9									
02	6369	X	5194	-0-	-1175	-0-	4959	2	27	4	N	189	195	1			601
							208	9									
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	6966	2	39	4	N	287	376	1			512
							316	9									
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6439	2	33	4	N	220	195	1			537
							242	9									
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	6898	2	37	4	N	270	362	1			445
							297	9									
06	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	6889	2	37	4	N	245	175	1			515
							270	9									

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

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
01	0		41622	-0-	41622	41622	38791	2	203	4	N	2389	2482	1	1	8	281
							2628	9									
02	76194	X	34572	-0-	-41622	-0-	31877	2	176	4	N	2290	1346	1	14	8	1211
							2519	9									
03	36091	X	36091	-0-	-0-	-0-	33487	2	177	4	N	2206	2486	1			931
							2427	9									
04	40290	X	34462	-0-	-5828	-0-	32169	2	155	4	N	1944	2102	1			773
							2138	9									
05	41633	X	34947	-0-	-6686	-0-	32719	2	157	4	N	1883	1872	1			784
							2071	9									
06	40290	X	25991	-0-	-14299	-0-	24596	2	94	4	N	1183	1311	1			656
							1301	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1956	-0-		1956	3638	1484	2	72	4	N	364	375	1			530
								400	9									
02	4485	X	847	-0-		-3638	-0-	333	2	52	4	N	420	382	1	80	8	488
								462	9									
03	1178	X	1053	-0-		-125	-0-	331	2	74	4	N	589	375	1			702
								648	9									
04	1890	X	1386	-0-		-504	-0-	1385	2	1	9	N	1					703
05	1953	X	544	-0-		-1409	-0-	481	2	11	4	N	47					750
								52	9									
06	1890	X	672	-0-		-1218	-0-	639	4	33	9	N	30					780

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13105	-0-		13105	13105	11675	2	87	4	N	1221	932	1			631
								1343	9									
02	25087	X	11982	-0-		-13105	-0-	10545	2	81	4	N	1233	1155	1	6	8	703
								1356	9									
03	15657	X	15657	-0-		-0-	-0-	13761	2	116	4	N	1618	1907	1			414
								1780	9									
04	14575	X	14575	-0-		-0-	-0-	13099	2	93	4	N	1257	1140	1			531
								1383	9									
05	17387	X	17387	-0-		-0-	-0-	15547	2	111	4	N	1572	1697	1			406
								1729	9									
06	15150	X	14780	-0-		-370	-0-	13308	2	93	4	N	1254	1118	1			542
								1379	9									

MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		37439	-0-		37439	37439	34287	2	198	4	N	2685	2824	1			308
								2954	9									
02	70139	X	32700	-0-		-37439	-0-	29844	2	177	4	N	2435	2132	1	8	8	603
								2679	9									
03	36711	X	36711	-0-		-0-	-0-	33457	2	206	4	N	2771	2677	1			697
								3048	9									
04	36240	X	34634	-0-		-1606	-0-	31645	2	185	4	N	2549	2641	1			605
								2804	9									
05	37448	X	32564	-0-		-4884	-0-	29780	2	175	4	N	2372	2644	1			333
								2609	9									
06	36240	X	24658	-0-		-11582	-0-	22701	2	120	4	N	1670	1473	1			530
								1837	9									

SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		42253	-0-		42253	42253	39298	2	180	4	N	2523	2678	1			306
								2775	9									
02	90665	X	48412	-0-		-42253	-0-	45057	2	209	4	N	2860	2676	1	6	8	484
								3146	9									
03	47799	X	47799	-0-		-0-	-0-	44644	2	204	4	N	2683	2489	1			678
								2951	9									
04	40890	X	32348	-0-		-8542	-0-	30284	2	135	4	N	1754	1896	1			536
								1929	9									
05	53599	X	32450	-0-		-21149	-0-	30053	2	160	4	N	2034	2439	1			131
								2237	9									
06	51870	X	10	-0-		-51860	-0-	4	4	6	9	N	5					136

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		946	-0-	946	1045	946	4			N	-0-	41	1			177
02	2295	X	1250	-0-	-1045	-0-	1244	2	6	4	N	-0-					177
03	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8087	2	73	4	N	502	191	1			488
							552	9									
04	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	8555	2	83	4	N	484	751	1			221
							532	9									
05	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	8686	2	97	4	N	573	367	1			427
							630	9									
06	3420	X	1058	-0-	-2362	-0-	665	2	353	4	N	36	189	1			274
							40	9									

NEW JERSEY STATE 55 29-32 WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8	-0-	8	8	1	4	7	9	N	6					256
02	2044	X	404	-0-	-1640	-0-	337	2	9	4	N	53	1	8			308
							58	9									
03	33747	X	33747	-0-	-0-	-0-	32597	2	120	4	N	936	883	1			361
							1030	9									
04	50655	X	50655	-0-	-0-	-0-	48172	2	209	4	N	2067	1995	1			433
							2274	9									
05	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	17206	2	817	4	N	839	753	1			519
							923	9									
06	44232	X	44232	-0-	-0-	-0-	41823	2	431	4	N	1798	1872	1			445
							1978	9									

STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	7427	-0-	-15296	-0-	972	1	5969	2	N	442	366	1			428
							486	9									
02	20524	X	18589	-0-	-1935	-0-	1140	1	16297	2	N	1047	745	1			730
							1152	9									
03	22796	X	22796	-0-	-0-	-0-	1271	1	20594	2	N	846	1119	1			457
							931	9									
04	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	1230	1	19265	2	N	1043	742	1			758
							1147	9									
05	22094	X	22094	-0-	-0-	-0-	1271	1	19523	2	N	1182	1494	1			446
							1300	9									
06	22050	X	20776	-0-	-1274	-0-	1230	1	18494	2	N	956	728	1			674
							1052	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC 578467
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	15396	-0-	-42	-0-	15276	3	100	4	N	18			422
							20	9							
02	13944	X	10479	-0-	-3465	-0-	9904	3	566	4	N	8			430
							9	9							
03	15438	X	14140	-0-	-1298	-0-	13659	3	461	4	N	18			448
							20	9							
04	14910	X	13375	-0-	-1535	-0-	13309	3	48	4	N	16			464
							18	9							
05	15407	X	8401	-0-	-7006	-0-	6539	3	1848	4	N	13			477
							14	9							
06	14910	X	11387	-0-	-3523	-0-	11320	3	56	4	N	10			487
							11	9							

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			387
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			387
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			387
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			387
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			387
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			387

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339

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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467
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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					309

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869

01	52793	X	46706	-0-	-6087	-0-	44561	3	823	4	N	1202	1108	1						786
							1322	9												
02	44604	X	41821	-0-	-2783	-0-	39650	3	1034	4	N	1034	1013	1						807
							1137	9												
03	48298	X	45880	-0-	-2418	-0-	44622	3	90	4	N	1062	1104	1						765
							1168	9												
04	46080	X	43340	-0-	-2740	-0-	41886	3	334	4	N	1018	1018	1						765
							1120	9												
*05	46779	X	44209	-0-	-2570	-0-	41352	3	1647	4	N	1100	1002	1	9	8				854
							1210	9												
06	45270	X	43631	-0-	-1639	-0-	41817	3	626	4	N	1080	1162	1						772
							1188	9												

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC //CONT.// 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900

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

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

I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 1 RRCID -> 292417 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 2686 - 5608

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

I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 2 RRCID -> 292418 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 2682 - 5652

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

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

01	40777 X	40777	-0-	-0-	-0-	16	1	38895	3	Y	1184	1181	0			264
						564	4	1302	9							
02	33826 X	33826	-0-	-0-	-0-	15	1	32171	3	Y	1162	1125	0			301
						362	4	1278	9							
03	36014 X	36014	-0-	-0-	-0-	11	1	34567	3	Y	1216	1189	0			328
						98	4	1338	9							
04	29369 X	29369	-0-	-0-	-0-	20	1	27699	3	Y	1017	1019	0			326
						531	4	1119	9							
05	26701 X	26701	-0-	-0-	-0-	14	1	25572	3	Y	984	1011	0			299
						33	4	1082	9							
06	25319 X	25319	-0-	-0-	-0-	10	1	24017	3	Y	849	822	0			326
						358	4	934	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
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. GAS LIFT	(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	103788	X	83166	-0-		-20622		-0-	31	1	76361	3	Y	5155	5099	0			1137
									1103	4	5671	9							
02	87948	X	59101	-0-		-28847		-0-	26	1	53942	3	Y	4096	4127	0			1106
									627	4	4506	9							
03	94426	X	56983	-0-		-37443		-0-	17	1	52351	3	Y	4060	4048	0			1118
									149	4	4466	9							
04	91380	X	54514	-0-		-36866		-0-	36	1	49781	3	Y	3438	3451	0			1105
									915	4	3782	9							
05	94426	X	53288	-0-		-41138		-0-	27	1	49117	3	Y	3704	3711	0			1098
									70	4	4074	9							
06	80490	X	49588	-0-		-30902		-0-	19	1	45804	3	Y	2993	2929	0			1162
									473	4	3292	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. GAS LIFT	(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	20156	X	20156	-0-		-0-		-0-	7	1	18587	3	Y	1171	1201	0			269
									274	4	1288	9							
02	18140	X	18140	-0-		-0-		-0-	8	1	16497	3	Y	1318	1251	0			336
									185	4	1450	9							
03	19995	X	19266	-0-		-729		-0-	6	1	17711	3	Y	1363	1331	0			368
									50	4	1499	9							
04	19350	X	17410	-0-		-1940		-0-	11	1	15882	3	Y	1197	1185	0			380
									200	4	1317	9							
05	19995	X	15981	-0-		-4014		-0-	8	1	14719	3	Y	1120	1158	0			342
									22	4	1232	9							
06	19350	X	16131	-0-		-3219		-0-	6	1	14705	3	Y	1070	1011	0			401
									243	4	1177	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. GAS LIFT	(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	0		5351	-0-		5351		5351	657	1	4536	3	Y	144					638
									158	9									
02	21700	X	5914	-0-		-15786		-0-	634	1	4558	3	Y	656	637	0			657
									722	9									
03	24025	X	8572	-0-		-15453		-0-	656	1	7118	3	Y	725	839	0			543
									798	9									
04	23933	X	23933	-0-		-0-		-0-	686	1	22735	3	Y	465	593	0			415
									512	9									
05	28220	X	28220	-0-		-0-		-0-	818	1	26646	3	Y	687	740	0			362
									756	9									
*06	29654	X	29654	-0-		-0-		-0-	990	1	28007	3	Y	597	816	0			143
									657	9									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	24149	X	22526	-0-		-1623		-0-	245	1	21777	3	Y	441	511	0			80
									19	4	485	9							
02	22883	X	22883	-0-		-0-		-0-	315	1	21873	3	Y	578	658	0			-0-
									59	4	636	9							
03	24149	X	23905	-0-		-244		-0-	91	1	23178	3	Y	578	578	0			-0-
									636	9									
04	21810	X	9845	-0-		-11965		-0-	46	1	9507	3	Y	265	265	0			-0-
									292	9									
05	24149	X	-0-	-0-		-24149		-0-					Y	-0-					-0-
06	23370	X	-0-	-0-		-23370		-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77686	X	72769	-0-	-4917	-0-	166	1	72475	3	Y	116	123	0		12
							128	9								
02	74340	X	66890	-0-	-7450	-0-	149	1	66693	3	Y	40	46	0		6
							4	4	44	9						
03	82305	X	77339	-0-	-4966	-0-	156	1	77027	3	Y	141	127	0		20
							1	4	155	9						
04	79650	X	75946	-0-	-3704	-0-	92	1	75676	3	Y	158	151	0		27
							4	4	174	9						
05	78856	X	78856	-0-	-0-	-0-	111	1	78544	3	Y	183	173	0		37
							201	9								
06	77325	X	77325	-0-	-0-	-0-	88	1	76900	3	Y	143	143	0		37
							180	4	157	9						

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155829	X	155829	-0-	-0-	-0-	348	1	151568	3	Y	3557	3532	0		360
							3913	9								
02	111210	X	111210	-0-	-0-	-0-	241	1	108177	3	Y	2532	2534	0		358
							7	4	2785	9						
03	168206	X	126507	-0-	-41699	-0-	250	1	123197	3	Y	2781	2711	0		428
							1	4	3059	9						
04	162780	X	133657	-0-	-29123	-0-	159	1	130445	3	Y	2770	2711	0		487
							6	4	3047	9						
05	168206	X	130764	-0-	-37442	-0-	180	1	127723	3	Y	2601	2540	0		548
							2861	9								
06	150810	X	130662	-0-	-20148	-0-	145	1	127492	3	Y	2484	2416	0		616
							293	4	2732	9						

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

MO	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				201
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				201
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				201
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				201
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				201
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				201

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83886	X	81235	-0-	-2651	-0-	888	1	77892	3	Y	2207	2084	0		784
							27	4	2428	9						
02	75768	X	70584	-0-	-5184	-0-	743	1	67775	3	Y	1858	2045	0		597
							22	4	2044	9						
03	83886	X	74812	-0-	-9074	-0-	819	1	72162	3	Y	1649	1600	0		646
							17	4	1814	9						
04	81180	X	70995	-0-	-10185	-0-	369	1	69149	3	Y	1299	1367	0		578
							48	4	1429	9						
05	83018	X	70084	-0-	-12934	-0-	16	1	68406	3	Y	1503	1817	0		264
							9	4	1653	9						
06	78600	X	65724	-0-	-12876	-0-	63973	3	136	4	Y	1468	1408	0		324
							1615	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96410	X	88887	-0-	-7523	-0-	430	1	86676	3	N	801	1064	0			508
							900	4	881	9							
02	85708	X	77637	-0-	-8071	-0-	374	1	76217	3	N	655	520	0			643
							325	4	721	9							
03	92008	X	84539	-0-	-7469	-0-	436	1	82969	3	N	719	745	0			617
							343	4	791	9							
04	88710	X	81474	-0-	-7236	-0-	206	1	79154	3	N	723	647	0			693
							1319	4	795	9							
05	90861	X	85017	-0-	-5844	-0-	196	1	84017	3	N	731	659	0			765
							804	9									
06	86010	X	65319	-0-	-20691	-0-	81	1	64636	3	Y	547	616	0			696
							602	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. (I) GAS 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	32891	X	27684	-0-	-5207	-0-	315	1	27131	3	Y	209	248	0			40
							8	4	230	9							
02	29708	X	19161	-0-	-10547	-0-	263	1	18631	3	Y	181	221	0			-0-
							68	4	199	9							
03	32891	X	5866	-0-	-27025	-0-	23	1	5644	3	Y	181	181	0			-0-
							199	9									
04	31830	X	5006	-0-	-26824	-0-	37	1	4835	3	Y	122	122	0			-0-
							134	9									
05	32891	X	-0-	-0-	-32891	-0-					Y	-0-					-0-
06	26790	X	-0-	-0-	-26790	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33452	X	33452	-0-	-0-	-0-	72	1	31291	3	Y	1899	1853	0			190
							2089	9									
02	29834	X	29834	-0-	-0-	-0-	62	1	27838	3	Y	1756	1705	0			241
							2	4	1932	9							
03	32457	X	31283	-0-	-1174	-0-	59	1	29303	3	Y	1746	1716	0			271
							1921	9									
04	31410	X	31372	-0-	-38	-0-	36	1	29499	3	Y	1669	1645	0			295
							1	4	1836	9							
05	32457	X	32281	-0-	-176	-0-	43	1	30318	3	Y	1745	1678	0			362
							1920	9									
06	31410	X	31312	-0-	-98	-0-	34	1	29412	3	Y	1645	1599	0			408
							56	4	1810	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39678	X	39678	-0-	-0-	-0-	385	1	37373	3	Y	1713	1677	0			264
							36	4	1884	9							
02	33096	X	21993	-0-	-11103	-0-	217	1	20358	3	Y	1082	1346	0			-0-
							228	4	1190	9							
03	36642	X	23296	-0-	-13346	-0-	68	1	22038	3	Y	1082	1082	0			-0-
							1190	9									
04	35460	X	-0-	-0-	-35460	-0-					Y	-0-					-0-
05	36642	X	-0-	-0-	-36642	-0-					Y	-0-					-0-
06	35460	X	-0-	-0-	-35460	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53444	X	39222	-0-	-14222	-0-	217	1	34640	3	Y	3823	4029	0			566
							160	4	4205	9							
02	48272	X	43417	-0-	-4855	-0-	232	1	38342	3	Y	4255	4279	0			542
							162	4	4681	9							
03	54189	X	54189	-0-	-0-	-0-	237	1	49087	3	Y	4358	4339	0			561
							71	4	4794	9							
04	60832	X	60832	-0-	-0-	-0-	201	1	55684	3	Y	4436	4338	0			659
							67	4	4880	9							
05	62837	X	62837	-0-	-0-	-0-	226	1	57561	3	Y	4303	4275	0			687
							317	4	4733	9							
06	51720	X	10422	-0-	-41298	-0-	42	1	9521	3	Y	760	1210	0			237
							23	4	836	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120373	X	55379	-0-	-64994	-0-	329	1	52822	3	Y	1805	1771	0			249
							242	4	1986	9							
02	105448	X	39832	-0-	-65616	-0-	216	1	37870	3	Y	1467	1523	0			193
							132	4	1614	9							
03	115568	X	50863	-0-	-64705	-0-	240	1	48568	3	Y	1804	1768	0			229
							71	4	1984	9							
04	73035	X	73035	-0-	-0-	-0-	255	1	70384	3	Y	2134	2051	0			312
							49	4	2347	9							
05	89457	X	89457	-0-	-0-	-0-	336	1	85529	3	Y	2832	2709	0			435
							477	4	3115	9							
*06	84586	X	84586	-0-	-0-	-0-	366	1	80881	3	Y	2744	2659	0			520
							321	4	3018	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219747	X	219747	-0-	-0-	-0-	1312	1	209986	3	Y	6806	6943	0			977
							962	4	7487	9							
02	123703	X	123703	-0-	-0-	-0-	673	1	117343	3	Y	4781	5111	0			647
							428	4	5259	9							
03	205747	X	99213	-0-	-106534	-0-	469	1	94109	3	Y	4086	4191	0			542
							140	4	4495	9							
04	199110	X	95405	-0-	-103705	-0-	325	1	91034	3	Y	3450	3466	0			526
							251	4	3795	9							
05	205747	X	86649	-0-	-119098	-0-	323	1	82229	3	Y	3311	3306	0			531
							455	4	3642	9							
06	199110	X	85532	-0-	-113578	-0-	369	1	81334	3	Y	3187	3109	0			609
							323	4	3506	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149841	X	149841	-0-	-0-	-0-	915	1	144243	3	Y	3663	3597	0			506
							654	4	4029	9							
02	97794	X	97794	-0-	-0-	-0-	541	1	94056	3	Y	2612	2768	0			350
							324	4	2873	9							
03	108010	X	108010	-0-	-0-	-0-	519	1	104141	3	Y	2905	2882	0			373
							154	4	3196	9							
04	121108	X	121108	-0-	-0-	-0-	423	1	117178	3	Y	2972	2905	0			440
							238	4	3269	9							
05	113100	X	113100	-0-	-0-	-0-	427	1	108744	3	Y	3023	2984	0			479
							604	4	3325	9							
*06	108723	X	108723	-0-	-0-	-0-	474	1	104602	3	Y	2943	2862	0			560
							410	4	3237	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822

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
01	124130	X	124130	-0-	-0-	-0-	732	1	116075	3	Y	6192	6055	0			852
							512	4	6811	9							
02	90793	X	90793	-0-	-0-	-0-	489	1	84278	3	Y	5206	5377	0			681
							299	4	5727	9							
03	119350	X	93742	-0-	-25608	-0-	437	1	87598	3	Y	5071	5094	0			658
							129	4	5578	9							
04	118980	X	85839	-0-	-33141	-0-	290	1	80701	3	Y	4270	4279	0			649
							151	4	4697	9							
05	122946	X	80828	-0-	-42118	-0-	296	1	75431	3	Y	4261	4231	0			679
							414	4	4687	9							
06	118980	X	73837	-0-	-45143	-0-	312	1	68820	3	Y	4029	3937	0			771
							273	4	4432	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727

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
01	140926	X	57828	-0-	-83098	-0-	23	1	55891	3	Y	1012	1054	0			235
							801	4	1113	9							
02	133448	X	49384	-0-	-84064	-0-	23	1	47785	3	Y	967	948	0			254
							512	4	1064	9							
03	147746	X	57185	-0-	-90561	-0-	19	1	55931	3	Y	980	967	0			267
							157	4	1078	9							
04	142980	X	88926	-0-	-54054	-0-	59	1	84999	3	Y	1421	1278	0			410
							2305	4	1563	9							
05	127697	X	127697	-0-	-0-	-0-	70	1	125229	3	Y	2016	1872	0			554
							180	4	2218	9							
06	117408	X	117408	-0-	-0-	-0-	49	1	113912	3	Y	1793	1680	0			667
							1475	4	1972	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444

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
01	151869	X	62317	-0-	-89552	-0-	24	1	60096	3	Y	1163	1195	0			266
							918	4	1279	9							
02	137172	X	55916	-0-	-81256	-0-	26	1	53982	3	Y	1175	1136	0			305
							615	4	1293	9							
03	151869	X	57256	-0-	-94613	-0-	19	1	55772	3	Y	1188	1170	0			323
							158	4	1307	9							
04	146970	X	92073	-0-	-54897	-0-	61	1	87965	3	Y	1811	1616	0			518
							2055	4	1992	9							
05	106639	X	106639	-0-	-0-	-0-	58	1	104145	3	Y	2080	2005	0			593
							148	4	2288	9							
06	105597	X	105597	-0-	-0-	-0-	44	1	102089	3	Y	1977	1840	0			730
							1289	4	2175	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 9H RRCID -> 293435 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8225 - 18784

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
01	143789	X	143789	-0-	-0-	-0-	306	1	133283	3	Y	9273	9178	0			937
							10200	9									
02	126553	X	126553	-0-	-0-	-0-	263	1	118136	3	Y	7406	7310	0			1033
							7	4	8147	9							
03	135981	X	135981	-0-	-0-	-0-	260	1	127879	3	Y	7128	7048	0			1113
							1	4	7841	9							
04	131550	X	127337	-0-	-4213	-0-	149	1	120177	3	Y	6370	6345	0			1138
							4	4	7007	9							
05	135935	X	120476	-0-	-15459	-0-	160	1	113928	3	Y	5807	5713	0			1232
							6388	9									
06	131550	X	108108	-0-	-23442	-0-	117	1	102223	3	Y	5015	4978	0			1269
							251	4	5517	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 11H RRCID -> 294062 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		25861	-0-	25861	25861	120	1	25022	3	Y	552	484	0			68
							112	4	607	9							
02	SHUT IN		115260	-0-	115260	141121	664	1	112054	3	Y	1950	1791	0			227
							397	4	2145	9							
03	260117	X	118996	-0-	-141121	-0-	580	1	116282	3	Y	1783	1780	0			230
							173	4	1961	9							
04	158400	X	100829	-0-	-57571	-0-	360	1	98897	3	Y	1297	1326	0			201
							145	4	1427	9							
05	163680	X	73690	-0-	-89990	-0-	283	1	71916	3	Y	990	1026	0			165
							402	4	1089	9							
06	158400	X	67705	-0-	-90695	-0-	302	1	66638	3	Y	462	524	0			103
							257	4	508	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 10H RRCID -> 294223 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8648 - 19397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		25349	-0-	25349	25349	119	1	24593	3	Y	477	418	0			59
							112	4	525	9							
02	SHUT IN		103679	-0-	103679	129028	599	1	100724	3	Y	1820	1667	0			212
							354	4	2002	9							
03	227382	X	98354	-0-	-129028	-0-	482	1	95867	3	Y	1693	1687	0			218
							143	4	1862	9							
04	178020	X	51355	-0-	-126665	-0-	178	1	50282	3	Y	714	809	0			123
							110	4	785	9							
05	183954	X	67560	-0-	-116394	-0-	259	1	65901	3	Y	940	916	0			147
							366	4	1034	9							
06	178020	X	61206	-0-	-116814	-0-	272	1	59968	3	Y	668	682	0			133
							231	4	735	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 9H RRCID -> 294262 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8930 - 19679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		23661	-0-	23661	23661	112	1	22900	3	Y	504	441	0			63
							95	4	554	9							
02	SHUT IN		105426	-0-	105426	129087	606	1	102229	3	Y	2028	1856	0			235
							360	4	2231	9							
03	0	W	101648	-0-	101648	230735	497	1	98862	3	Y	1946	1931	0			250
							148	4	2141	9							
04	0	W	48543	-0-	48543	279278	168	1	47314	3	Y	869	972	0			147
							105	4	956	9							
05	0	W	63789	-0-	63789	343067	244	1	62057	3	Y	1039	1022	0			164
							345	4	1143	9							
*06	402213	X	59146	-0-	-343067	-0-	261	1	57628	3	Y	941	924	0			181
							222	4	1035	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 4H RRCID -> 295017 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 7478 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 8H RRCID -> 295058 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7852 - 18460

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 6H RRCID -> 295140 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

BABY LIL SWD WELL #: 2 RRCID -> 294059 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2447 - 5850

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	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

01	12882 X	6401	-0-	-6481	-0-	5662	3	739	9	N	672	1468	1	1	8	517		
02	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	4588	3	19	4	N	532	371	1			678		
						585	9											
03	6820 X	5443	-0-	-1377	-0-	4851	3	8	4	N	531	543	1	2	8	664		
						584	9											
04	6600 X	5398	-0-	-1202	-0-	4797	3	601	9	N	546	544	1	2	8	664		
05	6479 X	5179	-0-	-1300	-0-	4604	3	575	9	N	523	695	1	2	8	490		
06	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					490		

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

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2023

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
DOUBLE BARREL OIL LLC 224791
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

01	426	R	68	-0-	-358	-0-	39	2	29	9	Y	26	23	1			22
02	50	R	50	-0-	-0-	-0-	27	2	23	9	Y	21	26	1			17
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	23	2	35	9	Y	32	27	1			22
04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	37	2	44	9	Y	40	39	1			23
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	51	2	20	9	Y	18	22	1			19
06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	43	2	39	9	Y	35	32	1			22

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

01	852	R	135	-0-	-717	-0-	79	2	56	9	Y	51	46	1			44
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	54	2	47	9	Y	43	52	1			35
03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	46	2	68	9	Y	62	53	1			44
04	161	R	161	-0-	-0-	-0-	74	2	87	9	Y	79	78	1			45
05	143	R	143	-0-	-0-	-0-	102	2	41	9	Y	37	44	1			38
06	163	R	163	-0-	-0-	-0-	86	2	77	9	Y	70	63	1			45

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

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

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

01	0	259	-0-	259	B	864	259	2		N	-0-					54
02	1101 N	237	-0-	-864	B	-0-	237	2		N	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2		N	-0-					54
04	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2		N	-0-					54
*05	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2		N	-0-					54
06	210 N	135	-0-	-75	B	-0-	135	2		N	-0-					54

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

01	0	259	-0-	259	B	864	259	2		N	-0-					-0-
02	1101 N	237	-0-	-864	B	-0-	237	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2		N	-0-					-0-
04	240 N	235	-0-	-5	B	-0-	235	2		N	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2		N	-0-					-0-
06	270 N	135	-0-	-135	B	-0-	135	2		N	-0-					-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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	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 "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1719	-0-	1719	8035	1719	3			N	-0-					166
02	2800	N	1097	-0-	-1703	6332	1061	3	36	9	N	33					199
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	3232					N	166	188	1			177
04	3000	N	861	-0-	-2139	1093	861	3			N	-0-					177
05	2224	N	1131	-0-	-1093	-0-	1131	3			N	-0-					177
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	3	6	9	N	5					182

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		472	-0-	472	1099	472	3			Y	-0-					108
02	1292	N	193	-0-	-1099	-0-	193	3			Y	-0-	38	0			70
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					70
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					70
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					70
06	210	N	58	-0-	-152	-0-	54	3	4	9	Y	4					74

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
01	0		446	-0-	446	1234	446	3			Y	-0-					40
02	1479	N	245	-0-	-1234	-0-	245	3			Y	-0-	14	0			26
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					26
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					26
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					26
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1224	3	77	9	Y	70					96

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		471	-0-	471	2942	404	3	67	9	Y	61					407
02	2800	N	627	-0-	-2173	769	619	3	8	9	Y	7	142	0			272
03	1481	N	712	-0-	-769	-0-	657	3	55	9	Y	50					322
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	748	3	69	9	Y	63					385
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	677	3	86	9	Y	78					463
06	690	N	272	-0-	-418	-0-	252	3	20	9	Y	18					481

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2023 - WELL PLUGGED 7/5/2023

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3037 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	1	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

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

MONTARE OPERATING, LTD. 577015
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3	-0-	3	10	1	2	2	4	N	-0-					-0-
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	4			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
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	14B	DENY	-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
01	0		71	-0-	71	296	23	2	48	4	N	-0-					-0-
02	357	N	61	-0-	-296	-0-	10	2	51	4	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	54	2	12	4	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	55	2	3	4	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	4	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	2	55	4	N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		40	-0-	40	168	13	2	27	4	N	-0-					-0-
02	203	N	35	-0-	-168	-0-	6	2	29	4	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	2	7	4	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	4	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	4	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	2	31	4	N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

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
01	0		89	-0-	89	274	29	2	60	4	N	-0-					-0-
02	351	N	77	-0-	-274	-0-	13	2	64	4	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	67	2	15	4	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	4	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	77	2	4	4	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	2	69	4	N	-0-					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1183	-0-	1183	5051	1183	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	912	-0-	-1888	3163	912	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1180	-0-	-1920	1243	1180	2			N	-0-					-0-
04	2409	N	1166	-0-	-1243	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

G-M (PENN.) //CONT.// 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

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

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-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		855	-0-	855	2961	832	2	23	9	N	21					111
02	2800	N	932	-0-	-1868	1093	893	2	39	9	N	35					146
03	2168	N	1075	-0-	-1093	-0-	1024	2	51	9	N	46	135	1			57
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1009	2	41	9	N	37					94
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1027	2	83	9	N	75					169
06	1050	N	979	-0-	-71	-0-	956	2	23	9	N	21					190

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BRP ENERGY, LLC 041519
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

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

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN) 33998 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
LANDMARK IP, LLC 484651
GLASS WELL #: 5 RRCID -> 288412 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 10024 - 10036

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	654	-0-	654	2135	637	3	17	9	N	15							119
02	2674 N	539	-0-	-2135	-0-	530	3	9	9	N	8							127
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-							127
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	613	3	19	9	N	17							144
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	647	3	81	9	N	74							218
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	613	3	19	9	N	17							235

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

01	0	2181	-0-	2181	7228	2021	3	160	9	N	145							196
02	2800 N	2012	-0-	-788	6440	1839	3	173	9	N	157	196	1					157
03	3100 N	2149	-0-	-951	5489	1991	3	158	9	N	144	185	1					116
04	3000 N	2084	-0-	-916	4573	1910	3	174	9	N	158	188	1					86
05	3100 N	2099	-0-	-1001	3572	1952	3	147	9	N	134	184	1					36
06	3000 N	1483	-0-	-1517	2055	1344	3	139	9	N	126							162

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
VITAL ENERGY, INC. 100951
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	33	-0-	-432	-0-	33	2			N	-0-					112
02	224	N	21	-0-	-203	-0-	21	2			N	-0-					112
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					112
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					112
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					112
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	843	2	41	9	N	37					58
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	759	2	32	9	N	29					87
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	571	2	25	9	N	23					110
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	530	2	40	9	N	36					146
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	574	2	56	9	N	51					197
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

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
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1015	2	12	9	N	11					119
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	694	2	9	9	N	8					127
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					127
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					127
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					127
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

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

GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
COWDEN RANCH 'A' WELL #: 7H RRCID -> 288363 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357

01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2023												

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2023												

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016												

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	930	N	664	-0-	-266	-0-	664	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC 283643
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

01	0		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

01	0		707	-0-	707	1903	695	2	12	9	Y	11	9	1			3
02	2429	N	526	-0-	-1903	-0-	508	2	18	9	Y	16	17	1			2
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	135	2	135	9	Y	123	80	1			45
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	97	2	3	4	Y	36	13	0	53	1	15
							40	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	59	2	1	4	Y	41	46	1			10
							45	9									
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	28	2	21	4	Y	48	45	1			13
							53	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

01	0		1428	-0-	1428	6761	1398	2	30	9	N	27	27	0			1
02	2800	N	1207	-0-	-1593	5168	1177	2	30	9	N	27	27	0			1
03	3100	N	533	-0-	-2567	2601	500	2	33	9	N	30	20	0	9	1	2
04	3000	N	1403	-0-	-1597	1004	1333	2	35	4	N	32	32	1			2
							35	9									
05	2513	N	1509	-0-	-1004	-0-	1296	2	180	4	N	30	31	0			1
							33	9									
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	722	2	264	4	N	30	31	0			-0-
							33	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

01	4743	X	3566	-0-	-1177	-0-	3503	2	63	9	N	57	57	0			2
02	4284	X	3070	-0-	-1214	-0-	3011	2	59	9	N	54	54	0			2
03	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1794	2	78	9	N	71	47	0	21	1	5
04	3450	X	1790	-0-	-1660	-0-	1675	2	16	4	N	90	91	1			4
							99	9									
05	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8930	2	41	9	N	37	40	0			1
*06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	3375	2	2354	4	N	49	49	0			1
							54	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
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
01	3627	X	1846	-0-	-1781	-0-	1726	2	120	9	N	109	107	0			4
02	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1363	2	119	9	N	108	108	0			4
03	2077	X	1234	-0-	-843	-0-	1122	2	112	9	N	102	68	0	30	1	8
04	2010	X	1633	-0-	-377	-0-	1543	2	1	4	N	81	85	1			4
							89	9									
05	2077	X	1662	-0-	-415	-0-	1637	2	25	9	N	23	26	0			1
*06	1800	X	547	-0-	-1253	-0-	342	2	173	4	N	29	30	0			-0-
							32	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4121	2	61	9	N	55	54	0			2
02	2800	N	3940	-0-	1140	1140	3881	2	59	9	N	54	54	0			2
03	4231	X	3091	-0-	-1140	-0-	3048	2	43	9	N	39	26	0	12	1	3
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2738	2	23	4	N	3	6	1			-0-
							3	9									
05	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2310	2	22	9	N	20	19	0			1
*06	2130	X	1983	-0-	-147	-0-	989	2	992	4	N	2	3	0			-0-
							2	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
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8343	2	61	9	N	55	54	0			2
02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6846	2	59	9	N	54	54	0			2
03	8432	X	6579	-0-	-1853	-0-	6523	2	56	9	N	51	34	0	15	1	4
04	8160	X	7989	-0-	-171	-0-	7849	2	76	4	N	58	59	1			3
							64	9									
05	8401	X	8186	-0-	-215	-0-	8076	2	110	9	N	100	100	0			3
*06	8130	X	6336	-0-	-1794	-0-	3674	2	2563	4	N	90	92	0			1
							99	9									

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
01	0		313	-0-	313	10082	305	2	8	9	N	7	8	0			-0-
02	12165	X	2083	-0-	-10082	-0-	1993	2	90	9	N	82	79	0			3
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3588	2	119	9	N	108	71	0	32	1	8
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	4829	2	48	4	N	334	326	1			16
							367	9									
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	2981	2	252	9	N	229	238	0			7
*06	3090	X	26	-0-	-3064	-0-	9	2	6	4	N	10	17	0			-0-
							11	9									

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
01	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	6918	2	271	9	N	246	240	0			9
02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6494	2	250	9	N	227	228	0			8
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4714	2	26	9	N	24	21	0	9	1	2
04	4230	X	3566	-0-	-664	-0-	3516	2	39	4	N	10	12	1			-0-
							11	9									
05	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	6652	2	1030	4	N	28	27	0			1
							31	9									
*06	4230	X	4016	-0-	-214	-0-	2206	2	1768	4	N	38	38	0			1
							42	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
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
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5981	2	30	9	N	27	26	0			1
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4950	2	30	9	N	27	27	0			1
03	4681	X	4593	-0-	-88	-0-	4564	2	29	9	N	26	17	0	8	1	2
04	4530	X	3553	-0-	-977	-0-	3417	2	106	4	N	27	28	1			1
							30	9									
05	4681	X	4456	-0-	-225	-0-	3806	2	617	4	N	30	30	0			1
							33	9									
*06	4530	X	3393	-0-	-1137	-0-	1983	2	1377	4	N	30	31	0			-0-
							33	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ADAM WELL #: 2 RRCID -> 294219 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6252 - 7041

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 294517 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6230 - 7028

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ABLEREADY, INC. 002987
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	7715	-0-	4715	4715	7715	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7578	-0-	4478	9193	7578	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3723	-0-	723	9916	3723	3			N	-0-					-0-

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	3013	-0-	3013	18998	3013	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2676	-0-	2676	21674	2676	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2930	-0-	2930	24604	2930	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2815	-0-	2815	27419	2815	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2869	-0-	2869	30288	2869	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1483	-0-	1483	31771	1483	2			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAMA OPERATING, LLC 324437
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	1448	-0-	1448	2848	1448	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1166	-0-	-1634	1214	1166	3			N	-0-					-0-
03	2457	N	1243	-0-	-1214	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1172	-0-	-238	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	624	-0-	-576	-0-	624	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

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

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		80	-0-	80	236	80	3			N	-0-					-0-
02	308	N	72	-0-	-236	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2023

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

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-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2023 - WELL PLUGGED 3/28/2023

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	Y	2	1	8			24
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					24
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					24
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					24
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					24
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					24

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	474	-0-	-576	-0-	474	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
01	620	N	402	-0-	-218	-0-	383	2	19	9	N	17					146
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	417	2	9	9	N	8					154
03	620	N	531	-0-	-89	-0-	502	2	29	9	N	26					180
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	330	2	25	9	N	23					203
05	465	N	67	-0-	-398	-0-	4	2	63	9	N	57	177	1			83
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					83

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
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-

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
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-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3918 - 3994

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

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

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

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
WALSH & WATTS, INC. 895060
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					23
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-					23
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					23
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					23
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

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

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					10
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					10
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					10
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					10
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
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
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2022

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2022

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

01	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	392	N	267	-0-	-125	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	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

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-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					23
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					23
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					23
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					23
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					23
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			Y	-0-					23

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2117	3	2	9	Y	2					25
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					25
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					25
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					25
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					25
06	1800	N	1437	-0-	-363	-0-	1437	3			Y	-0-					25

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

01	0		2120	-0-	2120		4213	2118	3	2	9	Y	2				25
02	2800	N	1856	-0-	-944		3269	1856	3			Y	-0-				25
03	3100	N	2291	-0-	-809		2460	2291	3			Y	-0-				25
04	3000	N	2207	-0-	-793		1667	2207	3			Y	-0-				25
05	3100	N	2254	-0-	-846		821	2254	3			Y	-0-				25
06	2257	N	1436	-0-	-821		-0-	1436	3			Y	-0-				25

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

01	93	#	92	-0-	-1	B	-98	92	3			Y	-0-				-0-
02	84	#	102	-0-	18	B	-80	102	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1		CANCELLED UNDERAGE ->		-79								
03	124	#	114	-0-	-10	B	-11	114	3			Y	-0-				-0-
04	120	#	61	-0-	-59	B	-70	61	3			Y	-0-				-0-
05	124	#	98	-0-	-26	B	-96	98	3			Y	-0-				-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	B	-216					Y	NO RPT				-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

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

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

01	467	R	467	-0-	-0-	B	-0-	456	2	11	9	N	10	21	1			6
02	614	R	614	-0-	-0-	B	-0-	593	2	21	9	N	19	20	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	676	R	676	-0-	-0-	B	-0-	653	2	23	9	N	21	21	1			5
04	936	R	936	-0-	-0-	B	-0-	916	2	20	9	N	18	17	1			6
05	1023	R	1023	-0-	-0-	B	-0-	1005	2	18	9	N	16	17	1			5
06	722	R	722	-0-	-0-	B	-0-	708	2	14	9	N	13	11	1			7

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1184					N	9					149
02	0	#	681	-0-	681	B	-503	672	2	9	9	N	8					157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -503																		
03	260	R	763	-0-	503	B	-0-	760	2	3	9	N	3					160
04	14B2	EXT	704	-0-	704	B	704	701	2	3	9	N	3					163
05	14B2	EXT	695	-0-	695	B	1399	692	2	3	9	N	3					166
06	14B2	EXT	365	-0-	365	B	1764	365	2			N	-0-					166

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

01	0		1598	-0-	1598	B	4484	1598	2			N	-0-					-0-
02	5926	R	1442	-0-	-4484	B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2131	R	2131	-0-	-0-	B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	1304	R	1304	-0-	-0-	B	-0-	1277	2	27	4	N	-0-					-0-
05	1209	#	-0-	-0-	-1209	B	-1209					N	-0-					-0-
06	1170	#	-0-	-0-	-1170	B	-2379					N	-0-					-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

01	0		1975	-0-	1975	B	3679	1975	2			N	-0-					-0-
02	5456	R	1777	-0-	-3679	B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1984	#	1943	-0-	-41	B	-41	1943	2			N	-0-					-0-
04	1920	#	1639	-0-	-281	B	-322	1639	2			N	-0-					-0-
05	1984	#	1873	-0-	-111	B	-433	1873	2			N	-0-					-0-
06	1920	#	1124	-0-	-796	B	-1229	1124	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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

01	DLQ G-10		9736	-0-	9736 B	14696	9736	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8656	-0-	8656 B	23352	8656	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23352																	
03	DLQ G-10		9259	-0-	9259 B	32611	9259	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7239	-0-	7239 B	39850	7239	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5419	-0-	5419 B	45269	5419	2			Y	-0-					-0-
06	48841 R		3572	-0-	-45269 B	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-305					Y	-0-					-0-
02	476	#	-0-	-0-	-476 B	-781					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -781																	
03	186	#	-0-	-0-	-186 B	-967					Y	-0-					-0-
04	0	#	332	-0-	332 B	-635	332	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	512	-0-	512 B	-123	512	2			Y	-0-					-0-
06	137	R	260	-0-	123 B	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2943	-0-	2943 B	2943	2814	2	66	4	Y	57	48	1			9
							63	9									
05	14B2 EXT		984	-0-	984 B	3927	945	2	15	4	Y	22	30	1			1
							24	9									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	3927					Y	-0-	1	1			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		64	-0-	64 B	198	64	3			Y	-0-					-0-
02	247	R	49	-0-	-198 B	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	R	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	61	R	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	56	-0-	-6 B	-6	56	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	36	-0-	-24 B	-30	36	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		709	-0-	709 B	2681	709	2			N	-0-					-0-
02	3341	R	660	-0-	-2681 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	704	R	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	660	R	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	682	#	674	-0-	-8 B	-8	674	2			N	-0-					-0-
06	660	#	660	-0-	-0- B	-8	660	2			N	-0-					-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		189	-0-	189 B	736	189	2			N	-0-					-0-
02	912	R	176	-0-	-736 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	R	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	176	R	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	180	R	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	176	R	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		47	-0-	47 B	183	47	2			N	-0-					-0-
02	227	R	44	-0-	-183 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	#	47	-0-	-15 B	-15	47	2			N	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16 B	-31	44	2			N	-0-					-0-
05	62	#	45	-0-	-17 B	-48	45	2			N	-0-					-0-
06	60	#	44	-0-	-16 B	-64	44	2			N	-0-					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1349	-0-	1349 B	2356	1349	3			N	-0-					-0-
02	3463	R	1107	-0-	-2356 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	#	1229	-0-	-228 B	-228	1229	3			N	-0-					-0-
04	1410	#	902	-0-	-508 B	-736	902	3			N	-0-					-0-
05	1364	#	1027	-0-	-337 B	-1073	1027	3			N	-0-					-0-
06	1320	#	704	-0-	-616 B	-1689	704	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	#	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*05	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					34
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

SVEN PERMIAN, LLC 831420
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

01	0		1157	-0-	1157	2285	1157	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1161	-0-	-1639	646	1161	2			N	-0-					-0-
03	1851	N	1205	-0-	-646	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	839	-0-	-271	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	669	-0-	-501	-0-	669	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DEWITT, BILL WELL #: 1D RRCID -> 290119 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322

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

01	5611	X	4792	-0-	-819	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5519	-0-	-92	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5552	-0-	-121	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5296	-0-	-194	-0-	5296	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

01	10199	X	8146	-0-	-2053	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8464	-0-	-748	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
03	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
04	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
05	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10673	-0-	-937	-0-	10673	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

01	9548	X	5206	-0-	-4342	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5841	-0-	-683	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5526	-0-	-1697	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4901	-0-	-619	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4499	-0-	-1980	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4407	-0-	-1863	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

01	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

01	11253	X	8565	-0-	-2688	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9713	-0-	-339	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	9856	-0-	-1273	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9629	-0-	-211	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10091	-0-	-666	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9322	-0-	-1088	-0-	9322	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	22630	X	10029	-0-	-12601	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
02	28201	X	28201	-0-	-0-	-0-	28201	2			N	-0-					-0-
03	25819	X	25819	-0-	-0-	-0-	25819	2			N	-0-					-0-
04	23605	X	23605	-0-	-0-	-0-	23605	2			N	-0-					-0-
05	25017	X	22645	-0-	-2372	-0-	22645	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	22158	-0-	-2052	-0-	22158	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

01	9455	X	6286	-0-	-3169	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	5803	-0-	-2345	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8083	-0-	-938	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7398	-0-	-1332	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	5155	-0-	-2675	-0-	5155	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	2868	-0-	68	68	2868	3			N	-0-					-0-
03	1594	N	1526	-0-	-68	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

01	9703	X	9206	-0-	-497	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8108	-0-	-460	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
03	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
04	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9726	-0-	-287	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9112	-0-	-608	-0-	9112	2			N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

01	0		104	-0-	104	1189	104	2			N	-0-					-0-
02	1515	N	326	-0-	-1189	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	713	N	195	-0-	-518	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	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

01	0		395	-0-	395	1632	395	2			N	-0-					-0-
02	2011	N	379	-0-	-1632	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					157
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					157
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					157
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					157
05	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	1838	3			N	-0-					157
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	3			N	-0-					-0-
02	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	3			N	-0-					-0-
03	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	6567	-0-	-1713	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
05	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	3			N	-0-					-0-
06	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	11876	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					-0-
02	425	N	84	-0-	-341	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	12724	-0-	-1257	-0-	12724	3			N	-0-					-0-
02	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	3			N	-0-					-0-
03	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	11201	3			N	-0-					-0-
04	12300	X	8162	-0-	-4138	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
05	13516	X	12994	-0-	-522	-0-	12994	3			N	-0-					-0-
06	13080	X	11797	-0-	-1283	-0-	11797	3			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
01	0		76	-0-	76	198	76	3			N	-0-					-0-
02	525	N	327	-0-	-198	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2768	-0-	2768	7806	2768	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2294	-0-	-506	7300	2294	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2498	-0-	-602	6698	2498	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2602	-0-	-398	6300	2602	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2645	-0-	-455	5845	2645	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2551	-0-	-449	5396	2551	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
01	0		22	-0-	22	28081	22	2			N	-0-					-0-
02	28081	X	-0-	-0-	-28081	-0-					N	-0-					-0-
03	12152	X	6015	-0-	-6137	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
04	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	19258	2			N	-0-					-0-
05	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	18714	2			N	-0-					-0-
06	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	16109	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	0		14371	-0-	14371	74125	14371	2			N	-0-					-0-
02	90490	X	16365	-0-	-74125	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
03	27621	X	14367	-0-	-13254	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
04	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-	21620	2			N	-0-					-0-
05	27461	X	27461	-0-	-0-	-0-	27461	2			N	-0-					-0-
06	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	20680	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	0		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2023

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	24242	X	13573	-0-	-10669	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
02	22261	X	22261	-0-	-0-	-0-	22261	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	23340	-0-	-902	-0-	23340	2			N	-0-					-0-
04	22787	X	22787	-0-	-0-	-0-	22787	2			N	-0-					-0-
05	24645	X	23651	-0-	-994	-0-	23651	2			N	-0-					-0-
06	23850	X	21305	-0-	-2545	-0-	21305	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
01	0		16363	-0-	16363	83330	16363	2			N	-0-					-0-
02	108035	X	24705	-0-	-83330	-0-	24705	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	24333	-0-	-33	-0-	24333	2			N	-0-					-0-
04	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	22733	2			N	-0-					-0-
05	27342	X	22939	-0-	-4403	-0-	22939	2			N	-0-					-0-
06	26460	X	22911	-0-	-3549	-0-	22911	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

01	18600	X	12721	-0-	-5879	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
02	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	16995	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	18467	-0-	-133	-0-	18467	2			N	-0-					-0-
04	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	17426	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	17822	-0-	-995	-0-	17822	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	17040	-0-	-1170	-0-	17040	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

01	0		-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-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

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-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

01	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	5996	-0-	-6714	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7385	-0-	-1631	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7748	-0-	-832	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
05	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
06	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

01	32550	X	14198	-0-	-18352	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
02	29400	X	18202	-0-	-11198	-0-	18202	2			N	-0-					-0-
03	32550	X	28438	-0-	-4112	-0-	28438	2			N	-0-					-0-
04	30226	X	30226	-0-	-0-	-0-	30226	2			N	-0-					-0-
05	30123	X	30123	-0-	-0-	-0-	30123	2			N	-0-					-0-
06	30124	X	30124	-0-	-0-	-0-	30124	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

01	37820	X	17600	-0-	-20220	-0-	17600	2			N	-0-					-0-
02	34160	X	32445	-0-	-1715	-0-	32445	2			N	-0-					-0-
03	37820	X	36452	-0-	-1368	-0-	36452	2			N	-0-					-0-
04	36043	X	36043	-0-	-0-	-0-	36043	2			N	-0-					-0-
05	38463	X	38463	-0-	-0-	-0-	38463	2			N	-0-					-0-
06	35840	X	35840	-0-	-0-	-0-	35840	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

01	29605	X	11331	-0-	-18274	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	15275	-0-	-11465	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	5863	-0-	-23742	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
04	38042	X	38042	-0-	-0-	-0-	38042	2			N	-0-					-0-
05	36952	X	36952	-0-	-0-	-0-	36952	2			N	-0-					-0-
06	33800	X	33800	-0-	-0-	-0-	33800	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
02	952	N	872	-0-	-80	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	551	-0-	-469	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	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

01	26598	X	19695	-0-	-6903	-0-	19695	2			N	-0-					-0-
02	25976	X	25976	-0-	-0-	-0-	25976	2			N	-0-					-0-
03	27544	X	27544	-0-	-0-	-0-	27544	2			N	-0-					-0-
04	27042	X	27042	-0-	-0-	-0-	27042	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	25177	-0-	-1421	-0-	25177	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	23857	-0-	-1883	-0-	23857	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

01	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	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
01	26629	X	22535	-0-	-4094	-0-	22535	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	23948	-0-	-104	-0-	23948	2			N	-0-					-0-
03	34175	X	34175	-0-	-0-	-0-	34175	2			N	-0-					-0-
04	31461	X	31461	-0-	-0-	-0-	31461	2			N	-0-					-0-
05	31069	X	31069	-0-	-0-	-0-	31069	2			N	-0-					-0-
06	29489	X	29489	-0-	-0-	-0-	29489	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

01	2604	X	2348	-0-	-256	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2263	-0-	-89	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2141	-0-	-463	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2185	-0-	-155	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2217	-0-	-294	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2051	-0-	-379	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

01	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	10567	-0-	-2033	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12825	-0-	-1125	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	11966	-0-	-1534	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	12883	-0-	-1067	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	12121	-0-	-1379	-0-	12121	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	924	N	887	-0-	-37	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

01	0		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

01	73045	X	73045	-0-	-0-	-0-	73045	2			N	-0-					-0-
02	59472	X	46769	-0-	-12703	-0-	46769	2			N	-0-					-0-
03	65844	X	61734	-0-	-4110	-0-	61734	2			N	-0-					-0-
04	65200	X	65200	-0-	-0-	-0-	65200	2			N	-0-					-0-
05	65844	X	61947	-0-	-3897	-0-	61947	2			N	-0-					-0-
06	63720	X	34566	-0-	-29154	-0-	34566	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

01	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	960	N	707	-0-	-253	-0-	707	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. 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
01	0		36	-0-	36	402	36	2			N	-0-					-0-
02	541	N	139	-0-	-402	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	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

01	0		10737	-0-	10737	44435	10737	2			N	-0-					-0-
02	58015	X	13580	-0-	-44435	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	6707	-0-	-7615	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
*04	13860	X	8661	-0-	-5199	-0-	8658	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	15035	X	13097	-0-	-1938	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	9492	-0-	-5058	-0-	9492	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

01	0		-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-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

01	27559	X	23457	-0-	-4102	-0-	23457	2			N	-0-					-0-
02	27319	X	27319	-0-	-0-	-0-	27319	2			N	-0-					-0-
03	27559	X	22101	-0-	-5458	-0-	22101	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	17145	-0-	-5565	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
05	29698	X	26800	-0-	-2898	-0-	26800	2			N	-0-					-0-
06	28740	X	24683	-0-	-4057	-0-	24683	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

01	40367	X	40367	-0-	-0-	-0-	40367	2			N	-0-					-0-
02	31422	X	31422	-0-	-0-	-0-	31422	2			N	-0-					-0-
03	32454	X	32454	-0-	-0-	-0-	32454	2			N	-0-					-0-
04	35490	X	35490	-0-	-0-	-0-	35490	2			N	-0-					-0-
05	33448	X	33448	-0-	-0-	-0-	33448	2			N	-0-					-0-
06	28950	X	18772	-0-	-10178	-0-	18772	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

01	24521	X	15098	-0-	-9423	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
02	26119	X	26119	-0-	-0-	-0-	26119	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	21211	-0-	-2380	-0-	21211	2			N	-0-					-0-
04	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	18614	2			N	-0-					-0-
05	25358	X	25142	-0-	-216	-0-	25142	2			N	-0-					-0-
06	24540	X	23469	-0-	-1071	-0-	23469	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

01	4464	X	4426	-0-	-38	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3633	-0-	-657	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4578	-0-	-165	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4453	-0-	-137	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7743	-0-	7743	34602	7743	2			N	-0-					-0-
02	45670	X	11068	-0-	-34602	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	9670	-0-	-2606	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7941	-0-	-129	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
05	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11495	-0-	-355	-0-	11495	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		390	-0-	390	2235	390	2			N	-0-					-0-
02	2416	N	181	-0-	-2235	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		383	-0-	383	1001	383	2			N	-0-					-0-
02	1302	N	301	-0-	-1001	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2220	-0-	2220	2220	2220	2			N	-0-					-0-
02	83608	X	39351	-0-	-44257	-0-	39351	2			N	-0-					-0-
03	92566	X	84012	-0-	-8554	-0-	84012	2			N	-0-					-0-
04	69360	X	1	-0-	-69359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	43555	X	-0-	-0-	-43555	-0-					N	-0-					-0-
06	81300	X	-0-	-0-	-81300	-0-					N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	16	-0-	-17747	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	-0-	-0-	-9072	-0-					N	-0-					-0-
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

01	0		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

01	0		3039	-0-	3039	3039	3039	2			N	-0-					-0-
02	5993	X	2954	-0-	-3039	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
*06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

01	0		6356	-0-	6356	6356	6356	2			N	-0-					-0-
02	12021	X	5665	-0-	-6356	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6117	-0-	-486	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5912	-0-	-478	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6015	-0-	-495	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5260	-0-	-890	-0-	5260	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

01	2232	N	2055	-0-	-177	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2049	-0-	-23	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3687	-0-	687	687	3687	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3243	-0-	143	830	3243	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2396	-0-	-604	226	2396	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

01	2418	X	2317	-0-	-101	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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	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

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

01	9982	X	8078	-0-	-1904	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7171	-0-	-1845	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	7790	-0-	-2192	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	6357	-0-	-2343	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8252	-0-	-583	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	5855	-0-	-1975	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8114	-0-	8114	13018	8114	3			N	-0-					-0-
02	17587	X	4569	-0-	-13018	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	7896	-0-	-1466	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
04	8310	X	6892	-0-	-1418	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
05	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	7779	-0-	-81	-0-	7779	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

01	0		22330	-0-	22330	33451	22330	3			N	-0-					-0-
02	50698	X	17247	-0-	-33451	-0-	17247	3			N	-0-					-0-
03	30427	X	30427	-0-	-0-	-0-	30427	3			N	-0-					-0-
04	29909	X	29909	-0-	-0-	-0-	29909	3			N	-0-					-0-
05	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	34505	3			N	-0-					-0-
06	29460	X	22448	-0-	-7012	-0-	22448	3			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

01	0		2168	-0-	2168	4208	2168	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1466	-0-	-1334	2874	1466	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1754	-0-	-1346	1528	1754	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1687	-0-	-1313	215	1687	3			N	-0-					-0-
05	1949	N	1734	-0-	-215	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

01	0		2297	-0-	2297	4368	2297	3			N	-0-					-0-
02	6520	X	2152	-0-	-4368	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	2192	-0-	-195	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2056	-0-	-164	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2087	-0-	-300	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	2124	-0-	-186	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

01	0		11	-0-	11	68	11	3			N	-0-					-0-
02	271	N	203	-0-	-68	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

01	0		6265	-0-	6265	11748	6265	3			N	-0-					-0-
02	16257	X	4509	-0-	-11748	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5802	-0-	-398	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	4540	-0-	-1520	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	6175	-0-	-87	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5649	-0-	-411	-0-	5649	3			N	-0-					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

01	0		268	-0-	268	633	268	3			N	-0-					-0-
02	805	N	172	-0-	-633	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		890	-0-	890	953	890	3			N	-0-					-0-
02	1096	X	143	-0-	-953	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	570	N	361	-0-	-209	-0-	361	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		13010	-0-	13010	27017	13010	3			N	-0-					-0-
02	40600	X	5346	-0-	-35254	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
03	52645	X	52645	-0-	-0-	-0-	52645	3			N	-0-					-0-
04	46113	X	46113	-0-	-0-	-0-	46113	3			N	-0-					-0-
05	45064	X	45064	-0-	-0-	-0-	45064	3			N	-0-					-0-
06	43500	X	43043	-0-	-457	-0-	43043	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

01	0		17917	-0-	17917	34923	17917	3			N	-0-					-0-
02	46707	X	11784	-0-	-34923	-0-	11784	3			N	-0-					-0-
03	16337	X	15369	-0-	-968	-0-	15369	3			N	-0-					-0-
04	15810	X	15140	-0-	-670	-0-	15140	3			N	-0-					-0-
05	16337	X	15352	-0-	-985	-0-	15352	3			N	-0-					-0-
06	15810	X	14368	-0-	-1442	-0-	14368	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

01	0		1350	-0-	1350	2276	1350	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	915	-0-	-1885	391	915	3			N	-0-					-0-
03	1743	N	1352	-0-	-391	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					155
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	18	3	35	9	N	32					187
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	3	55	9	N	50	170	1			67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					87
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	73					160

SVEN PERMIAN, LLC 831420
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		595	-0-	595	822	595	2			N	-0-					-0-
02	956	N	134	-0-	-822	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25	-0-	25	67696	25	2			N	-0-					-0-
02	67696	X	-0-	-0-	-67696	-0-					N	-0-					-0-
03	28334	X	11455	-0-	-16879	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
04	25768	X	25768	-0-	-0-	-0-	25768	2			N	-0-					-0-
05	27357	X	27357	-0-	-0-	-0-	27357	2			N	-0-					-0-
06	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	22943	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		268	-0-	268	127712	268	2			N	-0-					-0-
02	127712	X	-0-	-0-	-127712	-0-					N	-0-					-0-
03	54839	X	21783	-0-	-33056	-0-	21783	2			N	-0-					-0-
04	81375	X	81375	-0-	-0-	-0-	81375	2			N	-0-					-0-
05	76111	X	76111	-0-	-0-	-0-	76111	2			N	-0-					-0-
06	44369	X	44369	-0-	-0-	-0-	44369	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0		31839	-0-	31839	128849	31839	2			N	-0-					-0-
02	158623	X	29774	-0-	-128849	-0-	29774	2			N	-0-					-0-
03	33256	X	33256	-0-	-0-	-0-	33256	2			N	-0-					-0-
04	33290	X	33290	-0-	-0-	-0-	33290	2			N	-0-					-0-
05	34619	X	34619	-0-	-0-	-0-	34619	2			N	-0-					-0-
06	33243	X	33243	-0-	-0-	-0-	33243	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	0		99	-0-	99	14797	99	2			N	-0-					-0-
02	14806	X	9	-0-	-14797	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	3167	-0-	-2258	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
05	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

01	0		5	-0-	5	119	5	3			N	-0-					-0-
02	128	N	9	-0-	-119	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2751	-0-	2751	10228	2751	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2365	-0-	-435	9793	2365	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2614	-0-	-486	9307	2614	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2495	-0-	-505	8802	2495	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2549	-0-	-551	8251	2549	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2388	-0-	-612	7639	2388	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

01	0		11705	-0-	11705	73360	11705	2			N	-0-					-0-
02	73360	X	-0-	-0-	-73360	-0-					N	-0-					-0-
03	20863	X	7098	-0-	-13765	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	12635	-0-	-7555	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	15221	-0-	-5518	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	20040	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

01	0		400	-0-	400	162626	400	3			N	-0-					-0-
02	162643	X	17	-0-	-162626	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	83731	X	31137	-0-	-52594	-0-	31137	3			N	-0-					-0-
04	96549	X	96549	-0-	-0-	-0-	96549	3			N	-0-					-0-
05	85881	X	85881	-0-	-0-	-0-	85881	3			N	-0-					-0-
06	74941	X	74941	-0-	-0-	-0-	74941	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

01	0		293	-0-	293	1463	293	3			N	-0-					-0-
02	1727	N	264	-0-	-1463	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

01	0		123	-0-	123	1839	123	3			N	-0-					-0-
02	2074	N	235	-0-	-1839	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	56298					N	-0-					-0-
02	56310	X	12	-0-	-56298	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	9460	-0-	-12085	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
04	23090	X	23090	-0-	-0-	-0-	23090	2			N	-0-					-0-
05	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	22875	2			N	-0-					-0-
06	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	21477	2			N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5404	-0-	5404	21518	5404	3			N	-0-					-0-
02	26445	X	4927	-0-	-21518	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5398	-0-	-182	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4824	-0-	-396	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5053	-0-	-403	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4812	-0-	-468	-0-	4812	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	3990	-0-	-629	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3311	-0-	-889	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3711	-0-	-939	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3852	-0-	-648	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3688	-0-	-497	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3683	-0-	-187	-0-	3683	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20711	X	20711	-0-	-0-	-0-	20711	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	16873	-0-	-1411	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	13238	-0-	-7005	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	14975	-0-	-5065	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	15141	-0-	-5567	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	17717	-0-	-2323	-0-	17717	2			N	-0-					-0-

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
01	0		28	-0-	28	90	28	2			N	-0-					-0-
02	139	N	49	-0-	-90	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	13116	-0-	-3593	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	9045	-0-	-6047	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	7946	-0-	-8763	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	5769	-0-	-6921	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
05	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	21549	2			N	-0-					-0-
06	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, 100367
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0		1573	-0-	1573	3604	1514	3	59	9	Y	54	94	1			66
02	2800	N	940	-0-	-1860	1744	905	3	35	9	Y	32					98
03	2549	N	805	-0-	-1744	-0-	779	3	26	9	Y	24					122
04	1530	N	418	-0-	-1112	-0-	414	3	4	9	Y	4	53	1			73
05	1054	N	476	-0-	-578	-0-	476	3			Y	-0-					73
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					73

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

01	0		1161	-0-	1161	6871	1148	3	13	9	Y	12	71	1			50
02	2800	N	588	-0-	-2212	4659	574	3	14	9	Y	13					63
03	3100	N	465	-0-	-2635	2024	455	3	10	9	Y	9					72
04	2744	N	720	-0-	-2024	-0-	680	3	40	9	Y	36	88	1			20
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					20
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					20

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	0		4045	-0-	4045	4045	4003	2	42	9	Y	38					107
02	7394	X	3349	-0-	-4045	-0-	3317	2	32	9	Y	29					136
03	4402	X	3321	-0-	-1081	-0-	3317	2	4	9	Y	4					140
04	3900	X	3192	-0-	-708	-0-	3192	2			Y	-0-					140
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					140
06	3900	X	3587	-0-	-313	-0-	3587	2			Y	-0-					140

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

	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
01	7161	X	5393	-0-	-1768	-0-	2 187	1 9	5204	3	Y	170	186	1			266
02	6468	X	4149	-0-	-2319	-0-	4031	3	118	9	Y	107	179	1			194
03	7161	X	4190	-0-	-2971	-0-	4043	3	147	9	Y	134	170	1			158
04	5220	X	4851	-0-	-369	-0-	4690	3	161	9	Y	146					304
*05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6791	3	74	9	Y	67	186	1			185
06	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6371	3	143	9	Y	130					315

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	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
01	0		19	-0-	19	89	19	3			Y	-0-					-0-
02	122	N	33	-0-	-89	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

	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
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-
02	36	N	32	-0-	-4	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) //CONT.// 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
02	2737	N	-0-	-0-	-2737	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3184	-0-	84	84	3184	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	11006	-0-	8006	8090	11006	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1250	-0-	-1850	6240	1250	3			N	-0-					-0-
06	7187	X	947	-0-	-6240	-0-	947	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	4	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT		112	-0-	112	B	112	112	3			Y	-0-				1
06	14B2 EXT		143	-0-	143	B	255	143	3			Y	-0-				1

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

PECOS -J- FEE WELL #: 5 RRCID -> 290317 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860

01	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	44	3	36	9	N	33				200
02	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	90	3	43	9	N	39	179	1		60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-				60
04	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-				60
05	155	N	57	-0-	-98	B	-0-	57	3			N	-0-				60
06	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-				60

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-

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
01	0		19607	-0-	19607	38731	19607	3			N	-0-					-0-
02	18340		17815	-0-	-525	38206	17815	3			N	-0-					-0-
03	20305		19632	-0-	-673	37533	19632	3			N	-0-					-0-
04	19650		19135	-0-	-515	37018	19135	3			N	-0-					-0-
05	20305		19853	-0-	-452	36566	19853	3			N	-0-					-0-
06	19650		19144	-0-	-506	36060	19144	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
01	0		50	-0-	50	252	50	3			N	-0-					-0-
02	482	N	230	-0-	-252	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					307
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					307
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					307
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					307
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					307
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					307

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	924	-0-	-874	-0-	904	2	20	9	Y	18	78	1			24
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1125	2	28	9	Y	25					49
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1944	2	72	9	Y	65	69	1			45
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1805	2	67	9	Y	61					106
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1883	2	42	9	Y	38	73	1			71
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1733	2	41	9	Y	37					108

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

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

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

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

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1208	-0-	-621	-0-	1150	2	58	9	Y	53	105	1			61
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	942	2	26	9	Y	24					85
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1698	2	109	9	Y	99	116	1			68
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1873	2	102	9	Y	93					161
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1618	2	80	9	Y	73	111	1			123
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1885	2	66	9	Y	60					183

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

01	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					42
02	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					42
03	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-					42
04	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	15297	2			N	-0-					42
05	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	15238	2			N	-0-					42
06	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14287	2			N	-0-					42

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

01	0		1583	-0-	1583	2001	1513	2	70	9	N	64					149
02	2800	N	1915	-0-	-885	1116	1864	2	51	9	N	46					195
03	3100	N	2071	-0-	-1029	87	2052	2	19	9	N	17					212
04	1613	N	1526	-0-	-87	-0-	1485	2	41	9	N	37	184	1			65
05	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	1522	2	44	9	N	40					105
06	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	1325	2	68	9	N	62					167

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

01	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			N	-0-					19
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					19
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					19
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					19
05	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					19
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					19

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

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-

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
01	0		-0-	-0-	-0-	24267					N	-0-					-0-
02	9716		-0-	-0-	-9716	14551					N	-0-					-0-
03	10757		6524	-0-	-4233	10318	6524	3			N	-0-					-0-
04	23832		11962	-0-	-11870	-0-	11962	3			N	-0-					-0-
05	8284	R	8284	-0-	-0-	-0-	8284	3			N	-0-					-0-
06	6300	#	5369	-0-	-931	-0-	5369	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	240	N	54	-0-	-186	-0-	54	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

01	0		721	-0-	721	721	721	3			N	-0-					-0-
02	7370	X	6649	-0-	-721	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	7419	-0-	-238	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	5891	-0-	-1519	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	2535	-0-	-4688	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
*06	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1687	-0-	1687	3615	1687	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	1789	-0-	-3615	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	952	-0-	-1683	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	999	-0-	-921	-0-	999	3			N	-0-					-0-
	CORNELL KNIGHT				WELL #: 1A		RRCID -> 086641		COMPL. DATE 10/30/1990			TOTAL DEPTH 16460			PERF.16138 - 16387		
01	0		1028	-0-	1028	1028	952	1	76	3	N	-0-					-0-
02	50880	X	49852	-0-	-1028	-0-	853	1	48598	3	N	-0-					-0-
							401	4									
03	45348	X	45348	-0-	-0-	-0-	1077	1	43873	3	N	-0-					-0-
							398	4									
04	40620	X	11853	-0-	-28767	-0-	744	1	11109	3	N	-0-					-0-
05	21421	X	940	-0-	-20481	-0-	714	1	226	3	N	-0-					-0-
*06	59250	X	59250	-0-	-0-	-0-	710	1	58143	3	N	-0-					-0-
							397	4									
	PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC				665593												
	CLARK SWD				WELL #: 1W		RRCID -> 272670		COMPL. DATE 07/08/2013			TOTAL DEPTH 16067			PERF. 4000 - 8500		
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1498	-0-	1498	3637	1498	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1062	-0-	-1738	1899	1062	3			N	-0-					-0-
03	3077	N	1178	-0-	-1899	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2502	-0-	2502	2502	2502	3			N	-0-					48
02	4739	R	2237	-0-	-2502	-0-	2237	3			N	-0-					48
03	2477	R	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					48
04	2303	R	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					48
05	2529	R	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					48
06	2441	R	2441	-0-	-0-	-0-	2441	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
01	4919	R	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
02	4596	R	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
03	5070	R	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
04	4770	#	3489	-0-	-1281	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
05	4929	#	3956	-0-	-973	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
06	4920	#	NO RPT	-0-	-4920	-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
01	0		291	-0-	291	1153	291	3			Y	-0-					-0-
02	1391	R	238	-0-	-1153	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
03	310	#	260	-0-	-50	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
02	504	#	424	-0-	-80	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
03	558	#	449	-0-	-109	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	423	-0-	-87	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	462	-0-	-65	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
06	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	R	413	-0-	-406	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
02	392	#	315	-0-	-77	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
03	434	#	329	-0-	-105	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	316	-0-	-74	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	342	-0-	-61	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-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
01	0		365	-0-	365	365	365	3			Y	-0-					243
02	666	R	301	-0-	-365	-0-	301	3			Y	-0-					243
03	372	#	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-					243
04	330	#	280	-0-	-50	-0-	280	3			Y	-0-					243
05	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	3			Y	-0-					243
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					243

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
01	333	R	171	-0-	-162	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	137	-0-	-31	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-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
01	0		6111	-0-	6111	24063	6111	2			N	-0-					-0-
02	29166	R	5103	-0-	-24063	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
03	5509	R	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
04	4230	#	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
05	4371	#	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
06	4230	#	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		57	-0-	57	149	57	2			Y	-0-					8
02	244	R	95	-0-	-149	-0-	95	2			Y	-0-					8
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					8
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					8
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
06	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		122	-0-	122	275	122	2			N	-0-					-0-
02	337	R	62	-0-	-275	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	120	#	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	124	#	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

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

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

01	0		1123	-0-	1123	4436	1123	2			N	-0-					-0-
02	5448	R	1012	-0-	-4436	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

01	0		76	-0-	76	199	76	2			Y	-0-					78
02	294	R	95	-0-	-199	-0-	95	2			Y	-0-					78
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					78
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					78
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					78
06	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

01	0		2173	-0-	2173	8593	2173	2			N	-0-					-0-
02	10447	R	1854	-0-	-8593	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03	2232	#	1940	-0-	-292	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
04	2160	#	1963	-0-	-197	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
05	2232	#	2109	-0-	-123	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
06	2100	#	1944	-0-	-156	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

01	0		82	-0-	82	342	82	2			N	-0-					-0-
02	354	R	12	-0-	-342	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	2	N	-0-					-0-
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	23	1	845	2	N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	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

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-

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11019	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8296	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10166	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
05	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4211	-0-	-2299	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	439	-0-	-2816	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	450	-0-	-2546	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	1236	-0-	-2081	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	979	-0-	-2231	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	961	-0-	-1457	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	879	-0-	-321	-0-	879	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	432	-0-	-777	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	781	-0-	-283	-0-	778	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	318	-0-	-302	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	700	N	134	-0-	-566	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	60171	X	50921	-0-	-9250	-0-	50680	2	241	9	N	219	141	1			174
02	53704	X	52832	-0-	-872	-0-	52556	2	276	9	N	251	188	1	3	8	234
03	58714	X	57169	-0-	-1545	-0-	57085	2	84	9	N	76	188	1			122
04	56820	X	54787	-0-	-2033	-0-	54525	2	262	9	N	238	183	1	5	8	172
05	58497	X	56273	-0-	-2224	-0-	56018	2	255	9	N	232	186	1			218
06	56610	X	50316	-0-	-6294	-0-	50072	2	244	9	N	222	181	1			259

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
01	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
02	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
03	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12079	2	147	9	N	134	134	8			-0-
04	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9260	2	65	9	N	59	59	8			-0-
05	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9949	2	25	9	N	23	23	8			-0-
06	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9014	2	12	9	N	11	11	8			-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	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
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	N	2	2	8			9
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1	1	8			9
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					9
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
*06	3000	N	3946	-0-	946	946	3946	2			N	-0-					9

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

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
01	20376	X	20376	-0-	-0-	-0-	20376	2			N	-0-					21
02	18266	X	18266	-0-	-0-	-0-	18266	2			N	-0-					21
03	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	20424	2			N	-0-					21
04	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	15644	2			N	-0-					21
05	14508	X	13813	-0-	-695	-0-	13813	2			N	-0-					21
06	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	17083	2			N	-0-					21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6401	-0-	-1628	-0-	6401	2			N	-0-					6
02	7196	X	7051	-0-	-145	-0-	7051	2			N	-0-					6
03	7936	X	7681	-0-	-255	-0-	7681	2			N	-0-					6
04	7590	X	7434	-0-	-156	-0-	7434	2			N	-0-					6
05	7843	X	7639	-0-	-204	-0-	7639	2			N	-0-					6
06	7560	X	7378	-0-	-182	-0-	7378	2			N	-0-					6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		220	-0-	220	220	220	2			N	-0-					39
03	14B2 EXT		32	-0-	32	252	32	2			N	-0-					39
04	14B2 EXT		44	-0-	44	296	44	2			N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	296					N	-0-					39
06	296	X	-0-	-0-	-296	-0-					N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

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

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					69
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5950	2	24	9	N	22					91
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					91
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					91
05	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					91
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					91

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	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
01	0		142	-0-	142	142	142	2			N	-0-					72
02	274	N	132	-0-	-142	-0-	132	2			N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					72
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*06	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
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					15
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					16
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	148	2	124	9	N	113					129
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					129
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					129
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					129

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
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					7
02	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1621	2			N	-0-					7
03	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	2			N	-0-					7
04	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			N	-0-					7
05	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			N	-0-					7
06	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1703	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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	29					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					40
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					40
03	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					40
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					40
05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9	N	1					41
06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					41

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10674	2	3	9	N	3	3	8			32
02	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7352	2	2	9	N	2	2	8			32
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5989	2	6	9	N	5	5	8			32
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					32
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					32
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					32

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	28213	-0-	-803	-0-	28213	2			N	-0-					-0-
02	26208	X	25033	-0-	-1175	-0-	25025	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	28427	X	27909	-0-	-518	-0-	27879	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	27360	X	24717	-0-	-2643	-0-	24717	2			N	-0-					-0-
05	28210	X	24436	-0-	-3774	-0-	24435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	27300	X	24135	-0-	-3165	-0-	24135	2			N	-0-					-0-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10348	2	3	9	N	3	3	8			88
02	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					88
03	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9332	2	45	9	N	41	41	8			88
04	10920	X	7431	-0-	-3489	-0-	7424	2	7	9	N	6	6	8			88
05	10354	X	8832	-0-	-1522	-0-	8829	2	3	9	N	3	3	8			88
06	10020	X	8927	-0-	-1093	-0-	8927	2			N	-0-					88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
01	23837	X	23837	-0-	-0-	-0-	23698	2	139	9	N	126	78	8			247
02	21295	X	21295	-0-	-0-	-0-	21187	2	108	9	N	98	187	1	83	8	75
03	23101	X	23101	-0-	-0-	-0-	23001	2	100	9	N	91	83	8			83
04	21743	X	21743	-0-	-0-	-0-	21635	2	108	9	N	98	10	8			171
05	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	22123	2	23	9	N	21	14	8			178
06	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	22958	2	9	9	N	8					186

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					83
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					83
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					83
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					83

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	61	-0-	-280	-0-	61	2			N	-0-					4
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					4
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					4
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					4
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					4

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31350	X	31350	-0-	-0-	-0-	31350	2			N	-0-					140
02	27208	X	27208	-0-	-0-	-0-	27206	2	2	9	N	2					142
03	31833	X	31833	-0-	-0-	-0-	31833	2			N	-0-					142
04	30733	X	30733	-0-	-0-	-0-	30733	2			N	-0-					142
05	31586	X	31586	-0-	-0-	-0-	31585	2	1	9	N	1	1	8			142
*06	30409	X	30409	-0-	-0-	-0-	30409	2			N	-0-					142

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					86
02	8820	X	8400	-0-	-420	-0-	8399	2	1	9	N	1	1	8			86
03	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	2			N	-0-					86
04	8790	X	7640	-0-	-1150	-0-	7640	2			N	-0-					86
05	9300	X	7208	-0-	-2092	-0-	7208	2			N	-0-					86
06	12000	X	6621	-0-	-5379	-0-	6621	2			N	-0-					86

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	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

01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					60
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	N	2	2	8			60
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					60
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					60
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

01	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9299	2	44	9	N	40	181	1	1	8	246
02	19015	X	19015	-0-	-0-	-0-	18880	2	135	9	N	123	187	1	2	8	180
03	21868	X	21868	-0-	-0-	-0-	21826	2	42	9	N	38	6	8			212
04	18621	X	18621	-0-	-0-	-0-	18564	2	57	9	N	52					264
05	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	18366	2	127	9	N	115	1	8			378
*06	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					378

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5718	-0-	-420	-0-	5718	2			N	-0-					178
02	5544	X	4930	-0-	-614	-0-	4927	2	3	9	N	3					181
03	6696	X	262	-0-	-6434	-0-	261	2	1	9	N	1					182
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	1					183
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	1					184
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					184

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

WES WATER HOLDINGS LLC 101366
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FED OPERATING LLC 264211
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	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

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-

PDEH LLC 646827
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			277
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			277
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			277
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			277
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			277
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			277

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

UNIVERSITY 20-4 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					202
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					202
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					202
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					202

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
01	2635	N	1888	-0-	-747	-0-	1888	3			N	-0-					263
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					263
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					263
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					263
*05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					263
06	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3			N	-0-					263

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
05	14B DENY	3	-0-	3	3	3	3	3		Y	-0-					114
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					114

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					995
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					995
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					995
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					995
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					995
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					995

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2023

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

UNIVERSITY 20-34 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					432
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					432
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					432
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					432
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					432
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					432

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

01	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	12262	3			N	-0-					273
02	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	3			N	-0-					273
03	12524 X	11239	-0-	-1285	-0-	11239	3			N	-0-					273
04	12120 X	9655	-0-	-2465	-0-	9655	3			N	-0-					273
05	12276 X	10378	-0-	-1898	-0-	10378	3			N	-0-					273
06	11880 X	7809	-0-	-4071	-0-	7809	3			N	-0-					273

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

01	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					278
02	2772 X	2733	-0-	-39	-0-	2733	3			N	-0-					278
03	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					278
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					278
05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					278
06	2970 X	2357	-0-	-613	-0-	2357	3			N	-0-					278

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

01	76291 X	-0-	-0-	-76291	-0-					Y	-0-					71
02	68908 X	-0-	-0-	-68908	-0-					Y	-0-					71
03	89280 X	-0-	-0-	-89280	-0-					Y	-0-					71
04	86400 X	-0-	-0-	-86400	-0-					Y	-0-					71
05	25203 X	-0-	-0-	-25203	-0-					Y	-0-					71
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

01	21109	X	11125	-0-	-9984	-0-	11125	2			N	-0-					107
02	10108	X	6330	-0-	-3778	-0-	6330	2			N	-0-					107
03	10788	X	9073	-0-	-1715	-0-	9073	2			N	-0-					107
04	10200	X	9397	-0-	-803	-0-	9397	2			N	-0-					107
05	11129	X	9665	-0-	-1464	-0-	9665	2			N	-0-					107
06	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					107

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

01	114	N	24	-0-	-90	-0-	6	2	18	9	N	16					194
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	257	2	45	9	N	41	179	1			56
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	145	2	13	9	N	12					68
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					68
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	N	4					72
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					72

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

01	3689	X	5	-0-	-3684	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	5	-0-	-6939	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
*05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

01	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4821	3	21	9	N	19	19	8			7
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					7
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					7
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					7
*05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					7
*06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

01	0		-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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
01	3100	N	4695	-0-	1595	1595	4676	3	19	9	N	17	17	8			60
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					60
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1484	3	6	9	N	5	5	8			24
02	1736	N	9	-0-	-1727	-0-	9	3			N	-0-					24
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					24
*04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					24
*05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					24
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	899	N	642	-0-	-257	-0-	640	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

01	0		-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-

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

01	3503	X	1756	-0-	-1747	-0-	1744	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-0-					N	-0-					-0-
03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
*05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
*06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SVEN PERMIAN, LLC 831420
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RING ENERGY, INC. 712382
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3100	N	1776	-0-	-1324	763	1206	3	570	9	N	518	661	1			254
02	1792	N	1029	-0-	-763	-0-	908	3	121	9	N	110					364
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1088	3	98	9	N	89					453
04	3000	N	3123	-0-	123	123	2940	3	183	9	N	166					619
*05	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1182	3	90	9	N	82					701
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					701

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B	DENY	-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

01	0		3953	-0-	3953	18570	3953	3			N	-0-					154
02	22443	X	3873	-0-	-18570	-0-	3873	3			N	-0-					154
03	5115	X	4062	-0-	-1053	-0-	4062	3			N	-0-					154
04	4950	X	3269	-0-	-1681	-0-	3269	3			N	-0-					154
05	4774	X	2160	-0-	-2614	-0-	2160	3			N	-0-					154
06	4140	X	479	-0-	-3661	-0-	479	3			N	-0-					154

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

01	0		1569	-0-	1569	6325	1569	3			N	-0-					119
02	2800	N	1372	-0-	-1428	4897	1372	3			N	-0-					119
03	3100	N	1525	-0-	-1575	3322	1525	3			N	-0-					119
04	3000	N	1780	-0-	-1220	2102	1780	3			N	-0-					119
05	3100	N	2660	-0-	-440	1662	2660	3			N	-0-					119
06	3000	N	1944	-0-	-1056	606	1944	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

01	0		107	-0-	107	7031	107	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	87	-0-	-2713	4318	87	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	975	-0-	-2125	2193	975	3			N	-0-					-0-
04	2916	N	723	-0-	-2193	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	3			N	-0-					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

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-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) //CONT.// 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3974	-0-	3974	7349	3974	3		N	-0-			-0-
02	9556 X	2207	-0-	-7349	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
03	3782 X	1900	-0-	-1882	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
04	3690 X	3569	-0-	-121	-0-	3569	3		N	-0-			-0-
05	3813 X	3651	-0-	-162	-0-	3651	3		N	-0-			-0-
06	3690 X	3431	-0-	-259	-0-	3431	3		N	-0-			-0-

KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4105	-0-	1005	1568	4105	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	3489	-0-	689	2257	3489	2		N	-0-			-0-
03	3923 X	1666	-0-	-2257	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
05	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	4764	-0-	4764	19294	4764	3		N	-0-			-0-
02	23702 X	4408	-0-	-19294	-0-	4408	3		N	-0-			-0-
03	5301 X	4904	-0-	-397	-0-	4904	3		N	-0-			-0-
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3		N	-0-			-0-
05	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3		N	-0-			-0-
06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-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
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2023

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2023

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2023

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2023

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2023

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2023

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	94240 X	35973	-0-	-58267	-0-	35973	2			N	-0-					-0-
02	85120 X	11179	-0-	-73941	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
03	73067 X	12339	-0-	-60728	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
*04	55950 X	12330	-0-	-43620	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
05	66393 X	66393	-0-	-0-	-0-	66393	2			N	-0-					-0-
06	67353 X	67353	-0-	-0-	-0-	67353	2			N	-0-					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

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

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-				-0-
03	57	N	8	-0-	-49	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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

01	0		347	-0-	347	1179	37	1	310	2	N	-0-				-0-
02	1229	N	50	-0-	-1179	-0-	5	1	45	2	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

01	0		-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-

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

01	0		44	-0-	44	148	5	1	39	2	N	-0-				-0-
02	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ACOMA OPERATING, LLC 003606
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

01	0		47	-0-	47	149	47	2			Y	-0-					86
02	149	N	-0-	-0-	-149	-0-					Y	-0-					86
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					86
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					86
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

BRP ENERGY, LLC 041519
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					89
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					89
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					89
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-					89
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					89
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					25
02	2296	X	1963	-0-	-333	-0-	1963	2			N	-0-					25
03	2542	X	1794	-0-	-748	-0-	1794	2			N	-0-					25
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					25
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					25
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					25

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

01	0		886	-0-	886	3229	886	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1242	-0-	-1558	1671	1242	3			N	-0-					-0-
03	2992	N	1321	-0-	-1671	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

01	0		44	-0-	44	148	5	1	39	2	N	-0-					-0-
02	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

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-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

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-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2023

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1984	X	255	-0-	-1729	-0-	255	3			N	-0-					79
02	1792	X	245	-0-	-1547	-0-	245	3			N	-0-					79
03	1271	X	360	-0-	-911	-0-	360	3			N	-0-	79	1			-0-
04	1230	X	339	-0-	-891	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	360	X	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

01	0		121	-0-	121	155	121	2			Y	-0-					215
02	301	R	146	-0-	-155	-0-	146	2			Y	-0-					215
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					215
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					215
05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	146	1			69
06	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					69

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
02	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	813	2	239	9	Y	217					443
03	T. A.		1079	-0-	1079	1079	988	2	91	9	Y	83	164	1			362
04	T. A.		971	-0-	971	2050	924	2	47	9	Y	43	159	1			246
05	T. A.		321	-0-	321	2371	271	2	50	9	Y	45					291
06	2542	R	171	-0-	-2371	-0-	127	2	44	9	Y	40	167	1			164

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03		23 R	23	-0-	-0-	-0-	8	2	15	4	N	-0-					-0-
04		33 R	33	-0-	-0-	-0-	12	2	21	4	N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453

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-

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488

01		0	207	-0-	207	732	207	2			Y	-0-					-0-
02		874 R	142	-0-	-732	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03		155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520

01		0	207	-0-	207	732	207	2			Y	-0-					-0-
02		874 R	142	-0-	-732	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03		155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05		155 #	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06		150 #	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376

01		0	1054	-0-	1054	4830	1054	2			Y	-0-					6
02		5564 R	734	-0-	-4830	-0-	734	2			Y	-0-					6
03		659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-	2	1			4
04		616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-	2	1			2
05		1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					2
06		1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-	1	1			1

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532

01		0	262	-0-	262	1082	262	2			N	-0-					-0-
02		1305 R	223	-0-	-1082	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03		341 #	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06		240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		121	-0-	121	155	121	2			N	-0-					-0-
02	301	R	146	-0-	-155	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	0		89	-0-	89	273	89	3			N	-0-					-0-
02	376	N	103	-0-	-273	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		20162	-0-	20162	84013	20162	3			N	-0-					-0-
02	103820	X	19807	-0-	-84013	-0-	19807	3			N	-0-					-0-
03	22369	X	22369	-0-	-0-	-0-	22369	3			N	-0-					-0-
04	17202	X	17202	-0-	-0-	-0-	17202	3			N	-0-					-0-
05	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	3			N	-0-					-0-
06	20815	X	20815	-0-	-0-	-0-	20815	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

01	0		2876	-0-	2876	5993	2876	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2488	-0-	-312	5681	2488	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2916	-0-	-184	5497	2916	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5281	-0-	2281	7778	5281	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5806	-0-	2706	10484	5806	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5298	-0-	2298	12782	5298	3			N	-0-					-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		104	-0-	104	10721	104	3			N	-0-					-0-
02	10828	X	107	-0-	-10721	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	713	X	105	-0-	-608	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	X	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	120	X	99	-0-	-21	-0-	99	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		288	-0-	288	288	204	2	84	9	N	76	95	1			72
02	689	N	401	-0-	-288	-0-	282	2	119	9	N	108	98	1			82
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	292	2	75	9	N	68	90	1			60
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	283	2	46	9	N	42					102
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	290	2	62	9	N	56	90	1			68
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					68

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					10
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					10
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					10
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		264	-0-	264	669	264	1			Y	-0-					-0-
02	828	N	159	-0-	-669	-0-	159	1			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			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
01	0		2787	-0-	2787 B	5513	2775	3	12	9	Y	11					92
02	7000	N	2566	-0-	-4434 B	1079	2553	3	13	9	Y	12					104
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1079																	
03	3966	N	2887	-0-	-1079 B	-0-	2866	3	21	9	Y	19					123
04	2890	N	2890	-0-	-0- B	-0-	2821	3	69	9	Y	63					186
05	2983	N	2983	-0-	-0- B	-0-	2970	3	13	9	Y	12					198
06	2790	N	2075	-0-	-715 B	-0-	2060	3	15	9	Y	14					212

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
01	0		218	-0-	218 B	1591	214	2	4	9	Y	4	4	0			1
02	1754	N	163	-0-	-1591 B	-0-	161	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	139	-0-	-450 B	-0-	135	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	210	N	82	-0-	-128 B	-0-	78	2	4	9	Y	4	3	0			1
05	T. A.		122	-0-	122 B	122	118	2	4	9	Y	4	4	0			1
06	T. A.		170	-0-	170 B	292	167	2	3	9	Y	3	3	0			1

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
VITAL ENERGY, INC. 100951
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

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

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8711	#	2099	-0-	-6612	-0-	191	1	1877	2	Y	28	22	1			31
							31	9									
02	7868	#	1683	-0-	-6185	-0-	172	1	1482	2	Y	26	33	1			24
							29	9									
03	4247	#	1515	-0-	-2732	-0-	176	1	1295	2	Y	40	35	1			29
							44	9									
04	6087	R	6087	-0-	-0-	-0-	319	1	5633	2	Y	123	72	1			80
							135	9									
05	13800		11519	-0-	-2281	-0-	396	1	10783	2	Y	173	98	1			155
							150	4	190	9							
*06	12018		10479	-0-	-1539	-0-	374	1	10010	2	Y	86	170	1			71
							95	9									

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAILHOUSE (FUSSELMAN) 45484 200 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
APACHE CORPORATION 027200
ED BOOKS 1 WELL #: 7 RRCID -> 293185 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10348 - 10360

*08	DELQ PR	971	-0-	971	971	971	3			Y	-0-			-0-
*09	1853 R	882	-0-	-971	-0-	882	3			Y	-0-			-0-
*10	992 #	852	-0-	-140	-0-	64	1	788	3	Y	-0-			-0-
*11	960 #	624	-0-	-336	-0-	52	1	572	3	Y	-0-			-0-
*12	992 #	17	-0-	-975	-0-	1	1	6	3	Y	8			8
						1	4	9	9					
*01	961 #	4	-0-	-957	-0-	1	1	1	3	Y	1	5	1	4
						1	4	1	9					
02	812 #	62	-0-	-750	-0-	5	1	55	3	Y	2	3	1	3
						2	9							
03	837 #	185	-0-	-652	-0-	179	3	6	9	Y	5	3	1	5
*04	570 #	220	-0-	-350	-0-	209	3	11	9	Y	10			15
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-	8	1	7
06	180 #	53	-0-	-127	-0-	52	3	1	9	Y	1	6	1	2

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
OVERTON MIH WELL #: 1 RRCID -> 291937 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824

01	0	117	-0-	117	474	117	2		Y	-0-		-0-
02	585 R	111	-0-	-474	-0-	111	2		Y	-0-		-0-
03	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	2		Y	-0-		-0-
04	150 #	106	-0-	-44	-0-	106	2		Y	-0-		-0-
05	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2		Y	-0-		-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2		Y	-0-		-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ENERGY ONRAMP LLC 100372
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
01	0		147	-0-	147	292	147	2			N	-0-					31
02	432	R	140	-0-	-292	-0-	140	2			N	-0-					31
03	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					31
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					31
05	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					31
06	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					31

MOSAIC TEXAS LLC 589983
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

01	1874	R	628	-0-	-1246	-0-	628	2			N	-0-					17
02	616	#	563	-0-	-53	-0-	563	2			N	-0-					17
03	651	#	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					17
04	630	#	398	-0-	-232	-0-	398	2			N	-0-					17
05	620	#	404	-0-	-216	-0-	404	2			N	-0-					17
06	600	#	NO RPT	-0-	-600	-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

01	0	3227	-0-	3227	9522	2800	3	427	9	Y	388	367	1						49
02	14872	2955	-0-	-11917	-0-	2584	3	371	9	Y	337	351	1						35
03	5848	3234	-0-	-2614	-0-	2807	3	427	9	Y	388	394	1						29
04	5394	2997	-0-	-2397	-0-	2602	3	395	9	Y	359	359	1						29
05	5774	3197	-0-	-2577	-0-	2803	3	394	9	Y	358	363	1						24
*06	5696	3148	-0-	-2548	-0-	2765	3	383	9	Y	348	361	1						11

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1844	2	91	9	Y	83	70	1			116
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1214	2	92	9	Y	84	69	1			131
03	1922	N	1400	-0-	-522	-0-	1328	2	72	9	Y	65	71	1			125
04	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1590	2	122	9	Y	111	135	1			101
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1557	2	106	9	Y	96	138	1			59
*06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1646	2	116	9	Y	105	68	1			96

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
01	3201		3201	-0-	-0-	-0-	2720	3	481	9	Y	437	413	1			40
02	2687		2687	-0-	-0-	-0-	2270	3	417	9	Y	379	395	1			24
03	3481		3481	-0-	-0-	-0-	3001	3	480	9	Y	436	443	1			17
04	2801		2801	-0-	-0-	-0-	2357	3	444	9	Y	404	404	1			17
05	2350		2350	-0-	-0-	-0-	1908	3	442	9	Y	402	408	1			11
06	2248		2248	-0-	-0-	-0-	1812	3	436	9	Y	396	407	1			-0-

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
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	922	2	22	9	Y	20	17	1			31
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	607	2	22	9	Y	20	17	1			34
03	930	N	682	-0-	-248	-0-	664	2	18	9	Y	16	17	1			33
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	795	2	31	9	Y	28	34	1			27
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	778	2	25	9	Y	23	34	1			16
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	823	2	29	9	Y	26	17	1			25

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCM WATER, LLC 758383
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2023 - WELL PLUGGED 2/6/2023

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		848	-0-	848	848	848	3			N	-0-					-0-
02	1586	N	738	-0-	-848	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	810	N	666	-0-	-144	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	119	-0-	-501	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	196	#	71	-0-	-125	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	217	#	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150	#	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3510	R	762	-0-	-2748	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	560	#	533	-0-	-27	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	620	#	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	885	R	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3509	R	762	-0-	-2747	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	560	#	534	-0-	-26	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	620	#	477	-0-	-143	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	884	R	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

01	0		158	-0-	158	322	158	3			N	-0-					-0-
02	483	R	161	-0-	-322	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

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-

DAUGHERTY, B. WELL #: 41 RRCID -> 293193 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 3268 PERF. N/A

01	0		138	-0-	138	335	138	2			N	-0-					-0-
02	441	R	106	-0-	-335	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	2			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

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

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

01	18228	#	16420	-0-	-1808	-0-	16293	3	127	9	Y	115	134	1						42
02	17635	R	17635	-0-	-0-	-0-	17486	3	149	9	Y	135	92	1						85
03	22065	R	22065	-0-	-0-	-0-	21990	3	75	9	Y	68	127	1						26
04	19337	R	19337	-0-	-0-	-0-	19153	3	184	9	Y	167	161	1						32
05	19592	#	18549	-0-	-1043	-0-	18458	3	91	9	Y	83	88	1						27
06	21360	#	18165	-0-	-3195	-0-	18068	3	97	9	Y	88	78	1						37

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

01	0		15943	-0-	15943	15943	15879	3	64	9	N	58	65	1			21
02	31994	R	16051	-0-	-15943	-0-	15976	3	75	9	N	68	46	1			43
03	19835	R	19835	-0-	-0-	-0-	19798	3	37	9	N	34	64	1			13
04	17250	#	15749	-0-	-1501	-0-	15702	3	47	9	N	43	40	1			16
05	17763	#	15495	-0-	-2268	-0-	15437	3	58	9	N	53	56	1			13
06	19200	#	15325	-0-	-3875	-0-	15277	3	48	9	N	44	39	1			18

LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475

01	0		3017	-0-	3017	6038	3017	3			N	-0-					-0-
02	9288	R	3250	-0-	-6038	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
03	4096	R	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
04	3652	R	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
05	3596	#	3216	-0-	-380	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
06	3960	#	3491	-0-	-469	-0-	3491	3			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

01	3233	R	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			Y	-0-					185
02	3478	R	3478	-0-	-0-	-0-	3475	3	3	9	Y	3	139	1			49
03	3603	R	3603	-0-	-0-	-0-	3601	3	2	9	Y	2					51
04	3763	R	3763	-0-	-0-	-0-	3761	3	2	9	Y	2	30	1			23
05	3558	R	3558	-0-	-0-	-0-	3556	3	2	9	Y	2					25
06	3652	R	3652	-0-	-0-	-0-	3651	3	1	9	Y	1	16	1			10

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

01	3255	#	3085	-0-	-170	-0-	3085	3			Y	-0-					37
02	3164	#	2081	-0-	-1083	-0-	2047	3	34	9	Y	31	50	1			18
03	3503	#	3086	-0-	-417	-0-	3058	3	28	9	Y	25					43
04	3390	#	3356	-0-	-34	-0-	3333	3	23	9	Y	21	36	1			28
05	3123	R	3123	-0-	-0-	-0-	3102	3	21	9	Y	19					47
06	2848	R	2848	-0-	-0-	-0-	2829	3	19	9	Y	17	39	1			25

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

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

KERMIT (FUSSELMAN) //CONT.// 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	651	N	76	-0-	-575	-0-	76	2			Y	-0-					108
02	476	N	3	-0-	-473	-0-	3	2			Y	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					108
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2022

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

01	0		1136	-0-	1136	1136	1136	3			Y	-0-					-0-
02	2097	N	961	-0-	-1136	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	N	954	-0-	-96	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	12878	3	89	9	Y	81					130
02	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10543	3	195	9	Y	177	224	1			83
03	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9230	3	151	9	Y	137	176	1			44
04	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	9705	3	370	9	Y	336	224	1			156
05	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12207	3	76	9	Y	69	155	1			70
*06	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9200	3	86	9	Y	78					148

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

01	0		2588	-0-	2588	2588	2588	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2165	-0-	-635	1953	2165	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2424	-0-	-676	1277	2424	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2486	-0-	-514	763	2486	3			Y	-0-					-0-
05	3189	X	2426	-0-	-763	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
06	2490	X	2190	-0-	-300	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
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
01	0		1032	-0-	1032	1032	1032	3			Y	-0-					-0-
02	2214	N	1182	-0-	-1032	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

01	92	N	29	-0-	-63	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

01	118	N	38	-0-	-80	-0-	38	3			Y	-0-					11
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					11
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	DLQ G-10		86	-0-	86	86	86	3			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

01	83	N	27	-0-	-56	-0-	27	3			Y	-0-					1
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					1
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

01	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					1
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					1
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					1

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	83	-0-	-175	-0-	83	3			Y	-0-					4
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					4
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ G-10		188	-0-	188	188	188	3			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	188					Y	NO RPT					4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

01	25	N	8	-0-	-17	-0-	8	3			Y	-0-					7
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					7
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

01	22	N	7	-0-	-15	-0-	7	3			Y	-0-					14
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					14
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					14
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					14

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

01	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	236	-0-	-291	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
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
01	4154	X	1149	-0-	-3005	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	1439	-0-	-2313	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	919	-0-	-1096	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
04	1950	X	1770	-0-	-180	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	923	-0-	-1092	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	399	-0-	-1027	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	1288	X	500	-0-	-788	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
03	713	X	319	-0-	-394	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	690	X	614	-0-	-76	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1053	-0-	1053	1053	1053	2			Y	-0-					-0-
02	2372	X	1319	-0-	-1053	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
03	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
04	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	962	-0-	-495	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) 49038 635 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY,-B- WELL #: 65 RRCID -> 292968 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
A&M OIL & GAS LLC 000696
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

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

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APV MCCAMEY LLC 028617
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEKE PRODUCTION LLC 100657
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 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
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	917	N	262	-0-	-655	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		-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-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	0	-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-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

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

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

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

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	614	N	572	-0-	-42	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	0	N	270	-0-	270	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

01	200	N	50	-0-	-150	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	0	N	50	-0-	50	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

01	0		79	-0-	79	161	79	3			N	-0-					-0-
02	241	N	80	-0-	-161	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

01	0		133	-0-	133	303	133	3			Y	-0-					-0-
02	466	N	163	-0-	-303	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		154	-0-	154	313	154	3			N	-0-					-0-
02	469	N	156	-0-	-313	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		110	-0-	110	224	110	3			N	-0-					-0-
02	336	N	112	-0-	-224	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					19
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					19
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					19
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					19
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					19
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					19

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		227	-0-	227	227	227	2			N	-0-					-0-
02	266	N	39	-0-	-227	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

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
01	0		-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-

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
01	0		-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-

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
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-

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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
01	0		-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-

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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0		-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-

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
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		38	-0-	38	170	38	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5	-0-	5	175	5	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		1	-0-	1	176	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					-0-
05	176	X	-0-	-0-	-176	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

01	0		-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-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

01	1178	X	409	-0-	-769	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	50	-0-	-1014	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	7	-0-	-1171	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	390	N	37	-0-	-353	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		129	-0-	129	577	129	2			N	-0-					-0-
02	593	N	16	-0-	-577	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
01	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

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

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

01	0		83	-0-	83	373	83	2			N	-0-					-0-
02	383	N	10	-0-	-373	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

01	0		61	-0-	61	272	61	2			N	-0-					-0-
02	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

01	0		-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

01	0		-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-

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
01	0		98	-0-	98	441	98	2			N	-0-					-0-
02	453	N	12	-0-	-441	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
01	0		-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		136	-0-	136	682	136	2			N	-0-					-0-
02	699	N	17	-0-	-682	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

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
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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
01	0		72	-0-	72	383	72	3			N	-0-					-0-
02	435	N	52	-0-	-383	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9	-0-	9	49	9	3			N	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		222	-0-	222	713	222	2			N	-0-					-0-
02	888	N	175	-0-	-713	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	39	-0-	39	61	39	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	43	-0-	43	104	43	2			Y	-0-					-0-
06	134	X	30	-0-	-104	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		937	-0-	937	3198	937	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	757	-0-	-2043	1155	757	2			N	-0-					-0-
03	1889	N	734	-0-	-1155	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25	-0-	25	40	25	2			N	-0-					-0-
02	46	N	6	-0-	-40	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
02	79	N	59	-0-	-20	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

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

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2023 - WELL PLUGGED 3/29/2023

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-					187
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	1			N	-0-					187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					187
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	0		55	-0-	55	106	55	3			Y	-0-					-0-
02	257	R	151	-0-	-106	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
04	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

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-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

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-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BASH WELL #: 14 RRCID -> 288146 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3013 - 3517

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	5394					N	NO RPT					57
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	5394					N	NO RPT					57
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5394																		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	5394					N	NO RPT					57
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	5394					N	NO RPT					57
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	5394					N	NO RPT					57
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	5394					N	NO RPT					57

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47085 12/16/2022

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

01	0	4254	-0-	4254	B	58723	1945	3	2309	9	N	2099	1973	1				168
02	1680	2921	-0-	1241	B	59964	1219	3	1702	9	N	1547	1607	1				108
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 59964																		
03	1860	3487	-0-	1627	B	61591	1516	3	1971	9	N	1792	1746	1				154
04	1800	3471	-0-	1671	B	63262	1427	3	2044	9	N	1858	1914	1				98
05	1860	3900	-0-	2040	B	65302	1525	3	2375	9	N	2159	1944	1				313
06	1800	3463	-0-	1663	B	66965	1251	3	2212	9	N	2011	2249	1				75

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		871	-0-	871	B	1559	804	3	67	9	N	61	48	1			46
02	2211	N	652	-0-	-1559	B	-0-	586	3	66	9	N	60	64	1			42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	499	-0-	-59	B	-0-	449	3	50	9	N	45	69	1			18
04	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	603	3	45	9	N	41	42	1			17
05	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	660	3	43	9	N	39	38	1			18
06	480	N	304	-0-	-176	B	-0-	263	3	41	9	N	37	35	1			20

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2321	-0-	2321	B	2321	1905	3	416	9	N	378	270	1			271
02	2800	N	1763	-0-	-1037	B	1284	1370	3	393	9	N	357	385	1			243
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1284																		
03	2680	N	1396	-0-	-1284	B	-0-	927	3	469	9	N	426	501	1			168
04	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1079	3	487	9	N	443	436	1			175
05	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1141	3	447	9	N	406	395	1			186
06	1230	N	1175	-0-	-55	B	-0-	726	3	449	9	N	408	376	1			218

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	15	-0-	-171	B	-0-	15	2			N	-0-					116
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-					N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-	92	1			24
04	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	24	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		298	-0-	298 B	580	298	3			N	-0-					-0-
02	778	N	198	-0-	-580 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	156	-0-	-123 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	300	N	159	-0-	-141 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-

FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	792	-0-	792 B	3119	792	2			N	-0-					-0-
02	3806	N	687	-0-	-3119 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	511	-0-	-47 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		775	-0-	775 B	3146	775	3			N	-0-					157
02	3814	N	668	-0-	-3146 B	-0-	668	3			N	-0-					157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	731	-0-	-44 B	-0-	731	3			N	-0-					157
04	750	N	692	-0-	-58 B	-0-	692	3			N	-0-					157
05	744	N	720	-0-	-24 B	-0-	720	3			N	-0-					157
06	720	N	695	-0-	-25 B	-0-	695	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
01	0		4051	-0-	4051 B	17036	4051	3			N	-0-					-0-
02	7000	N	3364	-0-	-3636 B	13400	3364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13400																	
03	7750	N	4139	-0-	-3611 B	9789	4139	3			N	-0-					-0-
04	7500	N	4017	-0-	-3483 B	6306	4017	3			N	-0-					-0-
05	7750	N	4766	-0-	-2984 B	3322	4766	3			N	-0-					-0-
06	6926	N	3604	-0-	-3322 B	-0-	3604	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0		-0-	-0-	-0-	B	945					N	-0-					-0-
02	945	N	-0-	-0-	-945	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688

01	0		5264	-0-	5264	B	18433	5264	3			N	-0-					-0-
02	8344	N	3889	-0-	-4455	B	13978	3889	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13978																		
03	9238	N	9273	-0-	35	B	14013	9273	3			N	-0-					-0-
04	8940	N	7640	-0-	-1300	B	12713	7640	3			N	-0-					-0-
05	9114	N	2650	-0-	-6464	B	6249	2650	3			N	-0-					-0-
06	8820		5780	-0-	-3040	B	3209	5780	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

01	0		3482	-0-	3482	B	14401	3482	3			N	-0-					-0-
02	7000	N	2878	-0-	-4122	B	10279	2878	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10279																		
03	7750	N	3300	-0-	-4450	B	5829	3300	3			N	-0-					-0-
04	7500	N	3105	-0-	-4395	B	1434	3105	3			N	-0-					-0-
05	5096	N	3662	-0-	-1434	B	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2851	-0-	-59	B	-0-	2851	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
01	0		232	-0-	232 B	1365	232	3			N	-0-					-0-
02	1763	N	398	-0-	-1365 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	207	-0-	-103 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	434	N	35	-0-	-399 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0		3747	-0-	3747 B	15366	3747	3			N	-0-					-0-
02	7000	N	3302	-0-	-3698 B	11668	3302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11668																	
03	7750	N	3601	-0-	-4149 B	7519	3601	3			N	-0-					-0-
04	7500	N	3344	-0-	-4156 B	3363	3344	3			N	-0-					-0-
05	7155	N	3792	-0-	-3363 B	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
06	3587	N	3587	-0-	-0- B	-0-	3587	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06 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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		155	-0-	155 B	705	155	3			Y	-0-					56
02	817	N	112	-0-	-705 B	-0-	112	3			Y	-0-					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	125	-0-	-123 B	-0-	125	3			Y	-0-					56
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			Y	-0-					56
05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			Y	-0-					56
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

01	0		977	-0-	977 B	3003	977	3			Y	-0-					63
02	3807	N	804	-0-	-3003 B	-0-	804	3			Y	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	865	-0-	-3 B	-0-	865	3			Y	-0-					63
04	840	N	824	-0-	-16 B	-0-	824	3			Y	-0-					63
05	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			Y	-0-					63
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0		6359	-0-	6359	B	36635	6359	3			Y	-0-					-0-
02	7112		5543	-0-	-1569	B	35066	5543	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 35066																		
03	7874	N	6053	-0-	-1821	B	33245	6053	3			Y	-0-					-0-
04	7620	N	5891	-0-	-1729	B	31516	5891	3			Y	-0-					-0-
05	7750	N	6497	-0-	-1253	B	30263	6497	3			Y	-0-					-0-
06	7500	N	5647	-0-	-1853	B	28410	5647	3			Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ETAL WELL #: 5 RRCID -> 290499 COMPL. DATE 04/17/1947 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8348 - 8562

01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 117280																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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

01	0		11227	-0-	11227	B	340455	11227	3			N	-0-					-0-
02	4928		9069	-0-	4141	B	344596	9069	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 344596																		
03	5456		7069	-0-	1613	B	346209	7069	3			N	-0-					-0-
04	5280		8296	-0-	3016	B	349225	8296	3			N	-0-					-0-
05	5456		9248	-0-	3792	B	353017	9248	3			N	-0-					-0-
06	5280		8264	-0-	2984	B	356001	8264	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

01	0		2417	-0-	2417	B	118281	2417	3			N	-0-					-0-
02	4928		1994	-0-	-2934	B	115347	1994	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 115347																		
03	5456		1620	-0-	-3836	B	111511	1620	3			N	-0-					-0-
04	5280		1985	-0-	-3295	B	108216	1985	3			N	-0-					-0-
05	5456		1880	-0-	-3576	B	104640	1880	3			N	-0-					-0-
*06	5280		1596	-0-	-3684	B	100956	1596	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9589	-0-	9589 B	446337	9589	3			N	-0-					-0-
02	5012		6633	-0-	1621 B	447958	6633	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 447958																	
03	5549		4626	-0-	-923 B	447035	4626	3			N	-0-					-0-
04	5370		4914	-0-	-456 B	446579	4914	3			N	-0-					-0-
05	5549		8557	-0-	3008 B	449587	8557	3			N	-0-					-0-
06	5370		5275	-0-	-95 B	449492	5275	3			N	-0-					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2704	-0-	2704 B	3941	2704	3			N	-0-					-0-
02	4928		2396	-0-	-2532 B	1409	2396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1409																	
03	3523	R	2114	-0-	-1409 B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
04	2760	#	2666	-0-	-94 B	-94	2666	3			N	-0-					-0-
05	2821	#	2698	-0-	-123 B	-217	2698	3			N	-0-					-0-
06	2610	#	2594	-0-	-16 B	-233	2594	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	166	-0-	-547 B	-2129	166	3			Y	-0-					-0-
02	700	#	111	-0-	-589 B	-2718	111	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2298 CANCELLED UNDERAGE -> -420																	
03	775	#	77	-0-	-698 B	-2996	77	3			Y	-0-					-0-
04	750	#	130	-0-	-620 B	-3616	130	3			Y	-0-					-0-
05	744	#	130	-0-	-614 B	-4230	130	3			Y	-0-					-0-
06	630	#	139	-0-	-491 B	-4721	139	3			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	R	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	115	R	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	115	R	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	240	#	123	-0-	-117 B	-117	123	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	#	-0-	-0-	-3	B	-966					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-966					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -611 CANCELLED UNDERAGE -> -355																		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-611					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-611					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-611					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-611					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
01	992	#	719	-0-	-273	B	-2820	719	3			N	-0-					-0-
02	896	#	483	-0-	-413	B	-3233	483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1583 CANCELLED UNDERAGE -> -1650																		
03	992	#	332	-0-	-660	B	-2243	332	3			N	-0-					-0-
04	960	#	562	-0-	-398	B	-2641	562	3			N	-0-					-0-
05	992	#	562	-0-	-430	B	-3071	562	3			N	-0-					-0-
06	960	#	601	-0-	-359	B	-3430	601	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
01	403	#	92	-0-	-311	B	-2556	92	3			N	-0-					-0-
02	392	#	62	-0-	-330	B	-2886	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1961 CANCELLED UNDERAGE -> -925																		
03	434	#	43	-0-	-391	B	-2352	43	3			N	-0-					-0-
04	420	#	72	-0-	-348	B	-2700	72	3			N	-0-					-0-
05	403	#	72	-0-	-331	B	-3031	72	3			N	-0-					-0-
06	360	#	77	-0-	-283	B	-3314	77	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2986	R	2986	-0-	-0-	B	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
02	2004	R	2004	-0-	-0-	B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1378	R	1378	-0-	-0-	B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
04	2335	R	2335	-0-	-0-	B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	2333	R	2333	-0-	-0-	B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
*06	2496	R	2496	-0-	-0-	B	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	55	-0-	-69	B	-548	55	3			N	-0-					-0-
02	112	#	37	-0-	-75	B	-623	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -400 CANCELLED UNDERAGE -> -223																		
03	124	#	26	-0-	-98	B	-498	26	3			N	-0-					-0-
04	120	#	43	-0-	-77	B	-575	43	3			N	-0-					-0-
05	124	#	43	-0-	-81	B	-656	43	3			N	-0-					-0-
06	120	#	46	-0-	-74	B	-730	46	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1741	-0-	1741	B	4704	1741	3			Y	-0-					-0-
02	4928		1691	-0-	-3237	B	1467	1691	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1467																		
03	2979	R	1512	-0-	-1467	B	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
04	1549	R	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
05	1612	#	1323	-0-	-289	B	-289	1323	3			Y	-0-					-0-
06	1560	#	544	-0-	-1016	B	-1305	544	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3936	-0-	3936	B	10853	3936	3			Y	-0-					-0-
02	4928		3236	-0-	-1692	B	9161	3236	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9161																		
03	5456		3217	-0-	-2239	B	6922	3217	3			Y	-0-					-0-
04	5280		3899	-0-	-1381	B	5541	3899	3			Y	-0-					-0-
05	5456		3949	-0-	-1507	B	4034	3949	3			Y	-0-					-0-
06	5280		3870	-0-	-1410	B	2624	3870	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1705	-0-	1705	B	6239	1705	3			Y	-0-					-0-
02	4928		1476	-0-	-3452	B	2787	1476	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2787																		
03	4494	R	1707	-0-	-2787	B	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
04	1980	#	1602	-0-	-378	B	-378	1602	3			Y	-0-					-0-
05	1891	#	1771	-0-	-120	B	-498	1771	3			Y	-0-					-0-
06	1650	#	678	-0-	-972	B	-1470	678	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

01	T. A.		3236	-0-	3236	B	13109	3236	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2709	-0-	2709	B	15818	2709	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15818																		
03	T. A.		3122	-0-	3122	B	18940	3122	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		4034	-0-	4034	B	22974	4034	3			Y	-0-					-0-
05	5456		4393	-0-	-1063	B	21911	4393	3			Y	-0-					-0-
06	5280		4170	-0-	-1110	B	20801	4170	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

01	T. A.		1073	-0-	1073	B	611	1073	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		870	-0-	870	B	1481	870	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1481																		
03	T. A.		1009	-0-	1009	B	2490	1009	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1345	-0-	1345	B	3835	1345	3			Y	-0-					-0-
05	5299	R	1464	-0-	-3835	B	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
06	1390	R	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

01	0		11	-0-	11	B	-983	11	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	15	-0-	-237	B	-1220	15	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -587 CANCELLED UNDERAGE -> -633																		
03	124	#	68	-0-	-56	B	-643	68	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	77	-0-	47	B	-596	77	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	45	-0-	14	B	-582	45	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	48	-0-	-12	B	-594	48	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

*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-
11	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		319	-0-	319	B	695	319	3			Y	-0-					-0-
02	1007	R	312	-0-	-695	B	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	#	313	-0-	-28	B	-28	313	3			Y	-0-					-0-
04	367	R	395	-0-	28	B	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
05	431	R	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
06	409	R	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

01	T. A.		1543	-0-	1543	B	6210	1543	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1279	-0-	1279	B	7489	1279	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7489																		
03	T. A.		1488	-0-	1488	B	8977	1488	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1938	-0-	1938	B	10915	1938	3			Y	-0-					-0-
05	5549		2111	-0-	-3438	B	7477	2111	3			Y	-0-					-0-
06	5370		2101	-0-	-3269	B	4208	2101	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

01	0		1291	-0-	1291	B	5	1291	3			Y	-0-					-0-
02	1316	#	1174	-0-	-142	B	-137	1174	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -137																		
03	1333	#	1267	-0-	-66	B	-203	1267	3			Y	-0-					-0-
04	1418	R	1621	-0-	203	B	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
05	1766	R	1766	-0-	-0-	B	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
06	1676	R	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

01	0		553	-0-	553	B	-1460	553	3			Y	-0-					-0-
02	924	#	523	-0-	-401	B	-1861	523	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1647 CANCELLED UNDERAGE -> -214																		
03	806	#	530	-0-	-276	B	-1923	530	3			Y	-0-					-0-
04	540	#	672	-0-	132	B	-1791	672	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	732	-0-	205	B	-1586	732	3			Y	-0-					-0-
06	510	#	695	-0-	185	B	-1401	695	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

01	0		22	-0-	22	B	-353	22	3			Y	-0-					-0-
02	392	#	17	-0-	-375	B	-728	17	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -721 CANCELLED UNDERAGE -> -7																		
03	310	#	32	-0-	-278	B	-999	32	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	5	-0-	-235	B	-1234	5	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	4	-0-	-58	B	-1292	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	4	-0-	-26	B	-1318	4	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		411	-0-	411 B	855	313	3	98	9	Y	89	187	1			110
02	937	R	82	-0-	-855 B	-0-	64	3	18	9	Y	16					126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	#	111	-0-	-447 B	-447	98	3	13	9	Y	12					138
04	540	#	-0-	-0-	-540 B	-987					Y	-0-					138
05	403	#	-0-	-0-	-403 B	-1390					Y	-0-					138
06	390	#	-0-	-0-	-390 B	-1780					Y	-0-					138

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0		-0-	-0-	-0- B	-32					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-32					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -32																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

01	14B DENY	5	-0-	5	B	5	5	3			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	5					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5																	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	5					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	5					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	5					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	5					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

01	0	-0-	-0-	-0-	B	22					Y	-0-					301
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	22					Y	-0-					301
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 22																	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	22					Y	-0-					301
04	30 #	-0-	-0-	-30	B	-8					Y	-0-					301
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8					Y	-0-					301
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8					Y	-0-					301

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		788	-0-	788 B	-5821	788	3			N	-0-					-0-
02	728	#	843	-0-	115 B	-5706	843	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5706																	
03	870	R	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	953	R	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	1077	R	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	1022	R	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		96	-0-	96	376	96	3			N	-0-					-0-
02	458	N	82	-0-	-376	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2023 - WELL PLUGGED 04/06/23

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			-0-
03	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	2	1	6	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	DLQ	G-10	4	-0-	4	16	1	1	2	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05		16 N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BCP RESOURCES, LLC 040206
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	310	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	310	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	310	1	1719	2	N	-0-					-0-
05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	310	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	310	1	2751	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	310	1	784	2	N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	310	1	1249	2	N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	310	1	1129	2	N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	310	1	1043	2	N	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	310	1	1806	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

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-

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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

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-

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

01	1175	N	563	-0-	-612	-0-	477	3	86	9	N	78					187
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	357	3	61	9	N	55	151	1			91
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	466	3	133	9	N	121					212
04	0	N	527	-0-	527	-0-	442	3	85	9	N	77	165	1			124
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	451	3	90	9	N	82					206
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					206

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
01	403	#	402	-0-	-1	-0-	392	2	10	9	Y	9					42
02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	278	2	11	9	Y	10					52
03	465	#	109	-0-	-356	-0-	100	2	9	9	Y	8					60
04	450	#	183	-0-	-267	-0-	183	2			Y	-0-					60
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					60
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					60

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
01	992	#	866	-0-	-126	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
02	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
03	961	#	730	-0-	-231	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
04	930	#	864	-0-	-66	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
06	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	R	703	-0-	-0-	-0-	691	2	12	9	Y	11					111
02	628	R	628	-0-	-0-	-0-	619	2	9	9	Y	8					119
03	877	R	877	-0-	-0-	-0-	868	2	9	9	Y	8					127
04	872	R	872	-0-	-0-	-0-	860	2	12	9	Y	11					138
05	979	R	979	-0-	-0-	-0-	967	2	12	9	Y	11					149
06	882	R	882	-0-	-0-	-0-	871	2	11	9	Y	10					159

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2703	R	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
02	2179	R	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
03	2759	#	2527	-0-	-232	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
04	2670	#	2637	-0-	-33	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
05	2718	R	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
06	2610	#	2609	-0-	-1	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 58181 06/07/2022

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

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

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

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

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2022 - WELL PLUGGED 8/12/2022

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

01	4867	X	4029	-0-	-838	-0-	4029	3			N	-0-					164
*02	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	3			N	-0-					164
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	3			N	-0-					164
04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					164
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5176	3	6	9	N	5					169
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4744	3	25	9	N	23	171	1			21

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

01	7223	X	6153	-0-	-1070	-0-	6153	3			N	-0-					149
02	7168	X	6528	-0-	-640	-0-	6528	3			N	-0-					149
03	7936	X	7057	-0-	-879	-0-	7057	3			N	-0-					149
04	7680	X	6582	-0-	-1098	-0-	6582	3			N	-0-					149
05	7223	X	6625	-0-	-598	-0-	6625	3			N	-0-					149
06	6990	X	6196	-0-	-794	-0-	6196	3			N	-0-					149

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					10
02	3024	X	2633	-0-	-391	-0-	2633	3			N	-0-					10
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					10
04	3510	X	2672	-0-	-838	-0-	2672	3			N	-0-					10
05	3627	X	2707	-0-	-920	-0-	2707	3			N	-0-					10
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					10

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4165	-0-	4165	4165	450	1	3715	2	N	-0-					-0-
02	7814	X	3649	-0-	-4165	-0-	360	1	3289	2	N	-0-					-0-
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	930	1	3568	2	N	-0-					-0-
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	900	1	3369	2	N	-0-					-0-
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	930	1	3439	2	N	-0-					-0-
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	870	1	3430	2	N	-0-					-0-

ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3892	-0-	3892	7796	3892	2			N	-0-					-0-
02	11306	X	3510	-0-	-7796	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

01	0		500	-0-	500	1120	500	1			N	-0-					-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

01	0		1541	-0-	1541	3022	1541	2			N	-0-					90
02	2800	N	1390	-0-	-1410	1612	1390	2			N	-0-					90
03	3100	N	1503	-0-	-1597	15	1503	2			N	-0-					90
04	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	2			N	-0-					90
05	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			N	-0-					90
06	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	1226	2			N	-0-					90

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

01	28427	X	2567	-0-	-25860	-0-	2567	2			N	-0-					253
02	59015	X	59015	-0-	-0-	-0-	58972	2	43	9	N	39					292
03	54101	X	54101	-0-	-0-	-0-	54101	2			N	-0-					292
04	11640	X	4005	-0-	-7635	-0-	4005	2			N	-0-					292
05	68519	X	68519	-0-	-0-	-0-	68519	2			N	-0-					292
06	60583	X	60583	-0-	-0-	-0-	60583	2			N	-0-					292

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

01	16709	X	1301	-0-	-15408	-0-	1301	2			N	-0-					242
02	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17194	2	15	9	N	14					256
03	13330	X	12291	-0-	-1039	-0-	12283	2	8	9	N	7	7	8			256
04	4290	X	1687	-0-	-2603	-0-	1687	2			N	-0-					256
05	19152	X	19152	-0-	-0-	-0-	19152	2			N	-0-					256
06	16170	X	16079	-0-	-91	-0-	16079	2			N	-0-					256

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

01	8184	X	7975	-0-	-209	-0-	7962	2	13	9	N	12					200
02	7392	X	7213	-0-	-179	-0-	7207	2	6	9	N	5					205
03	8060	X	7868	-0-	-192	-0-	7868	2			N	-0-					205
04	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					205
05	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					205
06	7740	X	7393	-0-	-347	-0-	7393	2			N	-0-					205

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					111
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2603	2	7	9	N	6					117
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					117
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					117
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					117
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					117

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22683	-0-	22683	87768	22683	3			N	-0-					64
02	99071	X	11303	-0-	-87768	-0-	11297	3	6	9	N	5	5	8			64
03	21049	X	20455	-0-	-594	-0-	20449	3	6	9	N	5	5	8			64
04	20370	X	18541	-0-	-1829	-0-	18541	3			N	-0-					64
05	21049	X	16099	-0-	-4950	-0-	16099	3			N	-0-					64
06	20370	X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					N	NO RPT					64

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		34357	-0-	34357	129427	780	1	33576	2	N	1					80
							1	9									
02	160183	X	30756	-0-	-129427	-0-	420	1	30336	2	N	-0-					80
03	35232	X	35232	-0-	-0-	-0-	900	1	34332	2	N	-0-					80
04	33230	X	33230	-0-	-0-	-0-	33230	2			N	-0-					80
05	33374	X	33374	-0-	-0-	-0-	33374	2			N	-0-					80
06	33720	X	33720	-0-	-0-	-0-	510	1	33210	2	N	-0-					80

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4649	-0-	4649	19666	182	1	4467	2	N	-0-					-0-
02	23673	X	4007	-0-	-19666	-0-	84	1	3923	2	N	-0-					-0-
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	217	1	4341	2	N	-0-					-0-
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	210	1	4216	2	N	-0-					-0-
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	217	1	4323	2	N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	154	1	4296	2	N	-0-					-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

01	0		16513	-0-	16513	55877	480	1	16033	2	N	-0-					169
02	79071	X	23194	-0-	-55877	-0-	420	1	22774	2	N	-0-					169
03	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	930	1	13067	2	N	9					178
							10	9									
04	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	900	1	22772	2	N	16					194
							18	9									
05	25667	X	25667	-0-	-0-	-0-	930	1	24698	2	N	35	182	1			47
							39	9									
06	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	900	1	9050	2	N	17					64
							19	9									

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

01	0		8026	-0-	8026	8026	810	1	7213	2	N	3					185
							3	9									
02	17597	X	9571	-0-	-8026	-0-	390	1	9147	2	N	31					216
							34	9									
03	10416	X	8436	-0-	-1980	-0-	930	1	7485	2	N	19					235
							21	9									
04	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	870	1	8471	2	N	10					245
							11	9									
05	10416	X	4709	-0-	-5707	-0-	405	1	4304	2	N	-0-	162	1			83
06	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	870	1	9834	2	N	4					87
							4	9									

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		-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-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

01	0		7525	-0-	7525	28071	480	1	7045	2	N	-0-					-0-
02	34999	X	6928	-0-	-28071	-0-	600	1	6328	2	N	-0-					-0-
03	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	930	1	6997	2	N	-0-					-0-
04	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	900	1	6779	2	N	-0-					-0-
05	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	930	1	7055	2	N	-0-					-0-
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	870	1	5973	2	N	-0-					-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2436	-0-	2436	10073	2436	2			N	-0-					136
02	2800	N	2113	-0-	-687	9386	2113	2			N	-0-					136
03	3100	N	2468	-0-	-632	8754	2468	2			N	-0-					136
04	3000	N	2353	-0-	-647	8107	2353	2			N	-0-					136
05	3100	N	2350	-0-	-750	7357	2350	2			N	-0-					136
06	3000	N	2287	-0-	-713	6644	2287	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
01	0		18	-0-	18	96	18	3			N	-0-					65
02	106	N	10	-0-	-96	-0-	10	3			N	-0-					65
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					66
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	3	11	9	N	10					76
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	31	3	9	9	N	8					84

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-					-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-					-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-					-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

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

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-

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

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

01	2294	15935	-0-	13641	78852	15935	2				N	-0-					-0-
02	21885	14860	-0-	-7025	71827	14860	2				N	-0-					-0-
03	21885	16697	-0-	-5188	66639	16697	2				N	-0-					-0-
04	106500	15178	-0-	-91322	-0-	15178	2				N	-0-					-0-
05	0	15742	-0-	15742	15742	15742	2				N	-0-					-0-
*06	29823	14081	-0-	-15742	-0-	14081	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2798	-0-	2798	8394	2791	3	7	9	N	6					209
02	11007	X	2613	-0-	-8394	-0-	2604	3	9	9	N	8					217
03	3317	X	3285	-0-	-32	-0-	3273	3	12	9	N	11					228
04	3210	X	1860	-0-	-1350	-0-	1851	3	9	9	N	8					236
05	2883	X	1470	-0-	-1413	-0-	1463	3	7	9	N	6					242
06	3180	X	2143	-0-	-1037	-0-	2134	3	9	9	N	8					250

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	14					N	-0-					100
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					100
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2444	3	22	9	N	20					165
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1501	3	268	9	N	244	367	1			42
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1601	3	194	9	N	176	185	1			33
04	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2724	3	204	9	N	185	188	1			30
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	1984	3	206	9	N	187	190	1			27
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2040	3	164	9	N	149					176

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889
S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES 401740
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		757	-0-	757	6834	648	2	7	4	Y	93	92	1			14
							102	9									
02	7485	R	651	-0-	-6834	-0-	522	2	37	4	Y	84	76	1			22
							92	9									
03	725	R	725	-0-	-0-	-0-	616	2	9	4	Y	91	88	1			25
							100	9									
04	782	R	782	-0-	-0-	-0-	621	2	63	4	Y	89	99	1			15
							98	9									
05	DLQ G-10		817	-0-	817	817	641	2	76	4	Y	91	86	1			20
							100	9									
06	DLQ G-10		828	-0-	828	1645	473	2	258	4	Y	88	96	1			12
							97	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		9876	-0-	9876	70396	9876	2			N	-0-					-0-
02	104345	X	33949	-0-	-70396	-0-	33949	2			N	-0-					-0-
03	30137	X	30137	-0-	-0-	-0-	30137	2			N	-0-					-0-
04	27480	X	27480	-0-	-0-	-0-	27480	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	27288	-0-	-1263	-0-	27288	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	25714	-0-	-1916	-0-	25714	2			N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1167	-0-	-600	-0-	1166	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	588	N	5	-0-	-583	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	9	-0-	-2006	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					236
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					238
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					240
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					241
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					242
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

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

01	0		385	-0-	385	1737	385	2			Y	-0-					-0-
02	2039	N	302	-0-	-1737	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	221	-0-	-169	-0-	221	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

01	0		711	-0-	711	4403	711	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1255	-0-	-1545	2858	1255	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	850	-0-	-2250	608	850	2			Y	-0-					-0-
04	1399	N	791	-0-	-608	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	531	-0-	-279	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

01	0		537	-0-	537	2040	537	2			Y	-0-					-0-
02	2506	N	466	-0-	-2040	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	272	-0-	-208	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 308 RRCID -> 293877 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3640 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

01	0		732	-0-	732	732	389	3	343	9	N	312	339	1			197
02	1215	N	483	-0-	-732	-0-	79	3	404	9	N	367	375	1			189
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	997	3	448	9	N	407	371	1			225
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	621	3	336	9	N	305	375	1			155
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	509	3	161	9	N	146	187	1			114
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	399	3	255	9	N	232	186	1			160

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

01	3286	X	1049	-0-	-2237	-0-	90	1	959	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	779	-0-	-1965	-0-	90	1	689	3	N	-0-					-0-
03	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	90	1	1073	3	N	-0-					-0-
04	450	X	299	-0-	-151	-0-	90	1	209	3	N	-0-					-0-
05	1054	X	672	-0-	-382	-0-	90	1	582	3	N	-0-					-0-
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	90	1	2097	3	N	-0-					-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 15237

01	573	N	262	-0-	-311	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2635 #	241	-0-	-2394	-0-	241	3			N	-0-					50
02	1540 #	181	-0-	-1359	-0-	181	3			N	-0-					50
03	1449 R	1449	-0-	-0-	-0-	1428	3	21	9	N	19					69
04	11088	7344	-0-	-3744	-0-	7204	3	140	9	N	127					196
05	3982	3851	-0-	-131	-0-	3795	3	56	9	N	51	181	1			66
06	1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	1589	3	24	9	N	22					88

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

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-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

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-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYNE SWD, LLC 491460
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					80
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

01	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	16547	3			N	-0-					195
02	11256	X	163	-0-	-11093	-0-	163	3			N	-0-					195
03	36224	X	36224	-0-	-0-	-0-	36224	3			N	-0-					195
04	22818	X	22818	-0-	-0-	-0-	22818	3			N	-0-					195
*05	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	3			N	-0-					195
06	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT					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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RRIG EXPLORATION, LLC 732177
EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

01	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	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

01	0		877	-0-	877	11276	1	2	791	3	Y	64	63	0			3
							15	4	70	9							
02	11276	X	-0-	-0-	-11276	-0-					Y	1	4	0			-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			1
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	12	1	15	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	10	-0-	-14	-0-	5	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2023

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10	197	-0-	197	2635	121	3	2	4	Y	67	66	0				3
						74	9										
02	2700	N	772	-0-	-1928	707	1	2	678	3	Y	76	66	0			13
						9	4		84	9							
03	1535	N	828	-0-	-707	-0-	759	3	1	4	Y	62	34	0			41
						68	9										
04	3000	N	3201	-0-	201	201	222	1	2918	3	Y	55	69	0			27
						61	9										
05	2612	N	2411	-0-	-201	-0-	994	1	1294	3	Y	50	74	0			3
						68	4		55	9							
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	470	1	1226	3	Y	36	37	0			2
						54	4		40	9							

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

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

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

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

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	856					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	866	10	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		154	-0-	154	1020	154	3			Y	-0-					-0-
04		1020	N -0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		401	N 401	-0-	-0-	-0-	398	4	3	9	Y	3	2	1			1

ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC 253105
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

01		0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		474	R 474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02		448	# 425	-0-	-23	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03		496	# 464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04		480	# 435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05		465	# 431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06		450	# 380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

01	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					26
02	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					26
03	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					26
04	870	#	818	-0-	-52	-0-	818	2			N	-0-					26
05	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					26
06	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					26

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

01	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	907	R	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	932	R	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	897	R	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

01	14B2	EXT	268	-0-	268	268	268	3			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	183	-0-	183	451	183	3			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	268	-0-	268	719	268	3			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	260	-0-	260	979	260	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	5	-0-	5	984	5	3			Y	-0-					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	984					Y	NO RPT					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		182	-0-	182	182	182	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		269	-0-	269	451	269	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		260	-0-	260	711	260	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		5	-0-	5	716	5	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

01		0	940	-0-	940	3821	940	2			N	-0-					-0-
02	4683	R	862	-0-	-3821	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1331	R	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		128	-0-	128	506	128	2			Y	-0-					-0-
02	639	R	133	-0-	-506	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		109	-0-	109	432	109	2			Y	-0-					-0-
02	450	R	18	-0-	-432	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	19	-0-	-105	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	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
01	577	N	232	-0-	-345	-0-	232	2			N	-0-					73
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	2			N	-0-					73
03	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					73
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					73
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					73
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1369	-0-	-3	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		126	-0-	126	358	117	2	9	9	Y	8	7	1			1
02	T. A.		490	-0-	490	848	479	2	3	4	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	T. A.		533	-0-	533	1381	523	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	T. A.		137	-0-	137	1518	127	2	1	4	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1589	X	71	-0-	-1518	-0-	62	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	54	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
01	0		232	-0-	232	3426	182	2	50	9	Y	45	48	1			4
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	626					Y	-0-	4	1			-0-
03	1140	N	514	-0-	-626	-0-	379	2	135	9	Y	123	110	1			13
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	606	2	5	4	Y	148	148	1			13
							163	9									
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	587	2	154	9	Y	140	138	1			15
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	321	2	83	9	Y	75	84	1			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

01	0		385	-0-	385	B	1494	385	3			N	-0-				-0-
02	1805	N	311	-0-	-1494	B	-0-	311	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	358	-0-	-14	B	-0-	358	3			N	-0-				-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-				-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-				-0-
06	360	N	326	-0-	-34	B	-0-	326	3			N	-0-				-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

01	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	96	1	922	3	N	-0-				189
02	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	96	1	655	3	N	-0-				189
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	803	-0-	-3	B	-0-	96	1	707	3	N	-0-				189
04	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	96	1	774	3	N	-0-				189
05	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	96	1	790	3	N	-0-				189
06	780	N	708	-0-	-72	B	-0-	96	1	612	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2023																	

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

01	T. A.		828	-0-	828		2375	828	2			N	-0-				-0-
02	T. A.		635	-0-	635		3010	635	2			N	-0-				-0-
03	T. A.		602	-0-	602		3612	602	2			N	-0-				-0-
04	T. A.		853	-0-	853		4465	853	2			N	-0-				-0-
05	5239	R	774	-0-	-4465		-0-	774	2			N	-0-				-0-
06	810	#	498	-0-	-312		-0-	498	2			N	-0-				-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

01	0		1795	-0-	1795		1795	1795	2			N	-0-				-0-
02	2800	N	1598	-0-	-1202		593	1598	2			N	-0-				-0-
03	2336	N	1743	-0-	-593		-0-	1743	2			N	-0-				-0-
04	1740	N	1343	-0-	-397		-0-	1343	2			N	-0-				-0-
*05	1767	N	1182	-0-	-585		-0-	1181	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	1680	N	1678	-0-	-2		-0-	1678	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2023

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WHEELER ENERGY, LLC 914192
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

01	1333	X	464	-0-	-869	-0-	155	1	309	2	N	-0-					-0-
02	812	N	288	-0-	-524	-0-	140	1	148	2	N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	155	1	428	2	N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	752	2	N	-0-					-0-
05	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	570	N	150	-0-	-420	-0-	150	1			N	-0-					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

01	0		-0-	-0-	-0-	7303					N	-0-					-0-
02	2800	N	67	-0-	-2733	4570	67	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8	-0-	-3092	1478	8	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4052	-0-	1052	2530	4052	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1235	-0-	-1865	665	1235	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2917	-0-	-83	582	2917	2			N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

01	1364	N	354	-0-	-1010	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	756	N	170	-0-	-586	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

01	1333	X	464	-0-	-869	-0-	155	1	309	2	N	-0-					-0-
02	812	N	288	-0-	-524	-0-	140	1	148	2	N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	155	1	428	2	N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	752	2	N	-0-					-0-
05	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	570	N	150	-0-	-420	-0-	150	1			N	-0-					-0-

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
01	0		320	-0-	320	1096	320	2			N	-0-					98
02	1610	N	514	-0-	-1096	-0-	514	2			N	-0-					98
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					98
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					98
05	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					98
06	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	2			N	-0-					98

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1258	-0-	1258	5843	749 101	3 9	408	4	N	92	180	1			96
02	2800	N	1301	-0-	-1499	4344	608 84	3 9	609	4	N	76					172
03	3100	N	1265	-0-	-1835	2509	633 144	3 9	488	4	N	131	188	1			115
04	3000	N	1314	-0-	-1686	823	589 117	3 9	608	4	N	106	169	1			52
05	1925	N	1102	-0-	-823	-0-	547 144	3 9	411	4	N	131	30	8			153
06	1230	N	956	-0-	-274	-0-	587 112	3 9	257	4	N	102	180	1			75

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
01	0		16460	-0-	16460	64733	16460	2			N	-0-					-0-
02	70451	X	5718	-0-	-64733	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	3447	-0-	-20981	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	5719	-0-	-10211	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	8372	-0-	-8089	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
06	20403	X	20403	-0-	-0-	-0-	20403	2			N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					2
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	6	3	Y	1	1	0			2
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	8	3	Y	3	3	0			2
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	15	3	Y	1	1	0			2
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	1 1	1 9	5	3	Y	1	1	0			2
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	11	3	Y	1	1	0			2

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
01	0		368	-0-	368	1870	72 3	1 4	293	3	Y	-0-					-0-
02	2125	N	255	-0-	-1870	-0-	52 4	1 4	199	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	51 4	1 4	181	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	204	-0-	-156	-0-	46 4	1 4	154	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	47	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	50 5	1 4	155	3	Y	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	540	N	351	-0-	-189	-0-	351	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

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-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

01	682	N	34	-0-	-648	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	4297	-0-	1197	1197	4297	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4288	-0-	1288	2485	4288	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3652	-0-	552	3037	3652	2			Y	-0-					-0-
06	4728	X	1691	-0-	-3037	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2023

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

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-

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

01	0		514	-0-	514	973	514	2			N	-0-					-0-
02	1330	N	357	-0-	-973	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	465	N	112	-0-	-353	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	510	N	242	-0-	-268	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	0		-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-

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
01	0		-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-

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
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-

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
01	49	N	34	-0-	-15	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	-0-	-0-	-401	-0-					N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		687	-0-	687	3387	665	3	22	9	N	20					78
02	2800	N	554	-0-	-2246	1141	554	3			N	-0-					78
03	1772	N	631	-0-	-1141	-0-	629	3	2	9	N	2					80
04	660	N	604	-0-	-56	-0-	589	3	15	9	N	14					94
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					94
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	523	3	22	9	N	20					114

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3455	R	1064	-0-	-2391	-0-	959	3	105	9	N	95					289
02	2184	#	1514	-0-	-670	-0-	1248	3	266	9	N	242	365	1			166
03	1643	#	716	-0-	-927	-0-	501	3	215	9	N	195	167	1			194
04	1590	#	634	-0-	-956	-0-	441	3	193	9	N	175	164	1			205
05	1846	R	1846	-0-	-0-	-0-	1645	3	201	9	N	183	183	1			205
06	1620	#	512	-0-	-1108	-0-	349	3	163	9	N	148	165	1			188

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
01	4495	X	244	-0-	-4251	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	2719	-0-	-1341	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	2702	-0-	-1421	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	2510	-0-	-1480	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	1441	-0-	-2682	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1692	-0-	-1218	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9944	-0-	9944	44657	9944	3			N	-0-					-0-
02	58864	X	14207	-0-	-44657	-0-	14207	3			N	-0-					-0-
03	14849	X	11962	-0-	-2887	-0-	11962	3			N	-0-					-0-
04	14370	X	13821	-0-	-549	-0-	13821	3			N	-0-					-0-
05	15035	X	10515	-0-	-4520	-0-	10515	3			N	-0-					-0-
06	14550	X	13283	-0-	-1267	-0-	13283	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2734	-0-	-211	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2577	-0-	-554	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2979	-0-	-51	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2379	-0-	-876	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2974	-0-	-176	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2023 - WELL PLUGGED 06/30/23

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

01	0		12	-0-	12	46	12	2			N	-0-					-0-
02	59	N	13	-0-	-46	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

01	0		22121	-0-	22121	94585	22121	2			N	-0-					-0-
02	125061	X	30476	-0-	-94585	-0-	30476	2			N	-0-					-0-
03	32767	X	21629	-0-	-11138	-0-	21629	2			N	-0-					-0-
04	31710	X	13178	-0-	-18532	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	1	-0-	-32828	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	31770	X	15	-0-	-31755	-0-	15	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

01	0		20540	-0-	20540	79574	20540	2			N	-0-					-0-
02	100013	X	20439	-0-	-79574	-0-	20439	2			N	-0-					-0-
03	22103	X	18452	-0-	-3651	-0-	18452	2			N	-0-					-0-
04	24472	X	24472	-0-	-0-	-0-	24472	2			N	-0-					-0-
05	25227	X	25227	-0-	-0-	-0-	25227	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	12536	-0-	-9364	-0-	12536	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

01	0		1712	-0-	1712	3965	1712	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1178	-0-	-1622	2343	1178	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1023	-0-	-2077	266	1023	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	942	-0-	-708	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	855	-0-	-447	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	990	N	712	-0-	-278	-0-	712	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	57	-0-	57	284	4	2	53	9	N	48					143
02	14B2	EXT	16	-0-	16	300	3	2	13	9	N	12					155
03	329	X	29	-0-	-300	-0-	4	2	25	9	N	23					178
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	2	91	9	N	83	168	1			93
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	2	8	9	N	7					100
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	5	2	2	9	N	2					102

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF. 14252 - 14320

01	3534	X	2193	-0-	-1341	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2976	-0-	-651	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3386	-0-	-874	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RECOVERY OPERATING LP //CONT.// 696542
ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	5368	-0-	-3281	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
02	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
03	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	5778	-0-	-2716	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
06	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

01	36753	X	18359	-0-	-18394	-0-	18339	2	20	9	N	18					18
02	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	2			N	-0-					18
03	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			N	-0-					18
04	19293	X	19293	-0-	-0-	-0-	19293	2			N	-0-					18
05	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	18107	2	4	9	N	4					22
06	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					22

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

01	44779	X	25369	-0-	-19410	-0-	25368	2	1	9	N	1					45
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					45
03	27715	X	27715	-0-	-0-	-0-	27713	2	2	9	N	2					47
04	25067	X	25067	-0-	-0-	-0-	25067	2			N	-0-					47
05	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	19256	2			N	-0-					47
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					47

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		382	-0-	382	2144	369	3	13	9	N	12					181
02	2800	N	659	-0-	-2141	3	549	3	110	9	N	100	180	1			101
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	506	3	17	9	N	15					116
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	551	3	63	9	N	57					173
05	682	N	331	-0-	-351	-0-	300	3	31	9	N	28					201
06	510	N	341	-0-	-169	-0-	311	3	30	9	N	27					228

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14308	-0-	14308	21098	124 795	1 9	13389	3	N	723	364	0			828
02	29969	X	8871	-0-	-21098	-0-	112 345	1 9	8414	3	N	314	193	0			949
03	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	124 344	1 9	8908	3	N	313	527	0			735
04	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-	120 966	1 9	17997	3	N	878	943	0			670
05	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	124 916	1 9	18665	3	N	833	745	0			758
06	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	120 561	1 9	16468	3	N	510	724	0			544

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	0		6023	-0-	6023	23946	5874	3	149	9	Y	135	188	1			172
02	26964	X	3018	-0-	-23946	-0-	2999	3	19	9	Y	17					189
03	6417	X	576	-0-	-5841	-0-	576	3			Y	-0-					189
04	6210	X	4637	-0-	-1573	-0-	4514	3	123	9	Y	112	170	1			131
05	DLQ G-10		3995	-0-	3995	3995	3901	3	94	9	Y	85					216
06	DLQ G-10		2273	-0-	2273	6268	2194	3	79	9	Y	72	176	1			112

"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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2023

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

CAPPS FARMS WELL #: 2H RRCID -> 291014 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594

01	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	538	1	11143	3	N	630	544	1			273
							693	9									
02	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10118	3	672	9	N	611	549	1			335
03	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	453	1	10090	3	N	617	718	1			234
							362	4	679	9							
04	11970	X	11444	-0-	-526	-0-	495	1	10182	3	N	598	533	1			299
							109	4	658	9							
05	12369	X	11053	-0-	-1316	-0-	512	1	8807	3	N	681	534	1			446
							985	4	749	9							
06	11970	X	11198	-0-	-772	-0-	495	1	10142	3	N	468	716	1			198
							46	4	515	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

01	0		105	-0-	105	289	105	3			Y	-0-	3	0			-0-
02	449	N	160	-0-	-289	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	111	3	7	9	Y	6	4	0			2
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	322	3	14	9	Y	13	10	0			5
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	364	3	10	9	Y	9	10	0			4

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

01	0		1129	-0-	1129	4070	1129	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	819	-0-	-1981	2089	819	3			Y	-0-					-0-
03	2856	N	767	-0-	-2089	-0-	764	3	3	9	Y	3	2	0			1
04	1050	N	753	-0-	-297	-0-	752	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
05	T. A.		741	-0-	741	741	741	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		673	-0-	673	1414	673	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2610	-0-	2610	13533	2554	3	56	9	Y	51	65	0			17
02	17127	X	3594	-0-	-13533	-0-	3507	3	87	9	Y	79	73	0			23
03	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	3641	3	97	9	Y	88	83	0			28
04	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3416	3	79	9	Y	72	81	0			19
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3562	3	89	9	Y	81	71	0			29
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3404	3	88	9	Y	80	77	0			32

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0		80	-0-	80	488	77	3	3	9	Y	3	6	0			1
02	1596	X	98	-0-	-1498	-0-	95	3	3	9	Y	3	3	0			1
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	9	7	0			3
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	388	3	39	9	Y	35	29	0			9
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1625	3	48	9	Y	44	37	0			16
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2556	3	35	9	Y	32	35	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9050	-0-	9050	38388	8922	3	128	9	Y	116	139	0			55
02	47990	X	9602	-0-	-38388	-0-	9467	3	135	9	Y	123	87	0			91
03	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7428	3	121	9	Y	110	133	0			68
04	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8300	3	136	9	Y	124	129	0			63
05	10137	X	9699	-0-	-438	-0-	9587	3	112	9	Y	102	107	0			58
06	9810	X	8687	-0-	-1123	-0-	8601	3	86	9	Y	78	62	0			74

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		170	-0-	170	1512	102	3	68	9	Y	62	35	0			29
02	3276	X	197	-0-	-3079	-0-	113	3	84	9	Y	76	49	0			56
03	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6869	3	80	9	Y	73	84	0			45
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1996	3	10	9	Y	9	49	0			5
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3942	3	8	9	Y	7	8	0			4
06	6720	X	4539	-0-	-2181	-0-	4505	3	34	9	Y	31	6	0			29

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

01	0		29	-0-	29	4718	28	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	2800	N	41	-0-	-2759	1959	41	3			Y	-0-					-0-
03	1995	N	36	-0-	-1959	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

01	0		2816	-0-	2816	6729	2731	3	85	9	Y	77					198
02	8421	X	1692	-0-	-6729	-0-	1649	3	43	9	Y	39					237
03	3255	X	328	-0-	-2927	-0-	325	3	3	9	Y	3					240
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2980	3	89	9	Y	81	175	0			146
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3806	3	73	9	Y	66					212
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3599	3	86	9	Y	78	3	8			287

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

01	0		13370	-0-	13370	50478	13201	3	169	9	Y	154	181	0			73
02	62630	X	12152	-0-	-50478	-0-	11942	3	210	9	Y	191	122	0			142
03	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10434	3	178	9	Y	162	204	0			100
04	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13141	3	228	9	Y	207	201	0			106
05	13454	X	12755	-0-	-699	-0-	12592	3	163	9	Y	148	169	0			85
06	13020	X	9495	-0-	-3525	-0-	9393	3	102	9	Y	93	89	0			89

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		567	-0-	567	1409	542	3	25	9	Y	23	16	0			7
02	2304	N	895	-0-	-1409	-0-	876	3	19	9	Y	17	19	0			5
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	3	3	9	Y	3	7	0			1
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	3	2	9	Y	2	2	0			1
05	992	N	811	-0-	-181	-0-	785	3	26	9	Y	24	16	0			9
06	1470	N	617	-0-	-853	-0-	611	3	6	9	Y	5	12	0			2

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	21900					Y	-0-					-0-
02	21900	X	-0-	-0-	-21900	-0-					Y	-0-					-0-
03	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					-0-
04	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0		316	-0-	316	7337	291	3	25	9	Y	23	19	0			11
02	7627	X	290	-0-	-7337	-0-	286	3	4	9	Y	4	12	0			3
03	2387	X	388	-0-	-1999	-0-	382	3	6	9	Y	5	5	0			3
04	2100	X	831	-0-	-1269	-0-	824	3	7	9	Y	6	6	0			3
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	933	3	8	9	Y	7	6	0			4
06	820	X	820	-0-	-0-	-0-	814	3	6	9	Y	5	4	0			5

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
01	0		230	-0-	230	3071	210	3	20	9	Y	18	18	0			6
02	3633	X	562	-0-	-3071	-0-	550	3	12	9	Y	11	14	0			3
03	2170	X	1646	-0-	-524	-0-	1618	3	28	9	Y	25	20	0			8
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	791	3	18	9	Y	16	20	0			4
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2871	3	3	9	Y	3	6	0			1
06	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2879	3	10	9	Y	9	6	0			4

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	0		5412	-0-	5412	25084	5354	3	58	9	Y	53	57	0		17
02	30681	X	5597	-0-	-25084	-0-	5536	3	61	9	Y	55	56	0		16
03	6293	X	6093	-0-	-200	-0-	6001	3	92	9	Y	84	73	0		27
04	6090	X	5792	-0-	-298	-0-	5725	3	67	9	Y	61	72	0		16
05	5952	X	5846	-0-	-106	-0-	5788	3	58	9	Y	53	50	0		19
06	5760	X	5457	-0-	-303	-0-	5400	3	57	9	Y	52	50	0		21

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	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

01	0		2539	-0-	2539	8834	2539	3			Y	-0-				-0-
02	8834	X	-0-	-0-	-8834	-0-					Y	-0-				-0-
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			Y	-0-				-0-
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5624	3	10	9	Y	9	5	0		4
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5413	3	18	9	Y	16	11	0		9
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5247	3	4	9	Y	4	9	0		4

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	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

01	0		3958	-0-	3958	15756	3672	3	286	9	Y	260	246	0		85
02	19187	X	3431	-0-	-15756	-0-	3237	3	194	9	Y	176	210	0		51
03	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	3567	3	184	9	Y	167	165	0		53
04	3690	X	3557	-0-	-133	-0-	3394	3	163	9	Y	148	162	0		39
05	3999	X	2770	-0-	-1229	-0-	2620	3	150	9	Y	136	126	0		49
06	3840	X	3619	-0-	-221	-0-	3399	3	220	9	Y	200	168	0		81

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

01	0		1948	-0-	1948	10855	1883	3	65	9	Y	59	84	0		28
02	12145	X	1290	-0-	-10855	-0-	1290	3			Y	-0-	28	0		-0-
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2680	3	123	9	Y	112	43	0		69
04	2520	X	2428	-0-	-92	-0-	2336	3	92	9	Y	84	110	0		43
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2054	3	142	9	Y	129	98	0		74
06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2169	3	100	9	Y	91	78	0		87

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	0		5060	-0-	5060	15630	5060	3			Y	-0-					-0-
02	21118	X	5488	-0-	-15630	-0-	5488	3			Y	-0-					-0-
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	3			Y	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			Y	-0-					-0-
05	6076	X	5592	-0-	-484	-0-	5592	3			Y	-0-					-0-
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	3			Y	-0-					-0-

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

01	0		740	-0-	740	3890	696	3	44	9	Y	40	44	0			19
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1090					Y	-0-	19	0			-0-
03	1300	N	210	-0-	-1090	-0-	196	3	14	9	Y	13	5	0			8
04	720	N	351	-0-	-369	-0-	332	3	19	9	Y	17	16	0			9
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	641	3	9	9	Y	8	12	0			5
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-	5	0			-0-

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

01	0		4009	-0-	4009	14046	3885	3	124	9	Y	113	110	0			37
02	17929	X	3883	-0-	-14046	-0-	3715	3	168	9	Y	153	146	0			44
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4548	3	253	9	Y	230	201	0			73
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4245	3	216	9	Y	196	217	0			52
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4366	3	321	9	Y	292	238	0			106
06	4650	X	4514	-0-	-136	-0-	4171	3	343	9	Y	312	291	0			127

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

01	0		1627	-0-	1627	6114	1543	3	84	9	Y	76	79	0			25
02	2800	N	1474	-0-	-1326	4788	1386	3	88	9	Y	80	82	0			23
03	3100	N	1585	-0-	-1515	3273	1529	3	56	9	Y	51	58	0			16
04	3000	N	1494	-0-	-1506	1767	1447	3	47	9	Y	43	48	0			11
05	3100	N	1589	-0-	-1511	256	1531	3	58	9	Y	53	45	0			19
06	1728	N	1472	-0-	-256	-0-	1415	3	57	9	Y	52	50	0			21

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760

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

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
NO LIMIT ENERGY LLC 100430
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

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-

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

01	0		612	-0-	612	2190	609	3	3	9	N	3					119
02	2702	N	512	-0-	-2190	-0-	501	3	11	9	N	10					129
03	620	N	423	-0-	-197	-0-	386	3	37	9	N	34					163
04	600	N	458	-0-	-142	-0-	446	3	12	9	N	11					145
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	717	3	10	9	N	9					154
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	566	3	10	9	N	9					163

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

01	0		-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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

01	0		-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-

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2310	2	68	9	N	62	179	1			91
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2095	2	66	9	N	60					151
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1939	2	62	9	N	56					207
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1725	2	13	9	N	12	168	1			51
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1722	2	69	9	N	63					114
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1586	2	37	9	N	34					148

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		626	-0-	626	4481	626	3			N	-0-					128
02	2800	N	520	-0-	-2280	2201	520	3			N	-0-					128
03	2919	N	718	-0-	-2201	-0-	687	3	31	9	N	28					156
04	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	3			N	-0-					156
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					156
06	690	N	507	-0-	-183	-0-	507	3			N	-0-					156

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4779	2	12	9	N	11	197	1			123
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2928	2	15	9	N	14					137
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2278	2	28	9	N	25					162
04	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1705	2	40	9	N	36					198
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2550	2	21	9	N	19					217
*06	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1906	2	10	9	N	9					226

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	2369	-0-	-49	-0-	2355	2	14	9	Y	13					30
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1806	2	20	9	Y	18	36	1			12
03	1829	N	1264	-0-	-565	-0-	1246	2	18	9	Y	16	19	1			9
04	2250	N	2029	-0-	-221	-0-	2000	2	29	9	Y	26	18	1			17
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2344	2	15	9	Y	14	19	1			12
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2113	2	21	9	Y	19	19	1			12

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

01	0		-0-	-0-	-0-		1721					N	16					166
02	1721	N	-0-	-0-	-1721		-0-					N	16					182
03	558	N	-0-	-0-	-558		-0-					N	18	168	1			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	16					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	15					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	12					75

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

01	403	N	NO RPT	-0-	-403		-0-					N	NO RPT					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					72
05	814	N	814	-0-	-0-		-0-	783	3	31	9	N	28					267
06	267	N	267	-0-	-0-		-0-	267	3			N	-0-					186

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

01	0		1662	-0-	1662		1753	1609	3	53	9	N	48					87
02	2800	N	1409	-0-	-1391		362	1359	3	50	9	N	45					132
03	1921	N	1559	-0-	-362		-0-	1502	3	57	9	N	52					184
04	1632	N	1632	-0-	-0-		-0-	1581	3	51	9	N	46	161	1			69
05	1603	N	1603	-0-	-0-		-0-	1553	3	50	9	N	45					114
06	1500	N	1459	-0-	-41		-0-	1401	3	58	9	N	53					167

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5921	#	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

01	0		197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-					-0-
02	614	R	417	-0-	-197	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
03	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

01	0		197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-					-0-
02	614	R	417	-0-	-197	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
03	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MORNINGSTAR OPERATING LLC 100189
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

01	0		638	-0-	638	2510	638	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	572	-0-	-2228	282	572	2			N	-0-					-0-
03	908	N	626	-0-	-282	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					142
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1178	N	1404	-0-	226	-0-	1404	3			N	-0-					172
02	0	N	1260	-0-	1260	-0-	1260	3			N	-0-					172
03	0	N	1528	-0-	1528	-0-	1528	3			N	-0-					172
04	0	N	1444	-0-	1444	-0-	1444	3			N	-0-					172
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1258	3	29	9	N	26					198
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1236	3	25	9	N	23					140

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

01	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	2015	3			N	-0-					177
02	0	N	1820	-0-	1820	-0-	1820	3			N	-0-					177
03	0	N	1989	-0-	1989	-0-	1989	3			N	-0-					177
04	0	N	2407	-0-	2407	-0-	2407	3			N	-0-					177
*05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					177
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2301	3	8	9	N	7					56

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					36
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					36
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					36
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					36
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					36
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	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

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

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-

HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	713	N	477	-0-	-236	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	690	N	312	-0-	-378	-0-	312	2			N	-0-					-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. //CONT.// 849735
HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		82	-0-	82	270	82	2			N	-0-					66
02	339	N	69	-0-	-270	-0-	69	2			N	-0-					66
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					66
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					66
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					66
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	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

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		320	-0-	320	320	320	2			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	320					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	320					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	320					N	NO RPT					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

01	0		-0-	-0-	-0-	226					N	-0-					-0-
02	226	N	-0-	-0-	-226	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
APV MCCAMEY LLC //CONT.// 028617
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

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-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

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-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RED TAIL EXPLORATION, LLC 100515
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SVEN PERMIAN, LLC 831420
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

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

01	2294	N	1970	-0-	-324	-0-	1970	3			N	-0-					36
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					36
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					36
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					36
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					36
06	2190	N	2120	-0-	-70	-0-	2120	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 09/14/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

01	0		11819	-0-	11819	11819	7	1	10452	3	Y	1222	1254	0			459
							16	4	1344	9							
02	23346	X	11527	-0-	-11819	-0-	66	1	10020	3	Y	1308	1233	0			534
							2	4	1439	9							
03	15221	X	13606	-0-	-1615	-0-	52	1	11958	3	Y	1420	1383	0			571
							34	4	1562	9							
04	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	13805	3	1473	9	Y	1339	1887	0			23
*05	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	13572	3	1649	9	Y	1499	1475	0			47
06	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	13035	3	1447	9	Y	1315	1333	0			29

SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200

01	0		22319	-0-	22319	22319	14	1	20990	3	Y	1165	1310	0			501
							33	4	1282	9							
02	42900	X	20581	-0-	-22319	-0-	126	1	19079	3	Y	1248	1221	0			528
							3	4	1373	9							
03	22878	X	21906	-0-	-972	-0-	87	1	20376	3	Y	1258	1278	0			508
							59	4	1384	9							
04	24588	X	24588	-0-	-0-	-0-	23192	3	1396	9	Y	1269	1753	0			24
*05	23806	X	23806	-0-	-0-	-0-	22270	3	1536	9	Y	1396	1373	0			47
06	24291	X	24291	-0-	-0-	-0-	22879	3	1412	9	Y	1284	1302	0			29

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 008481
CORNELL 226-34 WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27306	-0-	27306	27306	16	1	24511	3	Y	2491	2469	0	682
							39	4	2740	9					
02	52519	X	25213	-0-	-27306	-0-	148	1	22412	3	Y	2408	2274	0	816
							4	4	2649	9					
03	28644	X	27322	-0-	-1322	-0-	105	1	24535	3	Y	2374	2433	0	757
							71	4	2611	9					
04	27908	X	27908	-0-	-0-	-0-	25251	3	2657	9	Y	2415	3140	0	32
*05	27900	X	21653	-0-	-6247	-0-	18754	3	2899	9	Y	2635	2593	0	74
06	27000	X	14092	-0-	-12908	-0-	11650	3	2442	9	Y	2220	2248	0	46

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	EOM BALANCE
01	0		24627	-0-	24627	24627	15	1	23005	3	Y	1427	1427	0	-0-
							37	4	1570	9					
02	54004	X	29377	-0-	-24627	-0-	182	1	27405	3	Y	1624	1624	0	-0-
							4	4	1786	9					
03	38967	X	28215	-0-	-10752	-0-	112	1	26041	3	Y	1806	1806	0	-0-
							75	4	1987	9					
04	52018	X	52018	-0-	-0-	-0-	49309	3	2709	9	Y	2463	2422	0	41
*05	36518	X	14106	-0-	-22412	-0-	11888	3	2218	9	Y	2016	1986	0	71
06	34512	X	34512	-0-	-0-	-0-	32666	3	1846	9	Y	1678	1705	0	44

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	EOM BALANCE
01	0		60157	-0-	60157	60157	35	1	53312	3	Y	6114	5969	0	615
							85	4	6725	9					
02	116920	X	56763	-0-	-60157	-0-	334	1	50416	3	Y	5459	5456	0	618
							8	4	6005	9					
03	67766	X	62043	-0-	-5723	-0-	237	1	55349	3	Y	5725	5767	0	576
							159	4	6298	9					
04	61830	X	60602	-0-	-1228	-0-	56052	3	4550	9	Y	4136	4661	0	51
*05	63891	X	61572	-0-	-2319	-0-	54633	3	6939	9	Y	6308	6201	0	158
06	60810	X	54498	-0-	-6312	-0-	48716	3	5782	9	Y	5256	5318	0	96

BRACERO 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19990	-0-	19990	19990	12	1	17982	3	Y	1789	1789	0	-0-
							28	4	1968	9					
02	39950	X	19960	-0-	-19990	-0-	118	1	17847	3	Y	1811	1811	0	-0-
							3	4	1992	9					
03	22444	X	21603	-0-	-841	-0-	83	1	19344	3	Y	1927	1927	0	-0-
							56	4	2120	9					
04	22409	X	22409	-0-	-0-	-0-	20164	3	2245	9	Y	2041	2014	0	27
*05	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	20516	3	2261	9	Y	2055	2022	0	60
06	21390	X	19426	-0-	-1964	-0-	17528	3	1898	9	Y	1725	1748	0	37

PLATINUM 218-34 WELL #: 5H RRCID -> 292693 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110143	X	76805	-0-	-33338	-0-	44	1	67330	3	Y	8476	8476	0	-0-
							107	4	9324	9					
02	80948	X	68489	-0-	-12459	-0-	396	1	59815	3	Y	7516	7516	0	-0-
							10	4	8268	9					
03	89621	X	71437	-0-	-18184	-0-	268	1	62506	3	Y	7712	7712	0	-0-
							180	4	8483	9					
04	86730	X	66155	-0-	-20575	-0-	58492	3	7663	9	Y	6966	6890	0	76
*05	78430	X	64284	-0-	-14146	-0-	57766	3	6518	9	Y	5925	5841	0	160
06	74340	X	55319	-0-	-19021	-0-	50064	3	5255	9	Y	4777	4837	0	100

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 008481
PLATINUM 218-34A WELL #: 1H RRCID -> 292814 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11264 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96472	X	60828	-0-	-35644	-0-	36	1	56094	3	Y	4190	4190	0			-0-
							89	4	4609	9							
02	65716	X	53868	-0-	-11848	-0-	327	1	49331	3	Y	3820	3820	0			-0-
							8	4	4202	9							
03	69843	X	57888	-0-	-11955	-0-	228	1	53134	3	Y	3975	3975	0			-0-
							153	4	4373	9							
04	62010	X	54715	-0-	-7295	-0-	50854	3	3861	9	Y	3510	3453	0			57
*05	60822	X	55908	-0-	-4914	-0-	51927	3	3981	9	Y	3619	3562	0			114
06	58860	X	48073	-0-	-10787	-0-	44412	3	3661	9	Y	3328	3367	0			75

AEP 226-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292872 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		70836	-0-	70836	70836	43	1	65924	3	Y	4331	4331	0			-0-
							105	4	4764	9							
02	133237	X	62401	-0-	-70836	-0-	383	1	57720	3	Y	3899	3899	0			-0-
							9	4	4289	9							
03	79701	X	66599	-0-	-13102	-0-	264	1	61674	3	Y	4075	4075	0			-0-
							178	4	4483	9							
04	70440	X	19641	-0-	-50799	-0-	15913	3	3728	9	Y	3389	3332	0			57
*05	70835	X	69194	-0-	-1641	-0-	64748	3	4446	9	Y	4042	3975	0			124
06	68550	X	60523	-0-	-8027	-0-	56810	3	3713	9	Y	3375	3423	0			76

PLATINUM 218-34 3H WELL #: 3H RRCID -> 292873 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112034	X	68919	-0-	-43115	-0-	40	1	61699	3	Y	6438	6438	0			-0-
							98	4	7082	9							
02	78988	X	62773	-0-	-16215	-0-	370	1	55887	3	Y	5915	5915	0			-0-
							9	4	6507	9							
03	84630	X	68051	-0-	-16579	-0-	261	1	60803	3	Y	6193	6193	0			-0-
							175	4	6812	9							
04	73980	X	64492	-0-	-9488	-0-	58209	3	6283	9	Y	5712	5642	0			70
*05	69502	X	63788	-0-	-5714	-0-	58476	3	5312	9	Y	4829	4760	0			139
06	67260	X	55538	-0-	-11722	-0-	51192	3	4346	9	Y	3951	4003	0			87

ALCHEMIST ENERGY, LLC 011198
ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	1277	-0-	-5140	-0-	1073	3	204	9	N	185	372	1			221
02	4340	X	722	-0-	-3618	-0-	648	2	74	9	N	67					288
03	2542	X	148	-0-	-2394	-0-	148	2			N	-0-					288
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	1726	2	558	9	N	507	360	1			435
05	1829	X	1769	-0-	-60	-0-	1350	2	419	9	N	381	544	1			272
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					272

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
01	0		18659	-0-	18659	39379	17758	2	901	9	N	819	1373	1	5	8	288
02	45368	X	5989	-0-	-39379	-0-	5596	2	393	9	N	357					645
03	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					N	-0-					645
04	23190	X	-0-	-0-	-23190	-0-					N	6					651
05	20708	X	-0-	-0-	-20708	-0-					N	2	496	1			157
06	18060	X	-0-	-0-	-18060	-0-					N	66	4	8			219

LOWE 74 UNIT WELL #: 63H RRCID -> 292869 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11024 - 18385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		92719	-0-	92719	92719	85497	2	7222	9	Y	6565	6565	0			-0-
02	161145	X	68426	-0-	-92719	-0-	63010	2	5416	9	Y	4924	4924	0			-0-
03	78492	X	7532	-0-	-70960	-0-	7272	2	260	9	Y	236	236	0			-0-
04	75960	X	49608	-0-	-26352	-0-	45673	2	3935	9	Y	3577	3577	0			-0-
05	52113	X	52113	-0-	-0-	-0-	47889	2	4224	9	Y	3840	3840	0			-0-
*06	46714	X	46714	-0-	-0-	-0-	43181	2	3533	9	Y	3212	3212	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198
LOWE 74 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 292870 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10988 - 18530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		175107	-0-	175107	175107	167705	2	7402	9	Y	6729	6729	0			-0-
02	301301	X	126194	-0-	-175107	-0-	121174	2	5020	9	Y	4564	4564	0			-0-
03	152055	X	26608	-0-	-125447	-0-	24726	2	1882	9	Y	1711	1711	0			-0-
04	148680	X	110141	-0-	-38539	-0-	99650	2	10491	9	Y	9537	9537	0			-0-
05	98938	X	98938	-0-	-0-	-0-	91946	2	6992	9	Y	6356	6356	0			-0-
06	85530	X	82625	-0-	-2905	-0-	77429	2	5196	9	Y	4724	4724	0			-0-

LOWE 74 UNIT WELL #: 61H RRCID -> 292924 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11065 - 15974

01	0		79062	-0-	79062	79062	75632	2	3430	9	Y	3118	3118	0			-0-
02	139999	X	60937	-0-	-79062	-0-	58163	2	2774	9	Y	2522	2522	0			-0-
03	73470	X	17587	-0-	-55883	-0-	16484	2	1103	9	Y	1003	1003	0			-0-
04	74160	X	66590	-0-	-7570	-0-	62281	2	4309	9	Y	3917	3917	0			-0-
05	63798	X	55070	-0-	-8728	-0-	51720	2	3350	9	Y	3045	3045	0			-0-
06	61740	X	29954	-0-	-31786	-0-	28291	2	1663	9	Y	1512	1512	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 73H RRCID -> 294296 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11009 - 15496

01	0		9266	-0-	9266	214522	6743	2	2523	9	N	2294	2294	0			-0-
02	242500	X	27978	-0-	-214522	-0-	20839	2	7139	9	N	6490	6436	0	54	8	-0-
03	52700	X	22209	-0-	-30491	-0-	16075	2	6134	9	N	5576	5539	0	37	8	-0-
04	51000	X	23384	-0-	-27616	-0-	17064	2	6320	9	N	5745	5699	0	46	8	-0-
05	52700	X	22366	-0-	-30334	-0-	16813	2	5553	9	N	5048	5019	0	29	8	-0-
06	51000	X	21980	-0-	-29020	-0-	16510	2	5470	9	N	4973	4940	0	33	8	-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 84H RRCID -> 294297 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11327 - 15814

01	0		22473	-0-	22473	449852	19874	2	2599	9	N	2363	2363	0			-0-
02	476054	X	26202	-0-	-449852	-0-	19450	2	6752	9	N	6138	6097	0	41	8	-0-
03	146568	X	43668	-0-	-102900	-0-	37509	2	6159	9	N	5599	5538	0	61	8	-0-
04	141840	X	62593	-0-	-79247	-0-	53629	2	8964	9	N	8149	8074	0	75	8	-0-
05	146568	X	71777	-0-	-74791	-0-	61648	2	10129	9	N	9208	9164	0	44	8	-0-
06	141840	X	62994	-0-	-78846	-0-	55032	2	7962	9	N	7238	7185	0	53	8	-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 75H RRCID -> 294308 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10923 - 15410

01	0		11395	-0-	11395	285423	8872	2	2523	9	N	2294	2294	0			-0-
02	308522	X	23099	-0-	-285423	-0-	16671	2	6428	9	N	5844	5758	0	86	8	-0-
03	83607	X	27580	-0-	-56027	-0-	21433	2	6147	9	N	5588	5539	0	49	8	-0-
04	80910	X	27398	-0-	-53512	-0-	19502	2	7896	9	N	7178	7124	0	54	8	-0-
05	83607	X	34221	-0-	-49386	-0-	25219	2	9002	9	N	8184	8146	0	38	8	-0-
06	80910	X	32214	-0-	-48696	-0-	24765	2	7449	9	N	6772	6736	0	36	8	-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 88H RRCID -> 294852 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11141 - 15958

02	0		38015	-0-	38015	38015	30564	2	7451	9	N	6774	6774	0			-0-
03	0		90858	-0-	90858	128873	75017	2	15841	9	N	14401	14401	0			-0-
04	0		79512	-0-	79512	208385	65818	2	13694	9	N	12449	12349	0	100	8	-0-
05	298124	X	89739	-0-	-208385	-0-	75658	2	14081	9	N	12801	12728	0	73	8	-0-
*06	92240	X	92240	-0-	-0-	-0-	79797	2	12443	9	N	11312	11227	0	85	8	-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 86H RRCID -> 294869 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10970 - 15787

02	0		30868	-0-	30868	30868	26396	2	4472	9	N	4065	4065	0			-0-
03	0		84524	-0-	84524	115392	72338	2	12186	9	N	11078	11078	0			-0-
04	0		71845	-0-	71845	187237	63380	2	8465	9	N	7695	7599	0	96	8	-0-
05	268567	X	81330	-0-	-187237	-0-	72856	2	8474	9	N	7704	7637	0	67	8	-0-
*06	86522	X	86522	-0-	-0-	-0-	77045	2	9477	9	N	8615	8533	0	82	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198
SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 77H RRCID -> 294871 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10727 - 15493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		30223	-0-	30223	30223	25007	2	5216	9	N	4742	4742	0			-0-
03	0		60168	-0-	60168	90391	45546	2	14622	9	N	13293	13293	0			-0-
04	0		31742	-0-	31742	122133	24377	2	7365	9	N	6695	6649	0	46	8	-0-
05	159161	X	37028	-0-	-122133	-0-	28022	2	9006	9	N	8187	8146	0	41	8	-0-
06	41970	X	28972	-0-	-12998	-0-	22013	2	6959	9	N	6326	6287	0	39	8	-0-

AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
GRIZZLY B WELL #: 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

01	38285	X	26747	-0-	-11538	-0-	24810 1714	3 9	223	4	Y	1558	1561	0			33
02	39187	X	39187	-0-	-0-	-0-	38057	3	1130	9	Y	1027	1026	0			34
03	27342	X	23214	-0-	-4128	-0-	21539	3	1675	9	Y	1523	1528	0			29
04	26460	X	22032	-0-	-4428	-0-	20521	3	1511	9	Y	1374	1375	0			28
05	43400	X	19710	-0-	-23690	-0-	18234	3	1476	9	Y	1342	1336	0			34
06	42000	X	NO RPT	-0-	-42000	-0-					Y	NO RPT					34

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

01	20553	X	14340	-0-	-6213	-0-	11946	3	2394	9	Y	2176	2183	0			45
02	18424	X	10681	-0-	-7743	-0-	8912	3	1769	9	Y	1608	1599	0			54
03	15965	X	14673	-0-	-1292	-0-	12188	3	2485	9	Y	2259	2271	0			42
04	15450	X	13743	-0-	-1707	-0-	11568	3	2175	9	Y	1977	1978	0			41
05	14725	X	13123	-0-	-1602	-0-	11486	3	1637	9	Y	1488	1491	0			38
06	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					Y	NO RPT					38

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

01	42687	X	38288	-0-	-4399	-0-	37966 273	3 9	49	4	Y	248	256	0			5
02	39200	X	24768	-0-	-14432	-0-	24768	3			Y	-0-	5	0			-0-
03	43400	X	22856	-0-	-20544	-0-	22802	3	54	9	Y	49	48	0			1
04	42000	X	33321	-0-	-8679	-0-	32406	3	915	9	Y	832	816	0			17
05	38285	X	32709	-0-	-5576	-0-	32180	3	529	9	Y	481	486	0			12
06	37050	X	NO RPT	-0-	-37050	-0-					Y	NO RPT					12

KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

01	0		4559	-0-	4559	8433	3732 826	3 9	1	4	Y	751	748	0			16
02	11282	X	2849	-0-	-8433	-0-	2207 631	3 9	11	4	Y	574	571	0			19
03	4092	X	3613	-0-	-479	-0-	2860 744	3 9	9	4	Y	676	682	0			13
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	3668 747	3 9	1	4	Y	679	678	0			14
*05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4214 771	3 9	2	4	Y	701	697	0			18
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					18

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802

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
01	0		5704	-0-	5704	11964	3740	3	1964	9	Y	1785	1787	0			37
02	17187	X	5223	-0-	-11964	-0-	3557	3	28	4	Y	1489	1476	0			50
							1638	9									
03	6634	X	5663	-0-	-971	-0-	4653	3	25	4	Y	895	928	0			17
							985	9									
04	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	5070	3	2038	9	Y	1853	1832	0			38
05	6262	X	5370	-0-	-892	-0-	3499	3	1871	9	Y	1701	1696	0			43
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	35929	X	24078	-0-	-11851	-0-	22948	3	206	4	Y	840	844	0			18
							924	9									
02	25844	X	22778	-0-	-3066	-0-	21912	3	866	9	Y	787	779	0			26
03	47515	X	47515	-0-	-0-	-0-	45763	3	1752	9	Y	1593	1589	0			30
04	95366	X	95366	-0-	-0-	-0-	93835	3	1531	9	Y	1392	1393	0			29
*05	66664	X	66664	-0-	-0-	-0-	65127	3	1537	9	Y	1397	1390	0			36
06	40920	X	NO RPT	-0-	-40920	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	0		35030	-0-	35030	67921	31248	3	280	4	Y	3184	3180	0			67
							3502	9									
02	99243	X	31322	-0-	-67921	-0-	28878	3	2444	9	Y	2222	2215	0			74
03	45328	X	45328	-0-	-0-	-0-	41930	3	3398	9	Y	3089	3105	0			58
04	38825	X	38825	-0-	-0-	-0-	35302	3	3523	9	Y	3203	3195	0			66
*05	36503	X	36503	-0-	-0-	-0-	33179	3	3324	9	Y	3022	3011	0			77
06	43860	X	NO RPT	-0-	-43860	-0-					Y	NO RPT					77

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
01	16089	X	13301	-0-	-2788	-0-	10900	3	4	4	Y	2179	2180	0			46
							2397	9									
02	10108	X	8649	-0-	-1459	-0-	6724	3	32	4	Y	1721	1710	0			57
							1893	9									
03	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	12485	3	37	4	Y	2434	2445	0			46
							2677	9									
04	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	15071	3	4	4	Y	2145	2147	0			44
							2360	9									
*05	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	15606	3	6	4	Y	2112	2102	0			54
							2323	9									
06	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	0		34771	-0-	34771	72505	32210	3	2561	9	Y	2328	2348	0			49
02	T. A.		20350	-0-	20350	92855	19152	3	1198	9	Y	1089	1102	0			36
03	T. A.		27199	-0-	27199	120054	26174	3	1025	9	Y	932	951	0			17
04	T. A.		23497	-0-	23497	143551	22704	3	793	9	Y	721	723	0			15
*05	167462	X	23911	-0-	-143551	-0-	21755	3	2156	9	Y	1960	1925	0			50
06	33660	X	NO RPT	-0-	-33660	-0-					Y	NO RPT					50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
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
01	22692	X	18077	-0-	-4615	-0-	16045	3	2032	9	Y	1847	1848	0			39
02	20412	X	13386	-0-	-7026	-0-	11748	3	91	4	Y	1406	1398	0			47
							1547	9									
03	20770	X	16772	-0-	-3998	-0-	14843	3	80	4	Y	1681	1696	0			32
							1849	9									
04	20100	X	17003	-0-	-3097	-0-	15037	3	1966	9	Y	1787	1782	0			37
05	18476	X	17220	-0-	-1256	-0-	15380	3	1840	9	Y	1673	1667	0			43
06	17490	X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					Y	NO RPT					43

LION WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17170	-0-	17170	35398	16213	3	957	9	Y	870	872	0			18
02	47553	X	12155	-0-	-35398	-0-	11203	3	87	4	Y	786	778	0			26
							865	9									
03	18879	X	17580	-0-	-1299	-0-	16542	3	89	4	Y	863	873	0			16
							949	9									
04	18270	X	17849	-0-	-421	-0-	16917	3	932	9	Y	847	846	0			17
*05	20646	X	20646	-0-	-0-	-0-	18768	3	1878	9	Y	1707	1680	0			44
06	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	0		60712	-0-	60712	119698	58181	3	76	4	Y	2232	2211	0			47
							2455	9									
02	155142	X	35444	-0-	-119698	-0-	34070	3	1374	9	Y	1249	1254	0			42
03	74586	X	51882	-0-	-22704	-0-	49294	3	2588	9	Y	2353	2351	0			44
04	72180	X	61257	-0-	-10923	-0-	58220	3	3037	9	Y	2761	2748	0			57
*05	61474	X	61474	-0-	-0-	-0-	59618	3	1856	9	Y	1687	1701	0			43
06	58740	X	NO RPT	-0-	-58740	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	0		69191	-0-	69191	134814	65223	3	85	4	Y	3530	3526	0			74
							3883	9									
02	174193	X	39379	-0-	-134814	-0-	37445	3	1934	9	Y	1758	1773	0			59
03	81313	X	58278	-0-	-23035	-0-	55464	3	2814	9	Y	2558	2569	0			48
04	70020	X	69524	-0-	-496	-0-	66185	3	3339	9	Y	3035	3021	0			62
*05	71091	X	71091	-0-	-0-	-0-	67959	3	3132	9	Y	2847	2836	0			73
06	66960	X	NO RPT	-0-	-66960	-0-					Y	NO RPT					73

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
01	0		72886	-0-	72886	126912	62836	3	564	4	Y	8624	8593	0			180
							9486	9									
02	201022	X	74110	-0-	-126912	-0-	66360	3	7750	9	Y	7045	6990	0			235
03	78782	X	78782	-0-	-0-	-0-	69263	3	9519	9	Y	8654	8726	0			163
04	76623	X	76623	-0-	-0-	-0-	66495	3	10128	9	Y	9207	9180	0			190
05	82057	X	75088	-0-	-6969	-0-	65704	3	9384	9	Y	8531	8503	0			218
06	79410	X	NO RPT	-0-	-79410	-0-					Y	NO RPT					218

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
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	EOM BALANCE
01	23219	X	22135	-0-	-1084	-0-	20438	3	7	4	Y	1536	1536	0	32
							1690	9							
02	20972	X	17525	-0-	-3447	-0-	15605	3	75	4	Y	1677	1653	0	56
							1845	9							
03	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	19555	3	58	4	Y	1428	1457	0	27
							1571	9							
04	27364	X	27364	-0-	-0-	-0-	25957	3	6	4	Y	1274	1275	0	26
							1401	9							
*05	29717	X	29717	-0-	-0-	-0-	28604	3	11	4	Y	1002	1002	0	26
							1102	9							
06	21420	X	NO RPT	-0-	-21420	-0-					Y	NO RPT			26

KUDU A WELL #: 1 H RRCID -> 293698 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12441 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	5926	3	2	4	Y	2242	2239	0	47
							2466	9							
02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	4384	3	21	4	Y	1742	1731	0	58
							1916	9							
03	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	15150	3	45	4	Y	2066	2085	0	39
							2273	9							
04	33334	X	33334	-0-	-0-	-0-	31328	3	7	4	Y	1817	1819	0	37
							1999	9							
*05	23527	X	23527	-0-	-0-	-0-	21583	3	8	4	Y	1760	1752	0	45
							1936	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45

EAST SHAMMO WELL #: 3H RRCID -> 293700 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12885 - 20590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65441	X	51547	-0-	-13894	-0-	42807	3	5	4	Y	7941	7967	0	166
							8735	9							
02	59108	X	45871	-0-	-13237	-0-	38052	3	7819	9	Y	7108	7037	0	237
03	54981	X	54981	-0-	-0-	-0-	46786	3	8195	9	Y	7450	7547	0	140
04	57570	X	50331	-0-	-7239	-0-	42358	3	7973	9	Y	7248	7239	0	149
05	55645	X	51265	-0-	-4380	-0-	43583	3	7682	9	Y	6984	6955	0	178
06	53220	X	NO RPT	-0-	-53220	-0-					Y	NO RPT			178

GRIZZLY B C23-21 WELL #: 2H RRCID -> 293912 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 12500 PERF.19849 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30163	X	22862	-0-	-7301	-0-	21500	3	193	4	Y	1063	1066	0	22
							1169	9							
02	35938	X	35938	-0-	-0-	-0-	34890	3	1048	9	Y	953	943	0	32
03	30163	X	18513	-0-	-11650	-0-	16839	3	1674	9	Y	1522	1525	0	29
04	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	18815	3	408	9	Y	371	392	0	8
*05	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	18622	3	576	9	Y	524	519	0	13
06	29190	X	NO RPT	-0-	-29190	-0-					Y	NO RPT			13

KUDU A WELL #: 2 H RRCID -> 293913 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 12773 PERF.13501 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40052	X	22840	-0-	-17212	-0-	17805	3	2	4	Y	4575	4558	0	96
							5033	9							
02	36176	X	18063	-0-	-18113	-0-	13985	3	4078	9	Y	3707	3679	0	124
03	40052	X	24365	-0-	-15687	-0-	19134	3	5231	9	Y	4755	4790	0	89
04	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	18593	3	5105	9	Y	4641	4634	0	96
*05	23929	X	23929	-0-	-0-	-0-	19119	3	4810	9	Y	4373	4357	0	112
06	23580	X	NO RPT	-0-	-23580	-0-					Y	NO RPT			112

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
BISON WELL #: 1H RRCID -> 293946 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12316 PERF.12559 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25083	X	25083	-0-	-0-	-0-	22248	3	8	4	Y	2570	2564	0			54
							2827	9									
02	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	16274	3	79	4	Y	1313	1323	0			44
							1444	9									
03	26518	X	26518	-0-	-0-	-0-	22828	3	68	4	Y	3293	3275	0			62
							3622	9									
04	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	8052	3	2	4	Y	2960	2961	0			61
							3256	9									
*05	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	6974	3	3	4	Y	2478	2476	0			63
							2726	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

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

01	0		36779	-0-	36779	187397	2	1	34934	3	N	1675	1687	1	39	8	381
							1843	9									
02	210972	X	23575	-0-	-187397	-0-	2	1	22082	3	N	1355	1112	1	34	8	590
							1491	9									
03	32788	X	32788	-0-	-0-	-0-	2	1	30989	3	N	1634	1478	1	42	8	704
							1797	9									
04	31361	X	31361	-0-	-0-	-0-	2	1	29738	3	N	1474	1487	1	47	8	644
							1621	9									
05	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	1	1	20017	3	N	1260	1289	1	15	8	600
							1386	9									
06	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	2	1	19734	3	N	1041	918	1	24	8	699
							1145	9									

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

01	0		46626	-0-	46626	219337	1956	1	44290	3	N	345					674
							380	9									
02	253214	X	33877	-0-	-219337	-0-	1832	1	31953	3	N	84	462	1			296
							92	9									
03	21147	X	21147	-0-	-0-	-0-	1616	1	19524	3	N	6					302
							7	9									
04	37874	X	37874	-0-	-0-	-0-	2550	1	35324	3	N	-0-					302
05	34983	X	34983	-0-	-0-	-0-	2079	1	32886	3	N	16					318
							18	9									
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					318

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

01	29119	X	29119	-0-	-0-	-0-	647	1	25625	3	N	2588	2505	0	39	8	815
							2847	9									
02	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	23167	3	1811	9	N	1646	1511	0	44	8	906
03	26693	X	26693	-0-	-0-	-0-	25811	3	882	9	N	802	797	0	46	8	865
04	26835	X	26835	-0-	-0-	-0-	24953	3	1882	9	N	1711	1372	0	62	8	1142
05	24603	X	24603	-0-	-0-	-0-	23095	3	1508	9	N	1371	1488	0	31	8	994
06	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	24446	3	1387	9	N	1261	1319	0	38	8	898

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		23623	-0-	23623	73380	1	1	21157	2	N	2241	2418	1	8	8	516
							2465	9									
02	95441	X	22061	-0-	-73380	-0-	1	1	19825	2	N	2032	1847	1	10	8	691
							2235	9									
03	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	1	1	20986	2	N	2150	2208	1	28	8	605
							2365	9									
04	21206	X	21206	-0-	-0-	-0-	1	1	18910	2	N	2086	2201	1	32	8	458
							2295	9									
05	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	1	1	10165	2	N	1017	1291	1	9	8	175
							1119	9									
06	6240	X	5440	-0-	-800	-0-	1	1	4527	2	N	829	8	8			996
							912	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

01	13237	X	12675	-0-	-562	-0-	11345	3	1330	9	Y	1209	1087	1	142	8	471
02	11956	X	10117	-0-	-1839	-0-	8756	3	1361	9	Y	1237	1098	1	151	8	459
03	11811	X	9390	-0-	-2421	-0-	8231	3	1159	9	Y	1054	1029	1	132	8	352
04	12270	X	9452	-0-	-2818	-0-	8363	3	1089	9	Y	990	928	1	15	8	399
05	12679	X	6636	-0-	-6043	-0-	5601	3	1035	9	Y	941	927	1			413
06	12270	X	480	-0-	-11790	-0-	432	3	48	9	Y	44					457

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

01	25088	X	25088	-0-	-0-	-0-	22896	2	2192	9	Y	1993	1979	0	3	8	71
02	20781	X	20781	-0-	-0-	-0-	19349	2	1432	9	Y	1302	1286	0	11	8	76
03	28111	X	28111	-0-	-0-	-0-	25892	2	2219	9	Y	2017	1956	0	4	8	133
04	22548	X	22548	-0-	-0-	-0-	22215	2	333	9	Y	303	417	0	2	8	17
05	17050	X	14245	-0-	-2805	-0-	12925	2	1320	9	Y	1200	961	0	3	8	253
06	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	15479	2	1645	9	Y	1495	1648	0	2	8	98

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

01	16678	X	1364	-0-	-15314	-0-	49	4	1315	9	N	1195	1102	1	5	8	679
02	10052	X	4864	-0-	-5188	-0-	3069	2	68	4	N	1570	1466	1	8	8	775
							1727	9									
03	9145	X	1722	-0-	-7423	-0-	60	4	1662	9	N	1511	1580	1	3	8	703
04	5400	X	1691	-0-	-3709	-0-	59	4	1632	9	N	1484	1475	1	13	8	699
05	5394	X	1889	-0-	-3505	-0-	66	4	1823	9	N	1657	1647	1	14	8	695
06	5220	X	1864	-0-	-3356	-0-	100	2	63	4	N	1546	1109	1	12	8	1120
							1701	9									

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

01	20821	X	20821	-0-	-0-	-0-	18579	3	104	4	N	1944	1926	0	20	8	533
							2138	9									
02	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	11318	3	108	4	N	2337	2298	0	22	8	550
							2571	9									
03	20554	X	20554	-0-	-0-	-0-	18016	3	105	4	N	2212	1974	0	23	8	765
							2433	9									
04	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	10121	3	113	4	N	2318	2309	0	31	8	743
							2550	9									
05	11346	X	6204	-0-	-5142	-0-	5705	3	24	4	N	432	357	0	5	8	813
							475	9									
06	10980	X	9065	-0-	-1915	-0-	8064	3	43	4	N	871	1129	0	7	8	548
							958	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20225	-0-	20225	53702	17640 2460	3 9	125	4	N	2236	2224	1	26	8	420
02	70476	X	16774	-0-	-53702	-0-	14704 1972	3 9	98	4	N	1793	1664	1	27	8	522
03	21607	X	19507	-0-	-2100	-0-	17131 2263	3 9	113	4	N	2057	2220	1	32	8	327
04	19560	X	17430	-0-	-2130	-0-	15304 2023	3 9	103	4	N	1839	1836	1	37	8	293
05	20212	X	17532	-0-	-2680	-0-	15407 2021	3 9	104	4	N	1837	1819	1	21	8	290
06	19560	X	15210	-0-	-4350	-0-	13469 1653	3 9	88	4	N	1503	1459	1	23	8	311

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

01	8928	X	8159	-0-	-769	-0-	6546	3	1613	9	N	1466	2013	1	16	8	344
02	7952	X	7643	-0-	-309	-0-	6041	3	1602	9	N	1456	1296	1	18	8	486
03	8308	X	8302	-0-	-6	-0-	6633	3	1669	9	N	1517	1252	1	9	8	742
04	7890	X	6282	-0-	-1608	-0-	5523	3	759	9	N	690	922	1	37	8	473
05	8463	X	5620	-0-	-2843	-0-	5471	3	149	9	N	135	10	8			598
06	8190	X	3265	-0-	-4925	-0-	3088	3	177	9	N	161	11	8			748

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

01	11935	X	4803	-0-	-7132	-0-	3605 1156	3 9	42	4	Y	1051	998	1	21	8	148
02	10248	X	4423	-0-	-5825	-0-	3031 1329	3 9	63	4	Y	1208	919	1	15	8	422
03	11346	X	5528	-0-	-5818	-0-	4274 1188	3 9	66	4	Y	1080	1297	1	24	8	181
04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	5234 1330	3 9	73	4	Y	1209	1169	1	31	8	190
05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	3864 1244	3 9	72	4	Y	1131	1139	1	18	8	164
06	5340	X	4330	-0-	-1010	-0-	3322 957	3 9	51	4	Y	870	917	1	13	8	104

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

01	13392	X	11864	-0-	-1528	-0-	9589 2195	3 9	80	4	Y	1995	1986	0	7	8	181
02	12096	X	10936	-0-	-1160	-0-	8915 1942	3 9	79	4	Y	1765	1761	0	8	8	177
03	12803	X	12204	-0-	-599	-0-	9899 2215	3 9	90	4	Y	2014	1992	0	9	8	190
04	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	9708 2141	3 9	86	4	Y	1946	1936	0	10	8	190
05	12121	X	8741	-0-	-3380	-0-	6798 1870	3 9	73	4	Y	1700	1690	0	3	8	197
06	11820	X	7331	-0-	-4489	-0-	5533 1729	3 9	69	4	Y	1572	1604	0	4	8	161

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

01	0		1100	-0-	1100	4254	889	2	211	9	Y	192	191	0	2	8	1
02	4254	X	-0-	-0-	-4254	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	1984	X	17	-0-	-1967	-0-	10	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2010	2	53	9	Y	48	48	0			-0-
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2629	2	24	9	Y	22	22	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					-0-
03	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
05	1581	X	12	-0-	-1569	-0-	1	4	11	9	Y	10	8	1			2
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	2844	2	476	9	Y	433	425	0	8	8	11
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2304	2	429	9	Y	390	383	0	8	8	10
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	2892	2	553	9	Y	503	496	0	7	8	10
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	2912	2	465	9	Y	423	415	0	9	8	9
05	3317	X	2330	-0-	-987	-0-	1630	2	700	9	Y	636	628	0	7	8	10
06	3330	X	2861	-0-	-469	-0-	1541	2	1320	9	Y	1200	1185	0	7	8	18

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
01	7347	X	7192	-0-	-155	-0-	5244	3	93	4	N	1686	1479	1	18	8	406
							1855	9									
02	6636	X	5999	-0-	-637	-0-	4406	3	78	4	N	1377	1484	1			299
							1515	9									
03	7347	X	6538	-0-	-809	-0-	4881	3	78	4	N	1435	1305	1	21	8	408
							1579	9									
04	6960	X	4218	-0-	-2742	-0-	3448	3	111	4	N	599	557	1	110	8	340
							659	9									
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	6211	3	98	4	N	862	925	1	46	8	231
							948	9									
06	6960	X	4799	-0-	-2161	-0-	3636	3	76	4	N	988	892	1	24	8	303
							1087	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
01	42222	X	34261	-0-	-7961	-0-	31192	3	185	4	N	2622	2767	1	58	8	339
							2884	9									
02	38136	X	18300	-0-	-19836	-0-	17373	3	65	4	N	784	1103	1	20	8	-0-
							862	9									
03	42222	X	8962	-0-	-33260	-0-	7524	3	53	4	Y	1259	724	1	14	8	521
							1385	9									
04	39090	X	27930	-0-	-11160	-0-	25248	3	152	4	Y	2300	2398	1	76	8	347
							2530	9									
05	40393	X	22334	-0-	-18059	-0-	20557	3	103	4	Y	1522	1640	1	32	8	197
							1674	9									
06	33150	X	20595	-0-	-12555	-0-	18585	3	114	4	Y	1724	1645	1	35	8	241
							1896	9									

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 12/31/2022 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
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					Y	-0-					-0-
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	7	7	8			-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60462	X	60462	-0-	-0-	-0-	1	1	55327	3	N	4667	4613	1	116	8	394
							5134	9									
02	28028	X	5142	-0-	-22886	-0-	1	1	3735	3	N	1278	1106	1	93	8	473
							1406	9									
03	28582	X	1005	-0-	-27577	-0-	1	1	1004	9	N	913	925	1	88	8	373
04	33990	X	1628	-0-	-32362	-0-	1	1	723	3	N	822	737	1	89	8	369
							904	9									
05	35123	X	1552	-0-	-33571	-0-	1	1	1011	3	N	491	538	1	43	8	279
							540	9									
06	33990	X	4533	-0-	-29457	-0-	1	1	4108	3	N	385	369	1	63	8	232
							424	9									

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
01	16895	X	10535	-0-	-6360	-0-	9420	3	1115	9	N	1014	994	0	20	8	-0-
02	14140	X	2958	-0-	-11182	-0-	2878	3	80	9	N	73	47	0	26	8	-0-
03	14787	X	10809	-0-	-3978	-0-	10284	3	525	9	N	477	434	0	43	8	-0-
04	10200	X	8748	-0-	-1452	-0-	8220	3	528	9	N	480	441	0	39	8	-0-
05	10540	X	5278	-0-	-5262	-0-	4706	3	572	9	N	520	503	0	17	8	-0-
06	10470	X	4042	-0-	-6428	-0-	3831	3	211	9	N	192	167	0	25	8	-0-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	4686	-0-	-2971	-0-	3129	3	55	4	Y	1365	1379	0	16	8	170
							1502	9									
02	6272	X	3110	-0-	-3162	-0-	2025	3	53	4	Y	938	890	0	16	8	202
							1032	9									
03	6944	X	4546	-0-	-2398	-0-	3370	3	57	4	Y	1017	1002	0	14	8	203
							1119	9									
04	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	9754	3	94	4	Y	1631	1136	0	34	8	664
							1794	9									
*05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	8011	3	79	4	Y	1450	1811	0	13	8	290
							1595	9									
06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	6320	3	77	4	Y	1349	1387	0	19	8	233
							1484	9									

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	2889					Y	205	92	0	104	8	9
02	2889	X	-0-	-0-	-2889	-0-					Y	140	80	0	61	8	8
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	531	403	0	95	8	41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	979	868	0	28	8	124
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	329	388	0			65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	0			17

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	155	-0-	-4309	-0-	153	2	1	4	Y	1	6	0	1	8	-0-
							1	9									
02	4844	X	2648	-0-	-2196	-0-	1378	2	48	4	Y	1111	1095	0	8	8	8
							1222	9									
03	5363	X	2475	-0-	-2888	-0-	1627	2	36	4	Y	738	728	0	13	8	5
							812	9									
04	5190	X	2132	-0-	-3058	-0-	1559	2	27	4	Y	496	485	0	13	8	3
							546	9									
05	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	2143	2	34	4	Y	646	631	0	15	8	3
							711	9									
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	2193	2	43	4	Y	945	929	0	12	8	7
							1040	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22691	X	22691	-0-	-0-	-0-	18912	3	3779	9	Y	3435	3336	0	37	8	330
02	20468	X	17943	-0-	-2525	-0-	14862	3	3081	9	Y	2801	2800	0	39	8	292
03	21979	X	20670	-0-	-1309	-0-	17232	3	3438	9	Y	3125	3100	0	43	8	274
04	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	18600	3	3876	9	Y	3524	3476	0	39	8	283
*05	22692	X	20190	-0-	-2502	-0-	16862	3	3328	9	Y	3025	3014	0	19	8	275
06	21960	X	18298	-0-	-3662	-0-	15547	3	2751	9	Y	2501	2467	0	30	8	279

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
01	10881	X	7765	-0-	-3116	-0-	5144	3	2621	9	N	2383	2322	0	21	8	584
02	9828	X	8462	-0-	-1366	-0-	6316	3	2146	9	N	1951	1874	0	21	8	640
03	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	9520	3	2478	9	N	2253	2196	0	26	8	671
04	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	9214	3	2204	9	N	2004	1991	0	26	8	658
05	9362	X	6474	-0-	-2888	-0-	4647	3	1827	9	N	1661	1680	0	14	8	625
06	11610	X	2636	-0-	-8974	-0-	993	3	1643	9	N	1494	1555	0	5	8	559

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
01	21731	X	14643	-0-	-7088	-0-	10151	2	4492	9	Y	4084	4059	0	24	8	259
02	19628	X	13073	-0-	-6555	-0-	9033	2	4040	9	Y	3673	3580	0	29	8	323
03	21049	X	15835	-0-	-5214	-0-	11393	2	4442	9	Y	4038	4035	0	33	8	293
04	18720	X	13307	-0-	-5413	-0-	9251	2	4056	9	Y	3687	3744	0	35	8	201
05	15841	X	11209	-0-	-4632	-0-	7315	2	3894	9	Y	3540	3430	0	19	8	292
06	15330	X	10346	-0-	-4984	-0-	6902	2	3444	9	Y	3131	3125	0	22	8	276

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
01	9579	X	8463	-0-	-1116	-0-	6569	3	1894	9	N	1722	1587	0	45	8	606
02	12320	X	7966	-0-	-4354	-0-	6275	3	1691	9	N	1537	1824	0			319
03	13640	X	9258	-0-	-4382	-0-	7346	3	1912	9	N	1738	1750	0			307
04	23332	X	23332	-0-	-0-	-0-	17793	3	5539	9	N	5035	4710	0	34	8	598
05	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	7178	3	2514	9	N	2285	2314	0	32	8	537
06	8970	X	2136	-0-	-6834	-0-	1346	3	790	9	N	718	660	0	15	8	580

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
01	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	16488	2	58	4	Y	1462	1450	0	19	8	181
							1608	9									
02	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	15095	2	51	4	Y	1274	1288	0	8	8	159
							1401	9									
03	18848	X	17758	-0-	-1090	-0-	16188	2	55	4	Y	1377	1371	0	5	8	160
							1515	9									
04	18240	X	15887	-0-	-2353	-0-	14419	2	51	4	Y	1288	1271	0	15	8	162
							1417	9									
05	18848	X	15874	-0-	-2974	-0-	14423	2	50	4	Y	1274	1238	0	12	8	186
							1401	9									
06	17730	X	10648	-0-	-7082	-0-	9431	2	42	4	Y	1068	1101	0	19	8	134
							1175	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	11530 3341	3 9	121	4	Y	3037	2971	0	41	8	414
02	12544	X	11451	-0-	-1093	-0-	8411 2897	3 9	143	4	Y	2634	2481	0	37	8	530
03	13888	X	8986	-0-	-4902	-0-	6669 2199	3 9	118	4	Y	1999	1934	0	40	8	555
04	14520	X	11061	-0-	-3459	-0-	8132 2783	3 9	146	4	Y	2530	2695	0	45	8	345
05	15004	X	9726	-0-	-5278	-0-	6901 2674	3 9	151	4	Y	2431	2417	0	35	8	324
06	14520	X	7371	-0-	-7149	-0-	4539 2682	3 9	150	4	Y	2438	2351	0	44	8	367

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
01	48298	X	48298	-0-	-0-	-0-	45578	2	2720	9	Y	2473	2434	0	66	8	153
02	42448	X	42409	-0-	-39	-0-	39893	2	2516	9	Y	2287	2166	0	78	8	196
03	48267	X	47773	-0-	-494	-0-	45020	2	2753	9	Y	2503	2433	0	89	8	177
04	46740	X	45280	-0-	-1460	-0-	42634	2	2646	9	Y	2405	2357	0	98	8	127
05	48298	X	41258	-0-	-7040	-0-	38728	2	2530	9	Y	2300	2187	0	54	8	186
06	46740	X	38977	-0-	-7763	-0-	36655	2	2322	9	Y	2111	2055	0	60	8	182

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
01	13578	X	11253	-0-	-2325	-0-	9542 1651	3 9	60	4	Y	1501	1484	0	15	8	135
02	12264	X	8461	-0-	-3803	-0-	6944 1447	3 9	70	4	Y	1315	1302	0	18	8	130
03	12648	X	11991	-0-	-657	-0-	10284 1626	3 9	81	4	Y	1478	1449	0	21	8	138
04	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	9958 1582	3 9	77	4	Y	1438	1412	0	25	8	139
05	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	10476 1559	3 9	73	4	Y	1417	1381	0	12	8	163
06	11610	X	10670	-0-	-940	-0-	9324 1286	3 9	60	4	Y	1169	1204	0	9	8	119

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
01	5983	X	5160	-0-	-823	-0-	4460	2	700	9	Y	636	625	0	13	8	5
02	5236	X	3591	-0-	-1645	-0-	3093	2	498	9	Y	453	440	0	15	8	3
03	5704	X	4051	-0-	-1653	-0-	3506	2	545	9	Y	495	478	0	17	8	3
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	557	557	0			3
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	678	678	0			3
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	8988	-0-	-1335	-0-	7348 1557	3 9	83	4	Y	1415	1389	0	31	8	10
02	9128	X	6901	-0-	-2227	-0-	5610 1225	3 9	66	4	Y	1114	1071	0	45	8	8
03	10974	X	7114	-0-	-3860	-0-	5950 1103	3 9	61	4	Y	1003	961	0	43	8	7
04	10620	X	6173	-0-	-4447	-0-	5290 834	3 9	49	4	Y	758	723	0	38	8	4
05	10974	X	6842	-0-	-4132	-0-	5636 1145	3 9	61	4	Y	1041	1007	0	33	8	5
06	8700	X	2639	-0-	-6061	-0-	1711 884	3 9	44	4	Y	804	784	0	20	8	5

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	8117	3	2270	9	N	2064	2043	0	21	8	-0-
02	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	7231	3	1968	9	N	1789	1764	0	25	8	-0-
03	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	11520	3	2916	9	N	2651	2612	0	39	8	-0-
04	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	12132	3	2793	9	N	2539	2493	0	46	8	-0-
05	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	12325	3	2730	9	N	2482	2455	0	27	8	-0-
06	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	9568	3	2006	9	N	1824	1800	0	24	8	-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

01	0		34619	-0-	34619	98429	31851	3	114	4	Y	2413	2427	0	35	8	137
							2654	9									
02	122864	X	24435	-0-	-98429	-0-	21960	3	136	4	Y	2126	2077	0	48	8	138
							2339	9									
03	31837	X	26512	-0-	-5325	-0-	23780	3	133	4	Y	2363	2330	0	38	8	133
							2599	9									
04	30810	X	25846	-0-	-4964	-0-	23145	3	130	4	Y	2337	2242	0	29	8	199
							2571	9									
05	31837	X	25269	-0-	-6568	-0-	22568	3	130	4	Y	2337	2240	0	22	8	274
							2571	9									
06	30810	X	15815	-0-	-14995	-0-	14187	3	90	4	Y	1398	1335	0	28	8	309
							1538	9									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

01	46159	X	44389	-0-	-1770	-0-	39018	3	188	4	N	4712	4618	1	57	8	602
							5183	9									
02	42532	X	40515	-0-	-2017	-0-	35743	3	225	4	N	4134	3865	1	61	8	810
							4547	9									
03	47089	X	43893	-0-	-3196	-0-	38708	3	262	4	N	4475	4559	1	86	8	640
							4923	9									
04	45570	X	43807	-0-	-1763	-0-	38780	3	253	4	N	4340	4225	1	100	8	655
							4774	9									
05	45136	X	39354	-0-	-5782	-0-	34889	3	229	4	N	3851	3866	1	53	8	587
							4236	9									
06	43410	X	30931	-0-	-12479	-0-	27420	3	177	4	N	3031	3034	1	47	8	537
							3334	9									

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

01	0		20556	-0-	20556	58698	17744	3	108	4	Y	2458	2469	0	19	8	140
							2704	9									
02	75476	X	16778	-0-	-58698	-0-	14299	3	110	4	Y	2154	2130	0	23	8	141
							2369	9									
03	19871	X	19091	-0-	-780	-0-	16386	3	125	4	Y	2345	2320	0	33	8	133
							2580	9									
04	19890	X	17279	-0-	-2611	-0-	14711	3	123	4	Y	2223	2138	0	28	8	190
							2445	9									
05	20553	X	17870	-0-	-2683	-0-	15326	3	121	4	Y	2203	2114	0	20	8	259
							2423	9									
06	19890	X	12661	-0-	-7229	-0-	10797	3	80	4	Y	1622	1505	0	13	8	363
							1784	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1915	-0-		-1650	-0-		1487	2	18	4	Y	373	371	0	3	8	3
									410	9									
02	3080	X	1820	-0-		-1260	-0-		1526	2	15	4	Y	254	244	0	11	8	2
									279	9									
03	2958	X	2958	-0-		-0-	-0-		2486	2	26	4	Y	405	386	0	18	8	3
									446	9									
04	3057	X	3057	-0-		-0-	-0-		2633	2	24	4	Y	364	347	0	18	8	2
									400	9									
05	2699	X	2699	-0-		-0-	-0-		2354	2	19	4	Y	296	285	0	12	8	1
									326	9									
06	2866	X	2866	-0-		-0-	-0-		2527	2	19	4	Y	291	275	0	15	8	2
									320	9									

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8720	X	8720	-0-		-0-	-0-		7730	3	49	4	Y	855	841	0	17	8	6
									941	9									
02	8204	X	6140	-0-		-2064	-0-		5381	3	37	4	Y	656	633	0	24	8	5
									722	9									
03	9574	X	9574	-0-		-0-	-0-		8596	3	48	4	Y	845	815	0	29	8	6
									930	9									
04	8790	X	7822	-0-		-968	-0-		7785	3	13	4	Y	22	6	0	22	8	-0-
									24	9									
05	8711	X	7348	-0-		-1363	-0-		6628	3	35	4	Y	623	604	0	16	8	3
									685	9									
06	9270	X	6099	-0-		-3171	-0-		5427	3	35	4	Y	579	555	0	23	8	4
									637	9									

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7042	-0-		-491	-0-		6376	2	666	9	Y	605	589	0	18	8	4
02	6468	X	6170	-0-		-298	-0-		5530	2	640	9	Y	582	555	0	27	8	4
03	7130	X	6128	-0-		-1002	-0-		6029	2	99	9	Y	90	70	0	24	8	-0-
04	6810	X	5421	-0-		-1389	-0-		4884	2	537	9	Y	488	466	0	19	8	3
05	7423	X	7423	-0-		-0-	-0-		6812	2	611	9	Y	555	532	0	23	8	3
06	6810	X	3448	-0-		-3362	-0-		3379	2	69	9	Y	63	54	0	12	8	-0-

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-		-0-	10847						Y	1140	1141	0	28	8	64
02	20581	X	9734	-0-		-10847	-0-		8485	3	85	4	Y	1058	1013	0	42	8	67
									1164	9									
03	11718	X	11446	-0-		-272	-0-		9885	3	106	4	Y	1323	1261	0	56	8	73
									1455	9									
04	10860	X	10694	-0-		-166	-0-		9213	3	105	4	Y	1251	1175	0	45	8	104
									1376	9									
05	10788	X	10323	-0-		-465	-0-		8962	3	100	4	Y	1146	1086	0	32	8	132
									1261	9									
06	11070	X	7806	-0-		-3264	-0-		6858	3	67	4	Y	801	730	0	29	8	174
									881	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2225	-0-		-2363	-0-		1845	2	380	9	Y	345	342	0	5	8	3
02	3724	X	1795	-0-		-1929	-0-		1463	2	332	9	Y	302	295	0	8	8	2
03	3720	X	1236	-0-		-2484	-0-		1001	2	235	9	Y	214	212	0	3	8	1
04	3600	X	719	-0-		-2881	-0-		536	2	183	9	Y	166	162	0	4	8	1
05	3658	X	1116	-0-		-2542	-0-		909	2	207	9	Y	188	179	0	9	8	1
06	2160	X	-0-	-0-		-2160	-0-						Y	104	85	0	19	8	1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5698	3	25	9	Y	23	7	0	23	8	-0-
02	6972	X	2282	-0-	-4690	-0-	1351	3	48	4	Y	803	764	0	33	8	6
							883	9									
03	7719	X	5223	-0-	-2496	-0-	4294	3	47	4	Y	802	773	0	30	8	5
							882	9									
04	7470	X	3483	-0-	-3987	-0-	3441	3	14	4	Y	25	5	0	25	8	-0-
							28	9									
05	5735	X	1205	-0-	-4530	-0-	988	3	11	4	Y	187	180	0	6	8	1
							206	9									
06	5550	X	2343	-0-	-3207	-0-	2276	3	4	4	Y	57	55	0	3	8	-0-
							63	9									

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
01	14787	X	9812	-0-	-4975	-0-	8943	3	869	9	Y	790	778	0	14	8	75
02	12740	X	9783	-0-	-2957	-0-	8915	3	868	9	Y	789	765	0	17	8	82
03	14105	X	10522	-0-	-3583	-0-	9777	3	745	9	Y	677	684	0	16	8	59
04	10410	X	10250	-0-	-160	-0-	9554	3	696	9	Y	633	628	0	14	8	50
*05	10819	X	10099	-0-	-720	-0-	9358	3	741	9	Y	674	656	0	7	8	61
06	10470	X	8825	-0-	-1645	-0-	8373	3	452	9	Y	411	416	0	11	8	45

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
01	10137	X	9243	-0-	-894	-0-	7875	3	1368	9	Y	1244	1217	0	30	8	9
02	9156	X	7133	-0-	-2023	-0-	5958	3	1175	9	Y	1068	1024	0	45	8	8
03	9982	X	8210	-0-	-1772	-0-	6406	3	1804	9	Y	1640	1593	0	44	8	11
04	9660	X	5312	-0-	-4348	-0-	3902	3	1410	9	Y	1282	1237	0	49	8	7
05	9238	X	3235	-0-	-6003	-0-	2043	3	1192	9	Y	1084	1054	0	32	8	5
06	8940	X	2327	-0-	-6613	-0-	1438	3	889	9	Y	808	772	0	36	8	5

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8027	-0-	8027	35829	5508	3	123	4	N	2178	2016	1	28	8	387
							2396	9									
02	43229	X	7400	-0-	-35829	-0-	5300	3	102	4	N	1816	1866	1	39	8	298
							1998	9									
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	2937	3	64	4	N	1069	1103	1	22	8	242
							1176	9									
04	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	968	3	56	4	N	609	521	1	41	8	289
							670	9									
05	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	6005	3	92	4	N	1151	1104	1	27	8	309
							1266	9									
06	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	8880	3	116	4	N	2150	2210	1	24	8	225
							2365	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
01	0		-0-	-0-	-0-	18976					Y	-0-	3	0			-0-
02	19694	X	718	-0-	-18976	-0-	703	2	4	4	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	4557	X	3050	-0-	-1507	-0-	3003	2	16	4	Y	28	28	8			-0-
							31	9									
04	3900	X	2824	-0-	-1076	-0-	2793	2	10	4	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3154	2	15	4	Y	216	204	0	11	8	1
							238	9									
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	1903	2	86	4	Y	2172	2157	0	1	8	15
							2389	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21111	X	15724	-0-	-5387	-0-	12715	2	3009	9	Y	2735	2636	0	91	8	70
02	27314	X	27314	-0-	-0-	-0-	19760	2	7554	9	Y	6867	6692	0	73	8	172
03	21481	X	21481	-0-	-0-	-0-	16474	2	5007	9	Y	4552	4575	0	57	8	92
04	15120	X	13686	-0-	-1434	-0-	10652	3	3034	9	Y	2758	2739	0	54	8	57
05	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	11766	3	4858	9	Y	4416	4348	0	55	8	70
06	15120	X	13578	-0-	-1542	-0-	7167	3	6411	9	Y	5828	5780	0	29	8	89

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22027	X	22027	-0-	-0-	-0-	19049	3	105	4	Y	2612	2581	0	20	8	236
							2873	9									
02	19934	X	19934	-0-	-0-	-0-	17361	3	110	4	Y	2239	2232	0	20	8	223
							2463	9									
03	21359	X	21261	-0-	-98	-0-	18539	3	116	4	Y	2369	2350	0	20	8	222
							2606	9									
04	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	18592	3	115	4	Y	2402	2366	0	24	8	234
							2642	9									
05	22072	X	20469	-0-	-1603	-0-	17898	3	104	4	Y	2243	2208	0	10	8	259
							2467	9									
06	21360	X	16122	-0-	-5238	-0-	14172	3	81	4	Y	1699	1776	0	8	8	174
							1869	9									

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	5473	-0-	-882	-0-	4003	3	71	4	Y	1272	1252	0	21	8	33
							1399	9									
02	24057	X	24057	-0-	-0-	-0-	21801	3	100	4	Y	1960	1924	0	20	8	49
							2156	9									
03	6386	X	4303	-0-	-2083	-0-	3922	3	18	4	Y	330	368	0	4	8	7
							363	9									
04	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
05	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-					-0-
06	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-					-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25296	X	24959	-0-	-337	-0-	22502	3	86	4	Y	2155	2063	0	5	8	253
							2371	9									
02	19432	X	18396	-0-	-1036	-0-	17456	3	42	4	Y	816	931	0	7	8	131
							898	9									
03	21514	X	12587	-0-	-8927	-0-	12548	3	14	4	Y	23	139	0	13	8	2
							25	9									
04	23790	X	10760	-0-	-13030	-0-	10643	3	14	4	Y	94	67	0	14	8	15
							103	9									
05	24583	X	16094	-0-	-8489	-0-	16027	3	16	4	Y	46	45	0	10	8	6
							51	9									
06	23790	X	13135	-0-	-10655	-0-	13092	3	11	4	Y	29	22	0	8	8	5
							32	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	1	1	17729	2	Y	2703	2657	0	36	8	234
							152	4	2973	9							
02	18088	X	16892	-0-	-1196	-0-	1	1	13561	2	Y	2891	2898	0	13	8	214
							150	4	3180	9							
03	20804	X	20804	-0-	-0-	-0-	1	1	16920	2	Y	3373	3257	0			330
							173	4	3710	9							
04	20190	X	19527	-0-	-663	-0-	1	1	16016	2	Y	3051	3036	0	7	8	338
							154	4	3356	9							
05	20863	X	15442	-0-	-5421	-0-	1	1	12590	2	Y	2468	2491	0	3	8	312
							136	4	2715	9							
06	20190	X	14753	-0-	-5437	-0-	1	1	11781	2	Y	2590	2551	0	14	8	337
							122	4	2849	9							

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	21581	-0-	-3343	-0-	17828	3	3753	9	Y	3412	3344	0	41	8	327
02	22512	X	19047	-0-	-3465	-0-	15749	3	3298	9	Y	2998	2968	0	45	8	312
03	24924	X	23108	-0-	-1816	-0-	19272	3	3836	9	Y	3487	3446	0	47	8	306
04	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	20313	3	4128	9	Y	3753	3713	0	45	8	301
*05	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	18777	3	3796	9	Y	3451	3415	0	23	8	314
06	22350	X	21150	-0-	-1200	-0-	17793	3	3357	9	Y	3052	2988	0	38	8	340

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
01	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	5804	2	37	4	N	638	714	0	6	8	188
							702	9									
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3226	2	34	4	N	580	655	0			113
							638	9									
03	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	6810	2	44	4	N	808	710	0	1	8	210
							889	9									
04	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	7571	2	33	4	N	605	629	0	5	8	181
							666	9									
05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	6595	2	35	4	N	632	602	0			211
							695	9									
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	3528	2	32	4	N	625	688	0	6	8	142
							688	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
01	33666	X	29962	-0-	-3704	-0-	25741	2	348	4	Y	3521	3411	0	107	8	90
							3873	9									
02	28644	X	27837	-0-	-807	-0-	22023	2	427	4	Y	4897	4800	0	64	8	123
							5387	9									
03	35881	X	35881	-0-	-0-	-0-	30574	2	427	4	Y	4436	4468	0			91
							4880	9									
04	36275	X	36275	-0-	-0-	-0-	31262	2	408	4	Y	4186	4189	0			88
							4605	9									
05	34149	X	34149	-0-	-0-	-0-	27254	2	490	4	Y	5823	5745	0	74	8	92
							6405	9									
06	39385	X	39385	-0-	-0-	-0-	25301	2	1623	4	Y	11328	11183	0	64	8	173
							12461	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
01	14911	X	11484	-0-	-3427	-0-	9605	3	1879	9	N	1708	1737	0	10	8	210
02	13468	X	11451	-0-	-2017	-0-	9489	3	1962	9	N	1784	1733	0	13	8	248
03	13764	X	12472	-0-	-1292	-0-	10489	3	1983	9	N	1803	1821	0			230
04	12690	X	11038	-0-	-1652	-0-	9184	3	1854	9	N	1685	1670	0	50	8	195
05	12679	X	12148	-0-	-531	-0-	10169	3	1979	9	N	1799	1764	0	2	8	228
06	12270	X	6518	-0-	-5752	-0-	5219	3	1299	9	N	1181	1159	0	14	8	236

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
01	6541	X	5994	-0-	-547	-0-	18	1	297	4	Y	5163	5060	0	3	8	367
							5679	9									
02	23161	X	23161	-0-	-0-	-0-	16	1	17445	2	Y	4966	5016	0			317
							237	4	5463	9							
03	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	15	1	14306	2	Y	4170	4024	0			463
							216	4	4587	9							
04	23751	X	23751	-0-	-0-	-0-	13	1	17365	2	Y	5600	5794	0	8	8	261
							213	4	6160	9							
05	25637	X	19000	-0-	-6637	-0-	13	1	16183	2	Y	2383	2319	0	26	8	299
							183	4	2621	9							
06	24810	X	5735	-0-	-19075	-0-	4	1	4035	2	Y	1477	1566	0	18	8	192
							71	4	1625	9							

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

01	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	10261	3	3174	9	N	2885	2855	0	30	8	-0-
02	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	9656	3	3028	9	N	2753	2726	0	27	8	-0-
03	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	10886	3	3365	9	N	3059	3033	0	26	8	-0-
04	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	10358	3	3183	9	N	2894	2862	0	32	8	-0-
05	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	10773	3	3244	9	N	2949	2920	0	29	8	-0-
06	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	10185	3	3078	9	N	2798	2776	0	22	8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

01	14508	X	12966	-0-	-1542	-0-	10789	3	2177	9	Y	1979	1961	0	18	8	-0-
02	13104	X	11537	-0-	-1567	-0-	9572	3	1965	9	Y	1786	1766	0	20	8	-0-
03	13671	X	12191	-0-	-1480	-0-	10148	3	2043	9	Y	1857	1834	0	23	8	-0-
04	13110	X	12743	-0-	-367	-0-	10683	3	2060	9	Y	1873	1846	0	27	8	-0-
05	13547	X	10592	-0-	-2955	-0-	8631	3	1961	9	Y	1783	1769	0	14	8	-0-
06	12540	X	11364	-0-	-1176	-0-	9396	3	1968	9	Y	1789	1771	0	18	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

01	17050	X	15360	-0-	-1690	-0-	10858	3	4502	9	N	4093	4058	0	35	8	-0-
02	15400	X	8983	-0-	-6417	-0-	5275	3	3708	9	N	3371	3335	0	36	8	-0-
03	17050	X	16148	-0-	-902	-0-	11491	3	4657	9	N	4234	4191	0	43	8	-0-
04	16500	X	15341	-0-	-1159	-0-	10984	3	4357	9	N	3961	3910	0	51	8	-0-
05	16554	X	15424	-0-	-1130	-0-	11131	3	4293	9	N	3903	3875	0	28	8	-0-
06	15630	X	11123	-0-	-4507	-0-	8131	3	2992	9	N	2720	2697	0	23	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

01	0		-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32023	X	28354	-0-	-3669	-0-	1	1	25145	3	N	2741	2777	1	58	8	133
							193	4	3015	9							
02	30848	X	30848	-0-	-0-	-0-	1	1	27419	3	N	2932	2746	1	88	8	231
							203	4	3225	9							
03	33170	X	33152	-0-	-18	-0-	1	1	29153	3	N	3425	3341	1	96	8	219
							230	4	3768	9							
04	34331	X	34331	-0-	-0-	-0-	1	1	30621	3	N	3173	2947	1	116	8	329
							219	4	3490	9							
05	34162	X	31873	-0-	-2289	-0-	1	1	28517	3	N	2861	2912	1	62	8	216
							208	4	3147	9							
06	33060	X	26105	-0-	-6955	-0-	1	1	23270	3	N	2426	2373	1	56	8	213
							165	4	2669	9							

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42191	X	36546	-0-	-5645	-0-	28014	2	372	4	Y	7418	7346	0	76	8	194
							8160	9									
02	36939	X	36939	-0-	-0-	-0-	25511	2	464	4	Y	9967	9849	0	61	8	251
							10964	9									
03	37023	X	37023	-0-	-0-	-0-	27655	2	397	4	Y	8155	8181	0	59	8	166
							8971	9									
04	38132	X	38132	-0-	-0-	-0-	28941	2	394	4	Y	7997	7914	0	82	8	167
							8797	9									
05	36456	X	22521	-0-	-13935	-0-	15532	2	281	4	Y	6098	6133	0	35	8	97
							6708	9									
06	42536	X	42536	-0-	-0-	-0-	21047	2	1564	4	Y	18114	17885	0	49	8	277
							19925	9									

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49755	X	21191	-0-	-28564	-0-	18261	3	2930	9	Y	2664	2682	0	34	8	230
02	29316	X	18676	-0-	-10640	-0-	16584	3	2092	9	Y	1902	1907	0	42	8	183
03	32457	X	20552	-0-	-11905	-0-	17956	3	2596	9	Y	2360	2278	0	49	8	216
04	21540	X	18185	-0-	-3355	-0-	15919	3	2266	9	Y	2060	1971	0	43	8	262
05	21204	X	2870	-0-	-18334	-0-	1218	3	1652	9	Y	1502	1449	0	22	8	293
06	20520	X	3146	-0-	-17374	-0-	2825	3	321	9	Y	292	215	0	5	8	365

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	18645	-0-	-2342	-0-	13944	3	213	4	N	4080	4044	1			369
							4488	9									
02	17472	X	12179	-0-	-5293	-0-	8821	3	150	4	N	2916	2774	1			511
							3208	9									
03	19680	X	19680	-0-	-0-	-0-	15166	3	213	4	N	3910	4038	1	7	8	376
							4301	9									
04	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	5092	3	156	4	N	1494	1481	1	2	8	387
							1643	9									
05	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	11854	3	238	4	N	3587	3623	1			351
							3946	9									
06	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	10477	3	175	4	N	2895	2878	1			368
							3185	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
01	34813	X	32179	-0-	-2634	-0-	27485	3	237	4	Y	4052	4032	0	18	8	467
							4457	9									
02	28923	X	28923	-0-	-0-	-0-	24455	3	251	4	Y	3834	3843	0	11	8	447
							4217	9									
03	33076	X	33076	-0-	-0-	-0-	27519	3	292	4	Y	4786	4771	0			462
							5265	9									
04	31140	X	28689	-0-	-2451	-0-	23684	3	267	4	Y	4307	4403	0	7	8	359
							4738	9									
05	32178	X	27156	-0-	-5022	-0-	22274	3	269	4	Y	4194	4179	0	5	8	369
							4613	9									
06	32010	X	19612	-0-	-12398	-0-	16224	3	190	4	Y	2907	2878	0	62	8	336
							3198	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
01	7378	X	7227	-0-	-151	-0-	5700	3	1527	9	Y	1388	1381	0	7	8	-0-
02	9240	X	8416	-0-	-824	-0-	6647	3	1769	9	Y	1608	1594	0	14	8	-0-
03	10230	X	10045	-0-	-185	-0-	8234	3	1811	9	Y	1646	1632	0	14	8	-0-
04	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	7695	3	1720	9	Y	1564	1548	0	16	8	-0-
05	9331	X	8590	-0-	-741	-0-	6970	3	1620	9	Y	1473	1465	0	8	8	-0-
06	9720	X	8419	-0-	-1301	-0-	6818	3	1601	9	Y	1455	1446	0	9	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
01	11873	X	11791	-0-	-82	-0-	10105	3	1686	9	N	1533	1521	0	12	8	-0-
02	10724	X	3834	-0-	-6890	-0-	3592	3	242	9	N	220	217	0	3	8	-0-
03	11873	X	4866	-0-	-7007	-0-	4544	3	322	9	N	293	289	0	4	8	-0-
04	11490	X	6554	-0-	-4936	-0-	6183	3	371	9	N	337	332	0	5	8	-0-
05	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	12763	3	2104	9	N	1913	1892	0	21	8	-0-
06	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	12449	3	1742	9	N	1584	1567	0	17	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
01	49600	X	44602	-0-	-4998	-0-	38414	3	6188	9	Y	5625	5577	0	48	8	-0-
02	45640	X	41584	-0-	-4056	-0-	36071	3	5513	9	Y	5012	4958	0	54	8	-0-
03	50406	X	42881	-0-	-7525	-0-	37331	3	5550	9	Y	5045	4985	0	60	8	-0-
04	48780	X	35367	-0-	-13413	-0-	30831	3	4536	9	Y	4124	4062	0	62	8	-0-
05	46035	X	30753	-0-	-15282	-0-	27122	3	3631	9	Y	3301	3270	0	31	8	-0-
06	44550	X	2989	-0-	-41561	-0-	2872	3	117	9	Y	106	94	0	12	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
01	41819	X	32083	-0-	-9736	-0-	27291	3	4792	9	Y	4356	4286	0	60	8	114
02	37772	X	28724	-0-	-9048	-0-	23100	3	5624	9	Y	5113	5057	0	41	8	129
03	41819	X	31957	-0-	-9862	-0-	26553	3	5404	9	Y	4913	4897	0	45	8	100
04	31050	X	30699	-0-	-351	-0-	25968	3	4731	9	Y	4301	4260	0	52	8	89
05	34899	X	34899	-0-	-0-	-0-	27982	3	6917	9	Y	6288	6229	0	48	8	100
06	34178	X	34178	-0-	-0-	-0-	22069	3	12109	9	Y	11008	10909	0	31	8	168

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
01	11470	X	10191	-0-	-1279	-0-	8543	3	1648	9	N	1498	1487	0	11	8	-0-
02	10360	X	10190	-0-	-170	-0-	8624	3	1566	9	N	1424	1410	0	14	8	-0-
03	10819	X	10074	-0-	-745	-0-	8479	3	1595	9	N	1450	1436	0	14	8	-0-
04	10470	X	10292	-0-	-178	-0-	8689	3	1603	9	N	1457	1440	0	17	8	-0-
05	11284	X	9481	-0-	-1803	-0-	8118	3	1363	9	N	1239	1230	0	9	8	-0-
06	10920	X	7932	-0-	-2988	-0-	6748	3	1184	9	N	1076	1066	0	10	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
01	0		27953	-0-	27953	129773	23737	3	4216	9	N	3833	3782	0	51	8	-0-
02	153171	X	23398	-0-	-129773	-0-	20144	3	3254	9	N	2958	2904	0	54	8	-0-
03	26463	X	26463	-0-	-0-	-0-	22373	3	4090	9	N	3718	3657	0	61	8	-0-
04	24365	X	24365	-0-	-0-	-0-	20713	3	3652	9	N	3320	3250	0	70	8	-0-
05	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	15293	3	2232	9	N	2029	2007	0	22	8	-0-
06	21266	X	21266	-0-	-0-	-0-	18143	3	3123	9	N	2839	2802	0	37	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
01	0		10818	-0-	10818	55359	8520	3	2298	9	N	2089	2067	0	22	8	-0-
02	64798	X	9439	-0-	-55359	-0-	7584	3	1855	9	N	1686	1663	0	23	8	-0-
03	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	7700	3	2036	9	N	1851	1824	0	27	8	-0-
04	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	8368	3	1918	9	N	1744	1710	0	34	8	-0-
05	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	7106	3	1759	9	N	1599	1584	0	15	8	-0-
06	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	5935	3	1451	9	N	1319	1304	0	15	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
01	0		6988	-0-	6988	50553	5525	3	1463	9	N	1330	1300	0	30	8	-0-
02	50739	X	186	-0-	-50553	-0-	9	3	177	9	N	161	110	0	51	8	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	59	8			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	283	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	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
01	16461	X	15285	-0-	-1176	-0-	12785	3	129	4	Y	2155	2155	0	4	8	189
							2371	9									
02	14364	X	14305	-0-	-59	-0-	11485	3	133	4	Y	2443	2450	0			182
							2687	9									
03	15903	X	15800	-0-	-103	-0-	12616	3	149	4	Y	2759	2671	0			270
							3035	9									
04	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	12273	3	137	4	Y	2545	2533	0			282
							2800	9									
05	15841	X	12916	-0-	-2925	-0-	10415	3	126	4	Y	2159	2165	0	3	8	273
							2375	9									
06	15330	X	13057	-0-	-2273	-0-	10472	3	110	4	Y	2250	2215	0	15	8	293
							2475	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
01	11966	X	9745	-0-	-2221	-0-	8146	3	1599	9	N	1454	1441	0	13	8	-0-
02	10808	X	8370	-0-	-2438	-0-	6955	3	1415	9	N	1286	1271	0	15	8	-0-
03	11563	X	9068	-0-	-2495	-0-	7531	3	1537	9	N	1397	1380	0	17	8	-0-
04	10200	X	7762	-0-	-2438	-0-	7105	3	657	9	N	597	558	0	39	8	-0-
05	9889	X	7738	-0-	-2151	-0-	6632	3	1106	9	N	1005	971	0	34	8	-0-
06	9420	X	1659	-0-	-7761	-0-	1607	3	52	9	N	47	47	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
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	2	2	8			-0-
03	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	5128	3	2489	9	N	2263	2176	0	87	8	-0-
04	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	4939	3	2708	9	N	2462	2342	0	120	8	-0-
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	1828	3	2363	9	N	2148	2094	0	54	8	-0-
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	2812	3	2739	9	N	2490	2426	0	64	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	4	1	11492	3	N	1923	1907	0	16	8	-0-
							2115	9									
02	12292	X	12238	-0-	-54	-0-	3	1	10418	3	N	1652	1632	0	20	8	-0-
							1817	9									
03	13330	X	12740	-0-	-590	-0-	4	1	10738	3	N	1816	1796	0	20	8	-0-
							1998	9									
04	13170	X	11955	-0-	-1215	-0-	4	1	10002	3	N	1772	1752	0	20	8	-0-
							1949	9									
05	13609	X	12163	-0-	-1446	-0-	4	1	10253	3	N	1733	1721	0	12	8	-0-
							1906	9									
06	13170	X	11702	-0-	-1468	-0-	3	1	9906	3	N	1630	1616	0	14	8	-0-
							1793	9									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

01	42602	X	42602	-0-	-0-	-0-	36651	3	5951	9	Y	5410	5362	0	48	8	-0-
02	40414	X	40414	-0-	-0-	-0-	35067	3	5347	9	Y	4861	4806	0	55	8	-0-
03	40740	X	40740	-0-	-0-	-0-	35374	3	5366	9	Y	4878	4813	0	65	8	-0-
04	41220	X	37315	-0-	-3905	-0-	32374	3	4941	9	Y	4492	4416	0	76	8	-0-
05	44733	X	15497	-0-	-29236	-0-	13502	3	1995	9	Y	1814	1784	0	30	8	-0-
06	43290	X	2250	-0-	-41040	-0-	2237	3	13	9	Y	12	12	8			-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

01	0		54301	-0-	54301	249111	47928	3	6373	9	N	5794	5705	0	89	8	-0-
02	295951	X	46840	-0-	-249111	-0-	41714	3	5126	9	N	4660	4566	0	94	8	-0-
03	55507	X	55507	-0-	-0-	-0-	49597	3	5910	9	N	5373	5257	0	116	8	-0-
04	48712	X	48712	-0-	-0-	-0-	44196	3	4516	9	N	4105	3978	0	127	8	-0-
05	38679	X	38679	-0-	-0-	-0-	34403	3	4276	9	N	3887	3831	0	56	8	-0-
06	32182	X	32182	-0-	-0-	-0-	28874	3	3308	9	N	3007	2946	0	61	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

01	51770	X	50746	-0-	-1024	-0-	45457	3	5289	9	N	4808	4733	0	75	8	-0-
02	47960	X	47960	-0-	-0-	-0-	43012	3	4948	9	N	4498	4417	0	81	8	-0-
03	51770	X	48916	-0-	-2854	-0-	44394	3	4522	9	N	4111	4028	0	83	8	-0-
04	49110	X	44186	-0-	-4924	-0-	39779	3	4407	9	N	4006	3910	0	96	8	-0-
05	53103	X	45921	-0-	-7182	-0-	41234	3	4687	9	N	4261	4201	0	60	8	-0-
06	51390	X	35678	-0-	-15712	-0-	32121	3	3557	9	N	3234	3183	0	51	8	-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

01	12524	X	9459	-0-	-3065	-0-	1	1	7498	3	N	1782	1751	0	31	8	-0-
							1960	9									
02	11312	X	5467	-0-	-5845	-0-	1	1	3658	3	N	1644	1608	0	36	8	-0-
							1808	9									
03	12400	X	6561	-0-	-5839	-0-	1	1	4709	3	N	1683	1642	0	41	8	-0-
							1851	9									
04	9420	X	7466	-0-	-1954	-0-	1	1	5674	3	N	1628	1579	0	49	8	-0-
							1791	9									
05	9455	X	9301	-0-	-154	-0-	1	1	7347	3	N	1775	1746	0	29	8	-0-
							1953	9									
06	9150	X	7000	-0-	-2150	-0-	1	1	5393	3	N	1460	1430	0	30	8	-0-
							1606	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18414	X	16720	-0-	-1694	-0-	13342	3	3378	9	N	3071	3048	0	23	8	-0-
02	16352	X	15699	-0-	-653	-0-	12275	3	3424	9	N	3113	3087	0	26	8	-0-
03	18104	X	14890	-0-	-3214	-0-	11896	3	2994	9	N	2722	2699	0	23	8	-0-
04	16650	X	15950	-0-	-700	-0-	12538	3	3412	9	N	3102	3073	0	29	8	-0-
05	17391	X	10624	-0-	-6767	-0-	8403	3	2221	9	N	2019	2008	0	11	8	-0-
06	16830	X	13599	-0-	-3231	-0-	10843	3	2756	9	N	2505	2488	0	17	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38099	X	28368	-0-	-9731	-0-	27723	3	645	9	N	586	547	0	39	8	-0-
02	33236	X	24704	-0-	-8532	-0-	23979	3	725	9	N	659	622	0	37	8	-0-
03	33232	X	26760	-0-	-6472	-0-	26297	3	463	9	N	421	387	0	34	8	-0-
04	27450	X	26025	-0-	-1425	-0-	25707	3	318	9	N	289	243	0	46	8	-0-
05	28365	X	24721	-0-	-3644	-0-	24255	3	466	9	N	424	394	0	30	8	-0-
06	27450	X	20622	-0-	-6828	-0-	20215	3	407	9	N	370	338	0	32	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	11448	-0-	-2192	-0-	9988	3	1460	9	N	1327	1312	0	15	8	-0-
02	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	11392	3	1220	9	N	1109	1093	0	16	8	-0-
03	13144	X	12404	-0-	-740	-0-	10961	3	1443	9	N	1312	1292	0	20	8	-0-
04	12450	X	11743	-0-	-707	-0-	10393	3	1350	9	N	1227	1204	0	23	8	-0-
05	13950	X	12760	-0-	-1190	-0-	11359	3	1401	9	N	1274	1261	0	13	8	-0-
06	13500	X	10615	-0-	-2885	-0-	9384	3	1231	9	N	1119	1106	0	13	8	-0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	22777	-0-	19677	19677	22741	3	36	9	Y	33	33	8			-0-
06	3000	N	34591	-0-	31591	51268	31188	3	3403	9	Y	3094	3034	0	60	8	-0-

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4696	-0-	-822	-0-	3223	3	52	4	Y	1292	1271	0	39	8	412
							1421	9									
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	3480	3	82	4	Y	1365	1348	0	2	8	427
							1502	9									
03	6479	X	5942	-0-	-537	-0-	4070	3	102	4	Y	1609	1652	0			384
							1770	9									
04	6270	X	5539	-0-	-731	-0-	3845	3	107	4	Y	1443	1479	0	53	8	295
							1587	9									
05	6479	X	4752	-0-	-1727	-0-	3333	3	95	4	Y	1204	1170	0	34	8	295
							1324	9									
06	5760	X	4107	-0-	-1653	-0-	3056	3	52	4	Y	908	863	0	13	8	327
							999	9									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78654	X	78654	-0-	-0-	-0-	59836	3	18818	9	N	17107	15815	0	1292	8	-0-
02	56654	X	56654	-0-	-0-	-0-	43783	3	12871	9	N	11701	11564	0	137	8	-0-
03	63407	X	63407	-0-	-0-	-0-	48509	3	14898	9	N	13544	12482	0	1062	8	-0-
04	37350	X	24687	-0-	-12663	-0-	18930	3	5757	9	N	5234	4298	0	936	8	-0-
05	38595	X	25125	-0-	-13470	-0-	19160	3	5965	9	N	5423	4550	0	873	8	-0-
06	37350	X	14039	-0-	-23311	-0-	10949	3	3090	9	N	2809	2716	0	93	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33108	X	25550	-0-	-7558	-0-	21069	3	4481	9	N	4074	4021	0	53	8	-0-
02	29904	X	20815	-0-	-9089	-0-	17100	3	3715	9	N	3377	3320	0	57	8	-0-
03	30690	X	23619	-0-	-7071	-0-	19696	3	3923	9	N	3566	3502	0	64	8	-0-
04	24720	X	22307	-0-	-2413	-0-	18552	3	3755	9	N	3414	3338	0	76	8	-0-
05	25544	X	22339	-0-	-3205	-0-	18537	3	3802	9	N	3456	3414	0	42	8	-0-
06	24720	X	15422	-0-	-9298	-0-	12848	3	2574	9	N	2340	2305	0	35	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	973	-0-	-8513	-0-	41	4	932	9	N	847	828	0			252
02	8568	X	2471	-0-	-6097	-0-	1155	3	61	4	N	1141	1170	0			223
							1255	9									
03	9176	X	7234	-0-	-1942	-0-	5356	3	83	4	N	1632	1429	0	1	8	425
							1795	9									
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	7272	3	74	4	N	1406	1407	0			424
							1547	9									
05	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	6954	3	80	4	N	1481	1411	0			494
							1629	9									
06	6990	X	6102	-0-	-888	-0-	4702	3	61	4	N	1217	1424	0	10	8	277
							1339	9									

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12121	X	2182	-0-	-9939	-0-	161	3	2021	9	N	1837	1809	0	28	8	-0-
02	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	5707	3	2329	9	N	2117	2081	0	36	8	-0-
03	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	6719	3	2891	9	N	2628	2589	0	39	8	-0-
04	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	7157	3	2880	9	N	2618	2573	0	45	8	-0-
05	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	7864	3	2818	9	N	2562	2539	0	23	8	-0-
06	9300	X	8977	-0-	-323	-0-	6528	3	2449	9	N	2226	2204	0	22	8	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30349	X	23254	-0-	-7095	-0-	19772	3	161	4	Y	3019	3221	0			244
							3321	9									
02	25480	X	18714	-0-	-6766	-0-	15794	3	136	4	Y	2531	2474	0	3	8	298
							2784	9									
03	28210	X	24613	-0-	-3597	-0-	20776	3	177	4	Y	3327	3397	0			228
							3660	9									
04	24762	X	24762	-0-	-0-	-0-	20951	3	178	4	Y	3303	3201	0	104	1	226
							3633	9									
05	23250	X	20593	-0-	-2657	-0-	18096	3	130	4	Y	2152	2227	0			151
							2367	9									
06	23820	X	14096	-0-	-9724	-0-	10879	3	137	4	Y	2800	2609	0	20	8	322
							3080	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14911	X	13455	-0-	-1456	-0-	11060	3	2395	9	N	2177	2158	0	19	8	-0-
02	12936	X	10680	-0-	-2256	-0-	8774	3	1906	9	N	1733	1710	0	23	8	-0-
03	14043	X	13569	-0-	-474	-0-	11036	3	2533	9	N	2303	2277	0	26	8	-0-
04	13590	X	12919	-0-	-671	-0-	10499	3	2420	9	N	2200	2170	0	30	8	-0-
05	13454	X	12747	-0-	-707	-0-	10287	3	2460	9	N	2236	2219	0	17	8	-0-
06	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	11708	3	1833	9	N	1666	1650	0	16	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	8097	-0-	-5326	-0-	6434	3	1663	9	Y	1512	1487	0	24	8	39
02	12124	X	7244	-0-	-4880	-0-	5066	3	2178	9	Y	1980	1951	0	18	8	50
03	12121	X	10638	-0-	-1483	-0-	8582	3	2056	9	Y	1869	1860	0	21	8	38
04	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	8545	3	1872	9	Y	1702	1680	0	25	8	35
05	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	10571	3	2441	9	Y	2219	2195	0	24	8	35
06	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	7875	3	4748	9	Y	4316	4270	0	15	8	66

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
01	12028	X	9543	-0-	-2485	-0-	7924	3	1619	9	Y	1472	1436	0	32	8	38
02	10864	X	9984	-0-	-880	-0-	7816	3	2168	9	Y	1971	1933	0	27	8	49
03	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	10733	3	2093	9	Y	1903	1887	0	27	8	38
04	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	10313	3	2390	9	Y	2173	2057	0	111	8	43
05	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	9533	3	3427	9	Y	3115	3079	0	30	8	49
06	12420	X	9242	-0-	-3178	-0-	5052	3	4190	9	Y	3809	3786	0	14	8	58

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
01	20957	X	20957	-0-	-0-	-0-	17020	3	3937	9	N	3579	3544	0	35	8	-0-
02	18536	X	17126	-0-	-1410	-0-	13739	3	3387	9	N	3079	3042	0	37	8	-0-
03	20522	X	18496	-0-	-2026	-0-	15034	3	3462	9	N	3147	3104	0	43	8	-0-
04	20280	X	12369	-0-	-7911	-0-	10313	3	2056	9	N	1869	1833	0	36	8	-0-
05	20956	X	14457	-0-	-6499	-0-	12122	3	2335	9	N	2123	2095	0	28	8	-0-
06	20280	X	11785	-0-	-8495	-0-	10520	3	1265	9	N	1150	1117	0	33	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
01	0		64797	-0-	64797	316714	62238	3	2559	9	N	2326	2260	0	66	8	-0-
02	374659	X	57945	-0-	-316714	-0-	55798	3	2147	9	N	1952	1884	0	68	8	-0-
03	61658	X	61658	-0-	-0-	-0-	59600	3	2058	9	N	1871	1791	0	80	8	-0-
04	55673	X	55673	-0-	-0-	-0-	54066	3	1607	9	N	1461	1374	0	87	8	-0-
05	55891	X	55891	-0-	-0-	-0-	54004	3	1887	9	N	1715	1668	0	47	8	-0-
06	52088	X	52088	-0-	-0-	-0-	50068	3	2020	9	N	1836	1783	0	53	8	-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39432	X	34553	-0-	-4879	-0-	31789	3	2764	9	N	2513	2474	0	39	8	-0-
02	35616	X	29381	-0-	-6235	-0-	27102	3	2279	9	N	2072	2030	0	42	8	-0-
03	38037	X	32692	-0-	-5345	-0-	30108	3	2584	9	N	2349	2300	0	49	8	-0-
04	35190	X	30884	-0-	-4306	-0-	28531	3	2353	9	N	2139	2085	0	54	8	-0-
05	35557	X	30598	-0-	-4959	-0-	28328	3	2270	9	N	2064	2033	0	31	8	-0-
06	33450	X	28917	-0-	-4533	-0-	26768	3	2149	9	N	1954	1919	0	35	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
01	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	2	1	10810	3	N	3409	3337	0	80	8	567
							136	4	3750	9							
02	12488	X	10331	-0-	-2157	-0-	2	1	7039	3	N	2854	2738	0			683
							151	4	3139	9							
03	13826	X	9771	-0-	-4055	-0-	2	1	6678	3	N	2677	2840	0	1	8	519
							146	4	2945	9							
04	14220	X	9265	-0-	-4955	-0-	2	1	6133	3	N	2699	2587	0	10	8	621
							161	4	2969	9							
05	14694	X	10514	-0-	-4180	-0-	2	1	6826	3	N	3179	3150	0	54	8	596
							189	4	3497	9							
06	14220	X	9320	-0-	-4900	-0-	2	1	6186	3	N	2687	2668	0	52	8	563
							176	4	2956	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	16145	-0-	-99	-0-	13069	3	3076	9	N	2796	2757	0	39	8	-0-
02	14392	X	13244	-0-	-1148	-0-	10265	3	2979	9	N	2708	2668	0	40	8	-0-
03	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	10997	3	3307	9	N	3006	2962	0	44	8	-0-
04	15630	X	14030	-0-	-1600	-0-	10896	3	3134	9	N	2849	2801	0	48	8	-0-
05	16151	X	12778	-0-	-3373	-0-	9799	3	2979	9	N	2708	2682	0	26	8	-0-
06	15630	X	10741	-0-	-4889	-0-	8262	3	2479	9	N	2254	2229	0	25	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

01	26288	X	18600	-0-	-7688	-0-	15684	3	2916	9	N	2651	2617	0	34	8	-0-
02	22792	X	18338	-0-	-4454	-0-	15400	3	2938	9	N	2671	2630	0	41	8	-0-
03	24552	X	21424	-0-	-3128	-0-	18419	3	3005	9	N	2732	2691	0	41	8	-0-
04	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	18948	3	3204	9	N	2913	2852	0	61	8	-0-
05	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-	19693	3	2825	9	N	2568	2538	0	30	8	-0-
06	20730	X	16959	-0-	-3771	-0-	14790	3	2169	9	N	1972	1942	0	30	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

01	27838	X	27005	-0-	-833	-0-	22058	3	4947	9	N	4497	4450	0	47	8	-0-
02	24780	X	12669	-0-	-12111	-0-	9781	3	2888	9	N	2625	2601	0	24	8	-0-
03	27435	X	26358	-0-	-1077	-0-	21455	3	4903	9	N	4457	4423	0	34	8	-0-
04	27053	X	27053	-0-	-0-	-0-	22226	3	4827	9	N	4388	4346	0	42	8	-0-
05	27001	X	26673	-0-	-328	-0-	22082	3	4591	9	N	4174	4137	0	37	8	-0-
06	26130	X	18268	-0-	-7862	-0-	15121	3	3147	9	N	2861	2839	0	22	8	-0-

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

01	17949	X	17387	-0-	-562	-0-	14658	3	2729	9	Y	2481	2554	0			137
02	15764	X	15732	-0-	-32	-0-	13262	3	2470	9	Y	2245	2235	0			147
03	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	14745	3	2789	9	Y	2535	2544	0			138
04	16830	X	15403	-0-	-1427	-0-	12993	3	2410	9	Y	2191	2225	0			104
05	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	15516	3	2751	9	Y	2501	2476	0	15	8	114
06	16980	X	13744	-0-	-3236	-0-	11480	3	2264	9	Y	2058	2030	0	22	8	120

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

01	0		5382	-0-	5382	10998	4337	3	1045	9	Y	950	884	0	66	8	-0-
02	17824	X	6826	-0-	-10998	-0-	5505	3	1321	9	Y	1201	1122	0	79	8	-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	12	1	0	11	8	-0-
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					-0-
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

01	16461	X	14846	-0-	-1615	-0-	13177	3	1669	9	N	1517	1498	0	19	8	-0-
02	14868	X	12605	-0-	-2263	-0-	11187	3	1418	9	N	1289	1269	0	20	8	-0-
03	16461	X	12841	-0-	-3620	-0-	11349	3	1492	9	N	1356	1333	0	23	8	-0-
04	14370	X	13585	-0-	-785	-0-	12088	3	1497	9	N	1361	1332	0	29	8	-0-
05	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	11787	3	1400	9	N	1273	1258	0	15	8	-0-
06	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	11072	3	1381	9	N	1255	1238	0	17	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

01	40083	X	37292	-0-	-2791	-0-	33270	3	4022	9	N	3656	3619	0	37	8	-0-
02	36204	X	30962	-0-	-5242	-0-	27616	3	3346	9	N	3042	3004	0	38	8	-0-
03	38781	X	36149	-0-	-2632	-0-	32304	3	3845	9	N	3495	3448	0	47	8	-0-
04	36090	X	34560	-0-	-1530	-0-	31094	3	3466	9	N	3151	3097	0	54	8	-0-
05	37293	X	33543	-0-	-3750	-0-	30382	3	3161	9	N	2874	2844	0	30	8	-0-
06	36090	X	26176	-0-	-9914	-0-	23873	3	2303	9	N	2094	2066	0	28	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
01	27621	X	25854	-0-	-1767	-0-	21663	3	147	4	Y	3676	3572	0	43	8	457
							4044	9									
02	24360	X	22108	-0-	-2252	-0-	19319	3	137	4	Y	2411	2308	0	40	8	520
							2652	9									
03	24087	X	17834	-0-	-6253	-0-	14954	3	135	4	Y	2495	2489	0	27	8	499
							2745	9									
04	25020	X	-0-	-0-	-25020	-0-					Y	2	500	0			1
*05	25854	X	10003	-0-	-15851	-0-	8277	3	80	4	Y	1496	1181	0	17	8	299
							1646	9									
06	25020	X	16931	-0-	-8089	-0-	13975	3	147	4	Y	2554	2374	0	37	8	442
							2809	9									

GORGON 57-1-33 WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

01	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	12237	3	1885	9	Y	1714	1694	0	20	8	-0-
02	12488	X	12141	-0-	-347	-0-	10439	3	1702	9	Y	1547	1526	0	21	8	-0-
03	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	12868	3	1839	9	Y	1672	1647	0	25	8	-0-
04	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	12498	3	1689	9	Y	1535	1506	0	29	8	-0-
05	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	12671	3	1685	9	Y	1532	1516	0	16	8	-0-
06	14220	X	12098	-0-	-2122	-0-	10523	3	1575	9	Y	1432	1413	0	19	8	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

01	14973	X	12326	-0-	-2647	-0-	10115	3	2211	9	Y	2010	1986	0	24	8	-0-
02	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	11352	3	2421	9	Y	2201	2171	0	30	8	-0-
03	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	15073	3	2783	9	Y	2530	2493	0	37	8	-0-
04	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	13678	3	2235	9	Y	2032	1993	0	39	8	-0-
05	15314	X	11396	-0-	-3918	-0-	9695	3	1701	9	Y	1546	1529	0	17	8	-0-
06	17280	X	10860	-0-	-6420	-0-	9096	3	1764	9	Y	1604	1584	0	20	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

01	52018	X	40230	-0-	-11788	-0-	37193	3	3037	9	Y	2761	2840	0	46	8	237
02	39704	X	33909	-0-	-5795	-0-	31052	3	2857	9	Y	2597	2530	0	53	8	251
03	43958	X	38612	-0-	-5346	-0-	35477	3	3135	9	Y	2850	2776	0	65	8	260
04	38940	X	34719	-0-	-4221	-0-	32551	3	2168	9	Y	1971	1927	0	55	8	249
05	40238	X	25424	-0-	-14814	-0-	24529	3	895	9	Y	814	888	0	17	8	158
06	38940	X	843	-0-	-38097	-0-	668	3	175	9	Y	159	116	0			201

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

01	18135	X	10282	-0-	-7853	-0-	8140	3	2142	9	N	1947	1933	0	14	8	-0-
02	16380	X	12510	-0-	-3870	-0-	9880	3	2630	9	N	2391	2368	0	23	8	-0-
03	18135	X	14876	-0-	-3259	-0-	11740	3	3136	9	N	2851	2826	0	25	8	-0-
04	13860	X	11613	-0-	-2247	-0-	9157	3	2456	9	N	2233	2208	0	25	8	-0-
05	14322	X	11049	-0-	-3273	-0-	8615	3	2434	9	N	2213	2199	0	14	8	-0-
06	14400	X	1805	-0-	-12595	-0-	1389	3	416	9	N	378	347	0	31	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
01	0		26101	-0-	26101	139271	21542 4399	3 9	160	4	N	3999	4077	1	2	8	275
02	162636	X	23365	-0-	-139271	-0-	18773 4381	2 9	211	4	N	3983	3904	1	9	8	345
03	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	14624 3263	2 9	155	4	N	2966	3126	1			185
04	24100	X	24100	-0-	-0-	-0-	19343 4543	2 9	214	4	N	4130	4029	1			286
05	23379	X	23379	-0-	-0-	-0-	18939 4236	2 9	204	4	N	3851	3996	1			141
06	21409	X	21409	-0-	-0-	-0-	17512 3715	2 9	182	4	N	3377	3415	1			103

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

01	29481	X	10741	-0-	-18740	-0-	8500	3	2241	9	N	2037	1953	0	145	8	50
02	26628	X	12529	-0-	-14099	-0-	10050	3	2479	9	N	2254	2127	0	123	8	54
03	27156	X	13456	-0-	-13700	-0-	10576	3	2880	9	N	2618	2535	0	85	8	52
04	26040	X	12568	-0-	-13472	-0-	9588	3	2980	9	N	2709	2626	0	80	8	55
05	19034	X	15319	-0-	-3715	-0-	10295	3	5024	9	N	4567	4487	0	63	8	72
06	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	9014	3	8945	9	N	8132	8043	0	37	8	124

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434

01	23288	X	23288	-0-	-0-	-0-	20649	3	2639	9	N	2399	2363	0	36	8	-0-
02	21840	X	20079	-0-	-1761	-0-	17759	3	2320	9	N	2109	2068	0	41	8	-0-
03	24180	X	23085	-0-	-1095	-0-	20515	3	2570	9	N	2336	2289	0	47	8	-0-
04	23400	X	14712	-0-	-8688	-0-	13215	3	1497	9	N	1361	1328	0	33	8	-0-
05	23281	X	21135	-0-	-2146	-0-	18660	3	2475	9	N	2250	2222	0	28	8	-0-
06	22530	X	15463	-0-	-7067	-0-	13948	3	1515	9	N	1377	1354	0	23	8	-0-

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

01	0		12869	-0-	12869	67339	10976	3	1893	9	N	1721	1708	0	13	8	-0-
02	79921	X	12582	-0-	-67339	-0-	10893	3	1689	9	N	1535	1521	0	14	8	-0-
03	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	11645	3	1623	9	N	1475	1460	0	15	8	-0-
04	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	11906	3	1738	9	N	1580	1561	0	19	8	-0-
05	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	11635	3	1343	9	N	1221	1211	0	10	8	-0-
06	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	10319	3	1421	9	N	1292	1282	0	10	8	-0-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

01	19437	X	18400	-0-	-1037	-0-	16175	3	2225	9	N	2023	2001	0	22	8	-0-
02	17556	X	17467	-0-	-89	-0-	15699	3	1768	9	N	1607	1581	0	26	8	-0-
03	19437	X	18371	-0-	-1066	-0-	16458	3	1913	9	N	1739	1711	0	28	8	-0-
04	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	16231	3	2081	9	N	1892	1858	0	34	8	-0-
05	19344	X	16696	-0-	-2648	-0-	15000	3	1696	9	N	1542	1524	0	18	8	-0-
06	18720	X	14599	-0-	-4121	-0-	12585	3	2014	9	N	1831	1811	0	20	8	-0-

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359

01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1	1	8			-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	3	201	9	N	183	114	0	69	8	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	78	8			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	N	2	2	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
01	22661	X	22214	-0-	-447	-0-	19630	3	2584	9	N	2349	2323	0	26	8	-0-
02	19964	X	19014	-0-	-950	-0-	16869	3	2145	9	N	1950	1923	0	27	8	-0-
03	22103	X	21771	-0-	-332	-0-	18947	3	2824	9	N	2567	2536	0	31	8	-0-
04	21510	X	20504	-0-	-1006	-0-	18252	3	2252	9	N	2047	2011	0	36	8	-0-
05	22227	X	18411	-0-	-3816	-0-	16407	3	2004	9	N	1822	1803	0	19	8	-0-
06	21510	X	14245	-0-	-7265	-0-	13702	3	543	9	N	494	476	0	18	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
01	4960	X	3518	-0-	-1442	-0-	1702	3	1816	9	N	1651	1610	0	41	8	-0-
02	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	4161	3	1739	9	N	1581	1541	0	40	8	-0-
03	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	7376	3	2295	9	N	2086	2036	0	50	8	-0-
04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	8224	3	2121	9	N	1928	1868	0	60	8	-0-
05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	5089	3	1744	9	N	1585	1557	0	28	8	-0-
06	9360	X	8454	-0-	-906	-0-	6748	3	1706	9	N	1551	1520	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
01	0		38038	-0-	38038	195780	33929	3	4109	9	N	3735	3691	0	44	8	-0-
02	228836	X	33056	-0-	-195780	-0-	29785	3	3271	9	N	2974	2928	0	46	8	-0-
03	37385	X	37385	-0-	-0-	-0-	33686	3	3699	9	N	3363	3309	0	54	8	-0-
04	35763	X	35763	-0-	-0-	-0-	32141	3	3622	9	N	3293	3229	0	64	8	-0-
05	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	15037	3	1602	9	N	1456	1440	0	16	8	-0-
06	28407	X	28407	-0-	-0-	-0-	25659	3	2748	9	N	2498	2468	0	30	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
01	19809	X	17736	-0-	-2073	-0-	14945	3	2791	9	N	2537	2510	0	27	8	-0-
02	16968	X	13148	-0-	-3820	-0-	10966	3	2182	9	N	1984	1958	0	26	8	-0-
03	18786	X	17469	-0-	-1317	-0-	15285	3	2184	9	N	1985	1946	0	39	8	-0-
04	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	15684	3	3092	9	N	2811	2762	0	49	8	-0-
05	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	15480	3	3273	9	N	2975	2949	0	26	8	-0-
06	17160	X	16209	-0-	-951	-0-	13688	3	2521	9	N	2292	2265	0	27	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
01	26536	X	23666	-0-	-2870	-0-	20125	3	3541	9	N	3219	3187	0	32	8	-0-
02	23968	X	19705	-0-	-4263	-0-	16764	3	2941	9	N	2674	2641	0	33	8	-0-
03	22754	X	21640	-0-	-1114	-0-	18215	3	3425	9	N	3114	3072	0	42	8	-0-
04	22890	X	21270	-0-	-1620	-0-	18037	3	3233	9	N	2939	2892	0	47	8	-0-
05	23653	X	22463	-0-	-1190	-0-	19177	3	3286	9	N	2987	2961	0	26	8	-0-
06	22890	X	16844	-0-	-6046	-0-	14538	3	2306	9	N	2096	2073	0	23	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
01	18135	X	15185	-0-	-2950	-0-	12113	3	3072	9	N	2793	2777	0	16	8	-0-
02	16436	X	15064	-0-	-1372	-0-	11901	3	3163	9	N	2875	2854	0	21	8	-0-
03	18197	X	15447	-0-	-2750	-0-	12037	3	3410	9	N	3100	3077	0	23	8	-0-
04	17610	X	15039	-0-	-2571	-0-	11762	3	3277	9	N	2979	2954	0	25	8	-0-
05	16678	X	15637	-0-	-1041	-0-	12058	3	3579	9	N	3254	3240	0	14	8	-0-
06	16140	X	12335	-0-	-3805	-0-	9530	3	2805	9	N	2550	2537	0	13	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
01	29562	X	29562	-0-	-0-	-0-	23450	3	6112	9	Y	5556	5461	0	63	8	145
02	25228	X	16044	-0-	-9184	-0-	10461	3	5583	9	Y	5075	5058	0	34	8	128
03	30554	X	30554	-0-	-0-	-0-	23999	3	6555	9	Y	5959	5920	0	46	8	121
04	28050	X	27549	-0-	-501	-0-	21881	3	5668	9	Y	5153	5109	0	58	8	107
05	34085	X	34085	-0-	-0-	-0-	26222	3	7863	9	Y	7148	7092	0	50	8	113
06	28050	X	25853	-0-	-2197	-0-	13659	3	12194	9	Y	11085	11002	0	27	8	169

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
01	23808	X	16742	-0-	-7066	-0-	14484	3	2258	9	N	2053	2018	0	35	8	-0-
02	19040	X	13838	-0-	-5202	-0-	12090	3	1748	9	N	1589	1558	0	31	8	-0-
03	18848	X	15442	-0-	-3406	-0-	13250	3	2192	9	N	1993	1953	0	40	8	-0-
04	18240	X	16583	-0-	-1657	-0-	14445	3	2138	9	N	1944	1896	0	48	8	-0-
05	16833	X	16351	-0-	-482	-0-	14342	3	2009	9	N	1826	1800	0	26	8	-0-
06	16200	X	11414	-0-	-4786	-0-	10229	3	1185	9	N	1077	1059	0	18	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
01	22816	X	17042	-0-	-5774	-0-	16024	3	1018	9	Y	925	903	0	22	8	-0-
02	15596	X	14575	-0-	-1021	-0-	13672	3	903	9	Y	821	799	0	22	8	-0-
03	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	17773	3	1174	9	Y	1067	1040	0	27	8	-0-
04	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	17635	3	978	9	Y	889	860	0	29	8	-0-
05	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	16373	3	768	9	Y	698	686	0	12	8	-0-
06	18330	X	18031	-0-	-299	-0-	17528	3	503	9	Y	457	444	0	13	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
01	25885	X	23703	-0-	-2182	-0-	19385	3	4318	9	Y	3925	4060	0			216
02	24528	X	20046	-0-	-4482	-0-	15966	3	4080	9	Y	3709	3682	0			243
03	26319	X	25875	-0-	-444	-0-	20527	3	5348	9	Y	4862	4840	0			265
04	25470	X	24610	-0-	-860	-0-	19678	3	4932	9	Y	4484	4536	0			213
05	26319	X	23471	-0-	-2848	-0-	18546	3	4925	9	Y	4477	4462	0	24	8	204
06	25050	X	14340	-0-	-10710	-0-	10887	3	3453	9	Y	3139	3129	0	30	8	184

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
01	26226	X	24140	-0-	-2086	-0-	22130	3	2010	9	Y	1827	1805	0	22	8	-0-
02	39077	X	39077	-0-	-0-	-0-	36744	3	2333	9	Y	2121	2090	0	31	8	-0-
03	52981	X	52981	-0-	-0-	-0-	50617	3	2364	9	Y	2149	2116	0	33	8	-0-
04	55107	X	55107	-0-	-0-	-0-	52890	3	2217	9	Y	2015	1977	0	38	8	-0-
05	57573	X	57573	-0-	-0-	-0-	55153	3	2420	9	Y	2200	2178	0	22	8	-0-
06	33720	X	26212	-0-	-7508	-0-	24690	3	1522	9	Y	1384	1372	0	12	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
01	14322	X	8238	-0-	-6084	-0-	5975	3	2263	9	N	2057	2040	0	17	8	-0-
02	12936	X	-0-	-0-	-12936	-0-					N	3	3	0			-0-
03	12803	X	10855	-0-	-1948	-0-	8822	3	2033	9	N	1848	1829	0	19	8	-0-
04	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	9810	3	2235	9	N	2032	1991	0	41	8	-0-
05	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	9311	3	2021	9	N	1837	1818	0	19	8	-0-
06	10500	X	8959	-0-	-1541	-0-	7404	3	1555	9	N	1414	1396	0	18	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
01	27745	X	9167	-0-	-18578	-0-	5436	3	3731	9	N	3392	3344	0	48	8	-0-
02	25060	X	7128	-0-	-17932	-0-	4438	3	2690	9	N	2445	2401	0	44	8	-0-
03	24645	X	14686	-0-	-9959	-0-	10409	3	4277	9	N	3888	3832	0	56	8	-0-
04	21330	X	15734	-0-	-5596	-0-	11447	3	4287	9	N	3897	3829	0	68	8	-0-
05	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	16566	3	4343	9	N	3948	3896	0	52	8	-0-
06	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	3324	3292	0	32	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
01	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	11784	3	136	4	N	2840	2744	0			491
							3124	9									
02	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	11536	3	136	4	N	2531	2725	0	14	8	283
							2784	9									
03	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	16715	3	218	4	N	2968	2850	0	71	8	330
							3265	9									
04	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	18629	3	146	4	N	2855	2803	0	6	8	376
							3141	9									
05	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	17117	3	142	4	N	2746	2784	0	4	8	334
							3021	9									
06	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	13365	3	109	4	N	2315	2287	0	12	8	350
							2547	9									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6663	-0-	6663	53552	5912	3	751	9	N	683	641	0	42	8	-0-
02	62604	X	9052	-0-	-53552	-0-	7723	3	1329	9	N	1208	1173	0	35	8	-0-
03	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	6493	3	1767	9	N	1606	1573	0	33	8	-0-
04	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	7707	3	1559	9	N	1417	1384	0	33	8	-0-
05	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	7009	3	1570	9	N	1427	1409	0	18	8	-0-
06	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	5560	3	1560	9	N	1418	1400	0	18	8	-0-

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	12275	3	2281	9	N	2074	2053	0	21	8	-0-
02	13048	X	12243	-0-	-805	-0-	10317	3	1926	9	N	1751	1730	0	21	8	-0-
03	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	12617	3	2244	9	N	2040	2014	0	26	8	-0-
04	14100	X	13193	-0-	-907	-0-	11294	3	1899	9	N	1726	1698	0	28	8	-0-
05	14570	X	13230	-0-	-1340	-0-	11318	3	1912	9	N	1738	1722	0	16	8	-0-
06	14370	X	10503	-0-	-3867	-0-	9042	3	1461	9	N	1328	1313	0	15	8	-0-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	3672	-0-	-9472	-0-	2720	3	952	9	N	865	857	0	8	8	-0-
02	11872	X	4349	-0-	-7523	-0-	1	1	2664	3	N	1531	1510	0	21	8	-0-
							1684	9									
03	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	2	1	6882	3	N	3290	3230	0	60	8	-0-
							3619	9									
04	10110	X	530	-0-	-9580	-0-	36	3	494	9	N	449	449	0			-0-
05	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	2	1	9140	3	N	2952	2926	0	26	8	-0-
							3247	9									
06	10170	X	9413	-0-	-757	-0-	1	1	6744	3	N	2425	2392	0	33	8	-0-
							2668	9									

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28985	X	25425	-0-	-3560	-0-	21322	3	4103	9	N	3730	3683	0	47	8	-0-
02	26180	X	20100	-0-	-6080	-0-	16892	3	3208	9	N	2916	2868	0	48	8	-0-
03	27683	X	24422	-0-	-3261	-0-	20516	3	3906	9	N	3551	3492	0	59	8	-0-
04	24600	X	21653	-0-	-2947	-0-	18268	3	3385	9	N	3077	3012	0	65	8	-0-
05	25420	X	14783	-0-	-10637	-0-	12505	3	2278	9	N	2071	2046	0	25	8	-0-
06	24600	X	18306	-0-	-6294	-0-	15471	3	2835	9	N	2577	2541	0	36	8	-0-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	18832	-0-	-4356	-0-	15124	3	3708	9	N	3371	3334	0	37	8	-0-
02	19880	X	15619	-0-	-4261	-0-	12554	3	3065	9	N	2786	2746	0	40	8	-0-
03	21111	X	19350	-0-	-1761	-0-	15797	3	3553	9	N	3230	3180	0	50	8	-0-
04	18932	X	18932	-0-	-0-	-0-	15456	3	3476	9	N	3160	3102	0	58	8	-0-
05	18817	X	17564	-0-	-1253	-0-	14342	3	3222	9	N	2929	2899	0	30	8	-0-
06	18720	X	16895	-0-	-1825	-0-	13716	3	3179	9	N	2890	2856	0	34	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	3329	3	1088	9	Y	989	986	0	3	8	-0-
04	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	10863	3	3114	9	Y	2831	2737	0	94	8	-0-
05	3100	N	13623	-0-	10523	10523	10668	3	2955	9	Y	2686	2641	0	45	8	-0-
06	22232	X	11709	-0-	-10523	-0-	9256	3	2453	9	Y	2230	2191	0	39	8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

01	12772	X	10766	-0-	-2006	-0-	8505	3	2261	9	N	2055	2031	0	24	8	-0-
02	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	10387	3	2294	9	N	2085	2054	0	31	8	-0-
03	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	13560	3	2708	9	N	2462	2425	0	37	8	-0-
04	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	11505	3	2280	9	N	2073	2035	0	38	8	-0-
05	14043	X	11116	-0-	-2927	-0-	9137	3	1979	9	N	1799	1779	0	20	8	-0-
06	15750	X	8352	-0-	-7398	-0-	6648	3	1704	9	N	1549	1529	0	20	8	-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

01	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	11353	3	2243	9	N	2039	2013	0	26	8	-0-
02	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	13266	3	2008	9	N	1825	1795	0	30	8	-0-
03	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	14494	3	2153	9	N	1957	1923	0	34	8	-0-
04	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	12038	3	1984	9	N	1804	1767	0	37	8	-0-
05	9982	X	9387	-0-	-595	-0-	7428	3	1959	9	N	1781	1761	0	20	8	-0-
06	9660	X	7844	-0-	-1816	-0-	6033	3	1811	9	N	1646	1624	0	22	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

01	30318	X	19696	-0-	-10622	-0-	15745	3	3951	9	N	3592	3522	0	70	8	-0-
02	24080	X	17255	-0-	-6825	-0-	13674	3	3581	9	N	3255	3212	0	43	8	-0-
03	22912	X	22912	-0-	-0-	-0-	18049	3	4863	9	N	4421	4375	0	46	8	-0-
04	23276	X	23276	-0-	-0-	-0-	18639	3	4637	9	N	4215	4162	0	53	8	-0-
05	25994	X	25994	-0-	-0-	-0-	20946	3	5048	9	N	4589	4545	0	44	8	-0-
06	24054	X	24054	-0-	-0-	-0-	19456	3	4598	9	N	4180	4149	0	31	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130

01	0		414	-0-	414	855	16	3	398	9	N	362	362	0			-0-
02	855	X	-0-	-0-	-855	-0-					N	-0-					-0-
03	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6246	3	554	9	N	504	431	0	73	8	-0-
04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	9950	3	743	9	N	675	578	0	97	8	-0-
05	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	8908	3	688	9	N	625	581	0	44	8	-0-
06	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	8998	3	760	9	N	691	645	0	46	8	-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

01	20646	X	15207	-0-	-5439	-0-	13062	3	2145	9	N	1950	1933	0	17	8	-0-
02	18648	X	16949	-0-	-1699	-0-	14372	3	2577	9	N	2343	2318	0	25	8	-0-
03	20646	X	8735	-0-	-11911	-0-	6775	3	1960	9	N	1782	1764	0	18	8	-0-
04	19980	X	6945	-0-	-13035	-0-	6157	3	788	9	N	716	707	0	9	8	-0-
05	18755	X	15853	-0-	-2902	-0-	13425	3	2428	9	N	2207	2187	0	20	8	-0-
06	18150	X	15196	-0-	-2954	-0-	12829	3	2367	9	N	2152	2132	0	20	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
01	18073	X	13267	-0-	-4806	-0-	10891 2262	3 9	114	4	N	2056	2103	0	12	8	253
02	16324	X	15613	-0-	-711	-0-	12920 2560	3 9	133	4	N	2327	2241	0	16	8	323
03	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	15868 2618	3 9	152	4	N	2380	2400	0			303
04	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	13749 2471	3 9	141	4	N	2246	2260	0	25	8	264
05	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	15381 2688	3 9	157	4	N	2444	2397	0	2	8	309
06	18030	X	10415	-0-	-7615	-0-	8539 1786	3 9	90	4	N	1624	1588	0	21	8	324

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

01	0		12115	-0-	12115	50747	9356	3	2759	9	N	2508	2383	0	125	8	-0-
02	62570	X	11823	-0-	-50747	-0-	9327	3	2496	9	N	2269	2247	0	22	8	-0-
03	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	7186	3	3059	9	N	2781	2606	0	175	8	-0-
04	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	117	3	1436	9	N	1305	1175	0	130	8	-0-
05	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	93	3	1058	9	N	962	849	0	113	8	-0-
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	1779	3	1047	9	N	952	929	0	23	8	-0-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	563	553	0	12	8	4
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1173	3	298	9	Y	271	257	0	18	8	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	512	496	0	13	8	3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	621	505	0	116	8	3
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	440	426	0	15	8	2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	319	310	0	9	8	2

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

01	21669	X	15111	-0-	-6558	-0-	12335	3	2776	9	N	2524	2496	0	28	8	-0-
02	19572	X	13611	-0-	-5961	-0-	11426	3	2185	9	N	1986	1948	0	38	8	-0-
03	21669	X	14000	-0-	-7669	-0-	11648	3	2352	9	N	2138	2086	0	52	8	-0-
04	19860	X	15848	-0-	-4012	-0-	13030	3	2818	9	N	2562	2491	0	71	8	-0-
05	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	13032	3	2566	9	N	2333	2293	0	40	8	-0-
06	14610	X	11262	-0-	-3348	-0-	9166	3	2096	9	N	1905	1863	0	42	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502

01	23529	X	20939	-0-	-2590	-0-	17409	3	3530	9	N	3209	3167	0	42	8	-0-
02	21252	X	17688	-0-	-3564	-0-	14990	3	2698	9	N	2453	2409	0	44	8	-0-
03	22847	X	21574	-0-	-1273	-0-	18006	3	3568	9	N	3244	3189	0	55	8	-0-
04	21293	X	21293	-0-	-0-	-0-	18096	3	3197	9	N	2906	2845	0	61	8	-0-
05	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	21011	3	3036	9	N	2760	2726	0	34	8	-0-
06	23136	X	23136	-0-	-0-	-0-	19969	3	3167	9	N	2879	2842	0	37	8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270

01	35650	X	29184	-0-	-6466	-0-	27193	3	1991	9	N	1810	1775	0	35	8	-0-
02	30912	X	28647	-0-	-2265	-0-	26289	3	2358	9	N	2144	2105	0	39	8	-0-
03	31961	X	31340	-0-	-621	-0-	29121	3	2219	9	N	2017	1972	0	45	8	-0-
04	29760	X	27445	-0-	-2315	-0-	25549	3	1896	9	N	1724	1673	0	51	8	-0-
05	31713	X	26038	-0-	-5675	-0-	24004	3	2034	9	N	1849	1822	0	27	8	-0-
06	30690	X	23150	-0-	-7540	-0-	21485	3	1665	9	N	1514	1486	0	28	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
01	0		4580	-0-	4580	24869	4051	3	529	9	N	481	474	0	7	8	-0-
02	29380	X	4511	-0-	-24869	-0-	3977	3	534	9	N	485	476	0	9	8	-0-
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	4721	3	658	9	N	598	588	0	10	8	-0-
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	4707	3	494	9	N	449	439	0	10	8	-0-
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5639	3	468	9	N	425	419	0	6	8	-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3507	3	383	9	N	348	342	0	6	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

01	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	15159	3	4700	9	Y	4273	4236	0	37	8	-0-
02	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	15505	3	4730	9	Y	4300	4256	0	44	8	-0-
03	24148	X	24148	-0-	-0-	-0-	19158	3	4990	9	Y	4536	4484	0	52	8	-0-
04	23502	X	23502	-0-	-0-	-0-	18598	3	4904	9	Y	4458	4401	0	57	8	-0-
05	22764	X	22764	-0-	-0-	-0-	17931	3	4833	9	Y	4394	4363	0	31	8	-0-
06	25636	X	25636	-0-	-0-	-0-	20556	3	5080	9	Y	4618	4578	0	40	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

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-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

01	16616	X	16473	-0-	-143	-0-	4	1	14124	3	N	2132	2111	0	21	8	-0-
							2345	9									
02	14812	X	14592	-0-	-220	-0-	3	1	12701	3	N	1716	1693	0	23	8	-0-
							1888	9									
03	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	4	1	15599	3	N	1961	1934	0	27	8	-0-
							2157	9									
04	16320	X	16046	-0-	-274	-0-	4	1	13916	3	N	1933	1903	0	30	8	-0-
							2126	9									
05	16864	X	12761	-0-	-4103	-0-	3	1	10844	3	N	1740	1725	0	15	8	-0-
							1914	9									
06	17190	X	11278	-0-	-5912	-0-	3	1	9593	3	N	1529	1512	0	17	8	-0-
							1682	9									

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

01	19375	X	14775	-0-	-4600	-0-	11498	3	3277	9	N	2979	2825	0	154	8	-0-
02	17500	X	14892	-0-	-2608	-0-	11768	3	3124	9	N	2840	2811	0	29	8	-0-
03	17639	X	11996	-0-	-5643	-0-	8175	3	3821	9	N	3474	3245	0	229	8	-0-
04	16320	X	320	-0-	-16000	-0-	12	3	308	9	N	280	193	0	87	8	-0-
05	16492	X	108	-0-	-16384	-0-	7	3	101	9	N	92	92	8			-0-
06	15960	X	4189	-0-	-11771	-0-	2590	3	1599	9	N	1454	1409	0	45	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

01	0		30743	-0-	30743	152180	25644	3	5099	9	N	4635	4586	0	49	8	-0-
02	176571	X	24391	-0-	-152180	-0-	20584	3	3807	9	N	3461	3414	0	47	8	-0-
03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	6252	3	1208	9	N	1098	1082	0	16	8	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	10227	3	2213	9	N	2012	1993	0	19	8	-0-
06	22910	X	22910	-0-	-0-	-0-	19156	3	3754	9	N	3413	3366	0	47	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 #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22538	-0-	22538	120833	19822	3	2716	9	Y	2469	2436	0	33	8	-0-
02	161532	X	40699	-0-	-120833	-0-	37270	3	3429	9	Y	3117	3068	0	49	8	-0-
03	63663	X	63663	-0-	-0-	-0-	60196	3	3467	9	Y	3152	3096	0	56	8	-0-
04	61726	X	61726	-0-	-0-	-0-	58534	3	3192	9	Y	2902	2839	0	63	8	-0-
05	53105	X	53105	-0-	-0-	-0-	49992	3	3113	9	Y	2830	2797	0	33	8	-0-
06	37929	X	37929	-0-	-0-	-0-	35787	3	2142	9	Y	1947	1917	0	30	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18503	-0-	18503	89179	15755	3	2748	9	N	2498	2483	0	15	8	-0-
02	107324	X	18145	-0-	-89179	-0-	15341	3	2804	9	N	2549	2531	0	18	8	-0-
03	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	15393	3	2286	9	N	2078	2058	0	20	8	-0-
04	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	10662	3	2100	9	N	1909	1869	0	40	8	-0-
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1587	3	103	9	N	94	94	8			-0-
06	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1354	3	7	9	N	6	6	8			-0-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29698	X	27371	-0-	-2327	-0-	24900	3	2471	9	N	2246	2217	0	29	8	-0-
02	26404	X	24221	-0-	-2183	-0-	22156	3	2065	9	N	1877	1836	0	41	8	-0-
03	27869	X	26542	-0-	-1327	-0-	24208	3	2334	9	N	2122	2075	0	47	8	-0-
04	26490	X	25753	-0-	-737	-0-	23531	3	2222	9	N	2020	1956	0	64	8	-0-
05	27373	X	23170	-0-	-4203	-0-	21463	3	1707	9	N	1552	1526	0	26	8	-0-
06	26490	X	22052	-0-	-4438	-0-	20201	3	1851	9	N	1683	1656	0	27	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13521	-0-	13521	76383	11187	3	2334	9	N	2122	2102	0	20	8	-0-
02	89376	X	12993	-0-	-76383	-0-	10819	3	2174	9	N	1976	1954	0	22	8	-0-
03	27816	X	27816	-0-	-0-	-0-	24408	3	3408	9	N	3098	3062	0	36	8	-0-
04	30655	X	30655	-0-	-0-	-0-	27187	3	3468	9	N	3153	3115	0	38	8	-0-
05	23572	X	23572	-0-	-0-	-0-	20471	3	3101	9	N	2819	2802	0	17	8	-0-
06	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	11853	3	2201	9	N	2001	1984	0	17	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	14497	-0-	-12039	-0-	11667	3	2830	9	N	2573	2543	0	30	8	-0-
02	23968	X	10309	-0-	-13659	-0-	8829	3	1480	9	N	1345	1317	0	28	8	-0-
03	22940	X	10156	-0-	-12784	-0-	8566	3	1590	9	N	1445	1405	0	40	8	-0-
04	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	18070	3	4289	9	N	3899	3829	0	70	8	-0-
05	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	17892	3	3720	9	N	3382	3351	0	31	8	-0-
06	23453	X	23453	-0-	-0-	-0-	19215	3	4238	9	N	3853	3817	0	36	8	-0-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	5839	-0-	-2283	-0-	4380	3	1459	9	N	1326	1304	0	17	8	35
02	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	6069	3	2099	9	N	1908	1881	0	14	8	48
03	7471	X	4981	-0-	-2490	-0-	3430	3	1551	9	N	1410	1417	0	12	8	29
04	7170	X	7168	-0-	-2	-0-	5384	3	1784	9	N	1622	1598	0	19	8	34
05	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	5757	3	2660	9	N	2418	2399	0	15	8	38
06	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	5555	3	4236	9	N	3851	3820	0	10	8	59

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3950	-0-	3950	104070	3369	3	581	9	N	528	522	0	6	8	-0-
02	104137	X	67	-0-	-104070	-0-	25	3	42	9	N	38	37	0	1	8	-0-
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	20026	X	20026	-0-	-0-	-0-	16258	3	3768	9	N	3425	3362	0	63	8	-0-
05	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	18440	3	3400	9	N	3091	3050	0	41	8	-0-
06	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	6608	3	1112	9	N	1011	978	0	33	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24574	X	24574	-0-	-0-	-0-	20495	3	4079	9	Y	3708	3641	0	54	8	97
02	24136	X	22772	-0-	-1364	-0-	18030	3	4742	9	Y	4311	4258	0	42	8	108
03	26722	X	24002	-0-	-2720	-0-	19524	3	4478	9	Y	4071	4056	0	40	8	83
04	26005	X	26005	-0-	-0-	-0-	21782	3	4223	9	Y	3839	3790	0	52	8	80
05	27656	X	27656	-0-	-0-	-0-	21916	3	5740	9	Y	5218	5167	0	48	8	83
06	30151	X	30151	-0-	-0-	-0-	20810	3	9341	9	Y	8492	8413	0	32	8	130

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	17273	-0-	-2629	-0-	14582	3	2691	9	Y	2446	2437	0	23	8	154
02	14840	X	8219	-0-	-6621	-0-	6946	3	1273	9	Y	1157	1197	0	13	8	101
03	16740	X	8767	-0-	-7973	-0-	7276	3	1491	9	Y	1355	1336	0	23	8	97
04	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	14539	3	3134	9	Y	2849	2741	0	51	8	154
05	17267	X	14471	-0-	-2796	-0-	12031	3	2440	9	Y	2218	2167	0	23	8	182
06	16710	X	11092	-0-	-5618	-0-	9424	3	1668	9	Y	1516	1546	0	19	8	133

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
01	29078	X	19316	-0-	-9762	-0-	14568	3	4748	9	N	4316	4252	0	64	8	-0-
02	25172	X	19806	-0-	-5366	-0-	14824	3	4982	9	N	4529	4482	0	47	8	-0-
03	27869	X	20955	-0-	-6914	-0-	15407	3	5548	9	N	5044	5001	0	43	8	-0-
04	26970	X	19377	-0-	-7593	-0-	14402	3	4975	9	N	4523	4474	0	49	8	-0-
05	23281	X	17494	-0-	-5787	-0-	13303	3	4191	9	N	3810	3768	0	42	8	-0-
06	21210	X	18567	-0-	-2643	-0-	14254	3	4313	9	N	3921	3888	0	33	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
01	47089	X	40075	-0-	-7014	-0-	33730	3	6345	9	N	5768	5699	0	69	8	-0-
02	42532	X	29358	-0-	-13174	-0-	24267	3	5091	9	N	4628	4554	0	74	8	-0-
03	46438	X	28572	-0-	-17866	-0-	23623	3	4949	9	N	4499	4421	0	78	8	-0-
04	41490	X	28405	-0-	-13085	-0-	23422	3	4983	9	N	4530	4436	0	94	8	-0-
05	40083	X	30371	-0-	-9712	-0-	25428	3	4943	9	N	4494	4440	0	54	8	-0-
06	38790	X	32494	-0-	-6296	-0-	27304	3	5190	9	N	4718	4662	0	56	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
01	17453	X	12214	-0-	-5239	-0-	9749	3	2465	9	N	2241	2209	0	38	8	58
02	15064	X	13730	-0-	-1334	-0-	9849	3	3881	9	N	3528	3461	0	36	8	89
03	15407	X	14650	-0-	-757	-0-	11410	3	3240	9	N	2945	2934	0	40	8	60
04	14910	X	7078	-0-	-7832	-0-	5191	3	1887	9	N	1715	1709	0	31	8	35
05	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	2	37	0			-0-
06	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	2	1	12037	3	N	2639	2602	0	37	8	-0-
							2903	9									
02	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	2	1	11531	3	N	2521	2479	0	42	8	-0-
							2773	9									
03	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	2	1	13356	3	N	2955	2908	0	47	8	-0-
							3251	9									
04	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	1	1	9110	3	N	1687	1640	0	47	8	-0-
							1856	9									
05	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	2	1	11642	3	N	2513	2487	0	26	8	-0-
							2764	9									
06	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	2	1	12483	3	N	2885	2851	0	34	8	-0-
							3174	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 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
01	78027	X	-0-	-0-	-78027	-0-					N	-0-					-0-
02	65016	X	-0-	-0-	-65016	-0-					N	-0-					-0-
03	65813	X	3	-0-	-65810	-0-	1	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	4	4	8			-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-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

01	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	17804 2332	3 9	116	4	N	2120	2012	1	32	8	93
02	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	15178 2044	3 9	103	4	N	1858	1844	1	4	8	103
03	21426	X	21426	-0-	-0-	-0-	19516 1779	3 9	131	4	N	1617	1481	1	17	8	222
04	31168	X	31168	-0-	-0-	-0-	28624 2424	3 9	120	4	N	2204	2188	0	34	8	204
05	20699	X	20699	-0-	-0-	-0-	18198 2387	3 9	114	4	N	2170	2127	0	27	8	220
06	20492	X	20492	-0-	-0-	-0-	18241 2146	3 9	105	4	N	1951	1978	0	20	8	173

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

01	26443	X	5237	-0-	-21206	-0-	3678	3	1559	9	Y	1417	1414	0	50	8	36
02	21593	X	21593	-0-	-0-	-0-	14594	3	6999	9	Y	6363	6114	0	127	8	158
03	26182	X	26182	-0-	-0-	-0-	18689	3	7493	9	Y	6812	6714	0	119	8	137
04	21161	X	21161	-0-	-0-	-0-	16674	3	4487	9	Y	4079	3987	0	146	8	83
05	20119	X	17668	-0-	-2451	-0-	12445	3	5223	9	Y	4748	4643	0	114	8	74
06	19470	X	7013	-0-	-12457	-0-	1176	3	5837	9	Y	5306	5284	0	15	8	81

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

01	20305	X	17890	-0-	-2415	-0-	15031	3	2859	9	N	2599	2575	0	24	8	-0-
02	17976	X	16100	-0-	-1876	-0-	13623	3	2477	9	N	2252	2226	0	26	8	-0-
03	18166	X	18010	-0-	-156	-0-	14944	3	3066	9	N	2787	2758	0	29	8	-0-
04	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	14895	3	2858	9	N	2598	2561	0	37	8	-0-
05	17887	X	16291	-0-	-1596	-0-	13695	3	2596	9	N	2360	2340	0	20	8	-0-
06	17430	X	14314	-0-	-3116	-0-	12030	3	2284	9	N	2076	2054	0	22	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

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-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

01	21204	X	16610	-0-	-4594	-0-	13977	3	2633	9	N	2394	2371	0	23	8	-0-
02	17780	X	14833	-0-	-2947	-0-	12462	3	2371	9	N	2155	2129	0	26	8	-0-
03	18476	X	16438	-0-	-2038	-0-	13895	3	2543	9	N	2312	2283	0	29	8	-0-
04	16590	X	15695	-0-	-895	-0-	13299	3	2396	9	N	2178	2143	0	35	8	-0-
05	16616	X	13991	-0-	-2625	-0-	12075	3	1916	9	N	1742	1726	0	16	8	-0-
06	16080	X	13278	-0-	-2802	-0-	11814	3	1464	9	N	1331	1310	0	21	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17763	X	10920	-0-	-6843	-0-	8598	3	2322	9	Y	2111	2085	0	26	8	-0-
02	16044	X	10333	-0-	-5711	-0-	8006	3	2327	9	Y	2115	2093	0	22	8	-0-
03	15996	X	11763	-0-	-4233	-0-	9174	3	2589	9	Y	2354	2333	0	21	8	-0-
04	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	9676	3	2454	9	Y	2231	2204	0	27	8	-0-
05	11439	X	260	-0-	-11179	-0-	10	3	250	9	Y	227	208	0	19	8	-0-
06	11370	X	694	-0-	-10676	-0-	609	3	85	9	Y	77	43	0	34	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		34103	-0-	34103	174408	28445	3	258	4	N	4909	4847	0	62	8	-0-
							5400	9									
02	200815	X	26407	-0-	-174408	-0-	21832	3	207	4	N	3971	3931	0	40	8	-0-
							4368	9									
03	31674	X	31674	-0-	-0-	-0-	26379	3	242	4	N	4594	4561	0	33	8	-0-
							5053	9									
04	31381	X	31381	-0-	-0-	-0-	25994	3	244	4	N	4675	4613	0	62	8	-0-
							5143	9									
05	26125	X	26125	-0-	-0-	-0-	21748	3	199	4	N	3798	3749	0	49	8	-0-
							4178	9									
06	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	9727	3	82	4	N	1497	1480	0	17	8	-0-
							1647	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36053	X	29704	-0-	-6349	-0-	24035	3	5669	9	N	5154	5090	0	64	8	-0-
02	32704	X	27580	-0-	-5124	-0-	22612	3	4968	9	N	4516	4472	0	44	8	-0-
03	36208	X	27654	-0-	-8554	-0-	22462	3	5192	9	N	4720	4688	0	32	8	-0-
04	35040	X	32057	-0-	-2983	-0-	26083	3	5974	9	N	5431	5366	0	65	8	-0-
05	30535	X	27250	-0-	-3285	-0-	22296	3	4954	9	N	4504	4450	0	54	8	-0-
06	29550	X	17381	-0-	-12169	-0-	14158	3	3223	9	N	2930	2904	0	26	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	24273	-0-	-0-	-0-	19583	3	4690	9	Y	4264	4203	0	61	8	-0-
02	23029	X	23029	-0-	-0-	-0-	18757	3	4272	9	Y	3884	3835	0	49	8	-0-
03	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	20685	3	4522	9	Y	4111	4065	0	46	8	-0-
04	24691	X	24691	-0-	-0-	-0-	20400	3	4291	9	Y	3901	3845	0	56	8	-0-
05	25482	X	23269	-0-	-2213	-0-	19252	3	4017	9	Y	3652	3603	0	49	8	-0-
06	24660	X	15268	-0-	-9392	-0-	12468	3	2800	9	Y	2545	2516	0	29	8	-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6038	-0-	6038	11948	4717	3	58	4	Y	1148	1137	0	15	8	8
							1263	9									
02	18841	X	6893	-0-	-11948	-0-	5342	3	66	4	Y	1350	1322	0	26	8	10
							1485	9									
03	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	5556	3	71	4	Y	1517	1499	0	20	8	8
							1669	9									
04	6660	X	4239	-0-	-2421	-0-	3659	3	31	4	Y	499	485	0	20	8	2
							549	9									
05	7626	X	5733	-0-	-1893	-0-	4959	3	39	4	Y	668	660	0	8	8	2
							735	9									
06	7380	X	4570	-0-	-2810	-0-	4511	3	17	4	Y	38	27	0	13	8	-0-
							42	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	32372	X	32372	-0-	-0-	-0-	29396	3	2976	9	Y	2705	2659	0	46	8	-0-
02	28194	X	28194	-0-	-0-	-0-	25614	3	2580	9	Y	2345	2313	0	32	8	-0-
03	34565	X	26372	-0-	-8193	-0-	23830	3	2542	9	Y	2311	2281	0	30	8	-0-
04	33450	X	27443	-0-	-6007	-0-	24749	3	2694	9	Y	2449	2412	0	37	8	-0-
05	34565	X	26261	-0-	-8304	-0-	23634	3	2627	9	Y	2388	2355	0	33	8	-0-
06	31320	X	25653	-0-	-5667	-0-	23166	3	2487	9	Y	2261	2236	0	25	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
01	18104	X	17799	-0-	-305	-0-	13101	3	4698	9	Y	4271	4214	0	57	8	-0-
02	16352	X	13345	-0-	-3007	-0-	9073	3	4272	9	Y	3884	3839	0	45	8	-0-
03	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	18836	3	5423	9	Y	4930	4883	0	47	8	-0-
04	22842	X	22842	-0-	-0-	-0-	17856	3	4986	9	Y	4533	4478	0	55	8	-0-
05	22071	X	22071	-0-	-0-	-0-	17141	3	4930	9	Y	4482	4437	0	45	8	-0-
06	23490	X	20109	-0-	-3381	-0-	15731	3	4378	9	Y	3980	3948	0	32	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
01	21226	X	21226	-0-	-0-	-0-	16390	3	4836	9	Y	4396	4347	0	49	8	-0-
02	18228	X	17894	-0-	-334	-0-	13899	3	3995	9	Y	3632	3597	0	35	8	-0-
03	22442	X	22442	-0-	-0-	-0-	17609	3	4833	9	Y	4394	4356	0	38	8	-0-
04	20550	X	19967	-0-	-583	-0-	15053	3	4914	9	Y	4467	4417	0	50	8	-0-
05	21235	X	18437	-0-	-2798	-0-	14008	3	4429	9	Y	4026	3986	0	40	8	-0-
06	21720	X	13753	-0-	-7967	-0-	10554	3	3199	9	Y	2908	2885	0	23	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26395	X	26395	-0-	-0-	-0-	22285	3	4110	9	Y	3736	3692	0	44	8	-0-
02	23128	X	18897	-0-	-4231	-0-	15381	3	3516	9	Y	3196	3163	0	33	8	-0-
03	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	18257	3	3809	9	Y	3463	3432	0	31	8	-0-
04	25530	X	22012	-0-	-3518	-0-	18456	3	3556	9	Y	3233	3194	0	39	8	-0-
05	26381	X	21594	-0-	-4787	-0-	17953	3	3641	9	Y	3310	3276	0	34	8	-0-
06	25530	X	18418	-0-	-7112	-0-	15334	3	3084	9	Y	2804	2781	0	23	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
01	37289	X	37289	-0-	-0-	-0-	30526	3	6763	9	Y	6148	6082	0	66	8	-0-
02	36764	X	13711	-0-	-23053	-0-	10968	3	2743	9	Y	2494	2469	0	25	8	-0-
03	40114	X	36018	-0-	-4096	-0-	29642	3	6376	9	Y	5796	5738	0	58	8	-0-
04	40354	X	40354	-0-	-0-	-0-	32729	3	7625	9	Y	6932	6860	0	72	8	-0-
05	40114	X	37140	-0-	-2974	-0-	30048	3	7092	9	Y	6447	6386	0	61	8	-0-
06	36090	X	34029	-0-	-2061	-0-	27778	3	6251	9	Y	5683	5640	0	43	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
01	12896	X	11315	-0-	-1581	-0-	9111	3	77	4	Y	1934	1833	0	46	8	419
							2127	9									
02	11648	X	10636	-0-	-1012	-0-	8487	3	104	4	Y	1859	1920	0	10	8	348
							2045	9									
03	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	11194	3	131	4	Y	2096	2037	0	38	8	369
							2306	9									
04	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	10648	3	112	4	Y	1871	1789	0	40	8	411
							2058	9									
05	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	9890	3	109	4	Y	1858	1839	0	33	8	397
							2044	9									
06	13200	X	6497	-0-	-6703	-0-	5239	3	63	4	Y	1086	974	0	15	8	494
							1195	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26226	X	18112	-0-	-8114	-0-	15067	3	3045	9	Y	2768	2735	0	33	8	-0-
02	27272	X	18496	-0-	-8776	-0-	14921	3	3575	9	Y	3250	3221	0	29	8	-0-
03	30194	X	22263	-0-	-7931	-0-	18560	3	3703	9	Y	3366	3338	0	28	8	-0-
04	21840	X	19201	-0-	-2639	-0-	16001	3	3200	9	Y	2909	2878	0	31	8	-0-
05	20491	X	17270	-0-	-3221	-0-	14788	3	2482	9	Y	2256	2227	0	29	8	-0-
06	21540	X	105	-0-	-21435	-0-	5	3	100	9	Y	91	89	0	2	8	-0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65874	X	65874	-0-	-0-	-0-	63057	3	2817	9	Y	2561	2471	0	90	8	-0-
02	58520	X	53660	-0-	-4860	-0-	51399	3	2261	9	Y	2055	1997	0	58	8	-0-
03	66402	X	59923	-0-	-6479	-0-	57340	3	2583	9	Y	2348	2283	0	65	8	-0-
04	64260	X	58911	-0-	-5349	-0-	56352	3	2559	9	Y	2326	2250	0	76	8	-0-
05	66402	X	56144	-0-	-10258	-0-	53595	3	2549	9	Y	2317	2254	0	63	8	-0-
06	63750	X	55715	-0-	-8035	-0-	53254	3	2461	9	Y	2237	2187	0	50	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24046	-0-	24046	75532	20885	3	3161	9	N	2874	2839	0	35	8	-0-
02	96426	X	20894	-0-	-75532	-0-	18230	3	2664	9	N	2422	2395	0	27	8	-0-
03	27373	X	22883	-0-	-4490	-0-	19912	3	2971	9	N	2701	2674	0	27	8	-0-
04	26070	X	23132	-0-	-2938	-0-	20209	3	2923	9	N	2657	2623	0	34	8	-0-
05	26939	X	23330	-0-	-3609	-0-	20408	3	2922	9	N	2656	2626	0	30	8	-0-
06	23280	X	20139	-0-	-3141	-0-	17684	3	2455	9	N	2232	2211	0	21	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29574	X	24312	-0-	-5262	-0-	19810	3	4502	9	Y	4093	4044	0	49	8	-0-
02	26712	X	16067	-0-	-10645	-0-	13031	3	3036	9	Y	2760	2729	0	31	8	-0-
03	31257	X	31257	-0-	-0-	-0-	25575	3	5682	9	Y	5165	5115	0	50	8	-0-
04	28110	X	26339	-0-	-1771	-0-	21451	3	4888	9	Y	4444	4392	0	52	8	-0-
05	29047	X	21458	-0-	-7589	-0-	17149	3	4309	9	Y	3917	3875	0	42	8	-0-
06	30240	X	18487	-0-	-11753	-0-	14543	3	3944	9	Y	3585	3558	0	27	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17610	-0-	17610	52465	14497	3	3113	9	Y	2830	2751	0	79	8	-0-
02	69326	X	16861	-0-	-52465	-0-	13696	3	3165	9	Y	2877	2813	0	64	8	-0-
03	18779	X	18779	-0-	-0-	-0-	15527	3	3252	9	Y	2956	2896	0	60	8	-0-
04	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	14682	3	3147	9	Y	2861	2800	0	61	8	-0-
05	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	15706	3	3311	9	Y	3010	2954	0	56	8	-0-
06	19091	X	19091	-0-	-0-	-0-	15976	3	3115	9	Y	2832	2795	0	37	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	2722	3	1282	9	N	1165	1146	0	19	8	-0-
02	1288	X	1278	-0-	-10	-0-	60	3	1218	9	N	1107	1089	0	18	8	-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	2368	3	1323	9	N	1203	1181	0	22	8	-0-
04	3870	X	1213	-0-	-2657	-0-	58	3	1155	9	N	1050	1023	0	27	8	-0-
05	3999	X	1621	-0-	-2378	-0-	469	3	1152	9	N	1047	1030	0	17	8	-0-
06	3870	X	3086	-0-	-784	-0-	2042	3	1044	9	N	949	931	0	18	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0		8890	-0-	8890	17029	5758	3	3132	9	Y	2847	2022	0	874	1	15
													34	8			
02	23780	X	6751	-0-	-17029	-0-	4200	3	2551	9	Y	2319	2262	0	55	8	17
03	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	6655	3	3119	9	Y	2835	2788	0	49	8	15
04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	6106	3	2599	9	Y	2363	2311	0	57	8	10
05	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	6471	3	2654	9	Y	2413	2397	0	19	8	7
06	9450	X	6143	-0-	-3307	-0-	4046	3	2097	9	Y	1906	1887	0	19	8	7

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27962	X	23022	-0-	-4940	-0-	18882	3	4140	9	Y	3764	3716	0	48	8	-0-
02	25256	X	19707	-0-	-5549	-0-	16797	3	2910	9	Y	2645	2603	0	42	8	-0-
03	27962	X	23104	-0-	-4858	-0-	18920	3	4184	9	Y	3804	3765	0	39	8	-0-
04	22830	X	21737	-0-	-1093	-0-	17781	3	3956	9	Y	3596	3550	0	46	8	-0-
05	23033	X	10483	-0-	-12550	-0-	8651	3	1832	9	Y	1665	1630	0	35	8	-0-
06	22350	X	111	-0-	-22239	-0-	4	3	107	9	Y	97	81	0	16	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19102	-0-	19102	93012	15755	3	3347	9	N	3043	3000	0	43	8	-0-
02	110360	X	17348	-0-	-93012	-0-	14425	3	2923	9	N	2657	2623	0	34	8	-0-
03	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	16374	3	3086	9	N	2805	2773	0	32	8	-0-
04	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	14231	3	2740	9	N	2491	2454	0	37	8	-0-
05	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	15214	3	2981	9	N	2710	2674	0	36	8	-0-
06	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	12181	3	2209	9	N	2008	1986	0	22	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29591	X	29591	-0-	-0-	-0-	22819	3	6772	9	Y	6156	6092	0	64	8	-0-
02	32340	X	27012	-0-	-5328	-0-	20782	3	6230	9	Y	5664	5615	0	49	8	-0-
03	35805	X	31236	-0-	-4569	-0-	24115	3	7121	9	Y	6474	6423	0	51	8	-0-
04	34650	X	29804	-0-	-4846	-0-	23123	3	6681	9	Y	6074	6010	0	64	8	-0-
05	29915	X	24880	-0-	-5035	-0-	19085	3	5795	9	Y	5268	5218	0	50	8	-0-
06	30240	X	21569	-0-	-8671	-0-	16550	3	5019	9	Y	4563	4529	0	34	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38068	X	37230	-0-	-838	-0-	30451	3	6779	9	N	6163	5753	0	410	8	-0-
02	34384	X	28036	-0-	-6348	-0-	23234	3	4802	9	N	4365	4310	0	55	8	-0-
03	38068	X	34478	-0-	-3590	-0-	28284	3	6194	9	N	5631	5164	0	467	8	-0-
04	36030	X	32815	-0-	-3215	-0-	27020	3	5795	9	N	5268	4972	0	296	8	-0-
05	37231	X	33863	-0-	-3368	-0-	27938	3	5925	9	N	5386	5077	0	309	8	-0-
06	36030	X	30549	-0-	-5481	-0-	25607	3	4942	9	N	4493	4443	0	50	8	-0-

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7193	-0-	7193	19093	3	1	5900	2	N	1173	1132	0	1	8	545
							1290	9									
02	20189	X	1096	-0-	-19093	-0-	3	1	1093	9	N	994	994	0			545
03	7347	X	3025	-0-	-4322	-0-	3	1	1986	2	N	942	965	0			522
							1036	9									
04	6960	X	521	-0-	-6439	-0-	3	1	518	9	N	471	493	0	7	8	493
05	7192	X	267	-0-	-6925	-0-	3	1	264	9	N	240	187	0	1	8	545
06	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	3	1	10383	2	N	404	408	0	1	8	540
							444	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC FEE 1-50 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1313	-0-	1313	1313	887	2	19	4	Y	370	362	0	5	8	3
							407	9									
02	24080	X	2049	-0-	-22031	-0-	169	2	66	4	Y	1649	1638	0	1	8	13
							1814	9									
03	20739	X	6964	-0-	-13775	-0-	4517	2	111	4	Y	2124	2081	0	45	8	11
							2336	9									
04	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	10039	2	178	4	Y	1813	1617	0	200	8	7
							1994	9									
05	2263	X	208	-0-	-2055	-0-	205	2	1	4	Y	2	7	0	2	8	-0-
							2	9									
06	6750	X	4400	-0-	-2350	-0-	2924	2	58	4	Y	1289	1278	0	6	8	5
							1418	9									

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28831	X	28831	-0-	-0-	-0-	22566	3	6265	9	Y	5695	5608	0	88	8	42
02	24528	X	23736	-0-	-792	-0-	19594	3	4142	9	Y	3765	3678	0	129	8	-0-
03	27230	X	27230	-0-	-0-	-0-	22628	3	4602	9	Y	4184	4039	0	117	8	28
04	41316	X	41316	-0-	-0-	-0-	36872	3	4444	9	Y	4040	3936	0	109	8	23
05	40386	X	40386	-0-	-0-	-0-	35765	3	4621	9	Y	4201	4105	0	98	8	21
06	37408	X	37408	-0-	-0-	-0-	33004	3	4404	9	Y	4004	3913	0	85	8	27

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	11748	-0-	-3318	-0-	8932	3	2816	9	N	2560	2539	0	23	8	106
02	14056	X	7569	-0-	-6487	-0-	5229	3	2340	9	N	2127	2103	0	17	8	113
03	15562	X	14743	-0-	-819	-0-	12097	3	2646	9	N	2405	2415	0	9	8	94
04	15060	X	14204	-0-	-856	-0-	11674	3	2530	9	N	2300	2285	0	20	8	89
05	14508	X	13034	-0-	-1474	-0-	10688	3	2346	9	N	2133	2136	0	12	8	74
06	14280	X	12076	-0-	-2204	-0-	10073	3	2003	9	N	1821	1805	0	17	8	73

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25224	X	25224	-0-	-0-	-0-	19916	3	5308	9	N	4825	4770	0	55	8	-0-
02	22120	X	17453	-0-	-4667	-0-	13815	3	3638	9	N	3307	3273	0	34	8	-0-
03	25513	X	24276	-0-	-1237	-0-	19201	3	5075	9	N	4614	4573	0	41	8	-0-
04	24690	X	23342	-0-	-1348	-0-	18604	3	4738	9	N	4307	4258	0	49	8	-0-
05	25513	X	24006	-0-	-1507	-0-	19186	3	4820	9	N	4382	4337	0	45	8	-0-
06	24420	X	17870	-0-	-6550	-0-	14233	3	3637	9	N	3306	3278	0	28	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	10652	-0-	-2089	-0-	7899	3	2753	9	N	2503	2451	0	52	8	-0-
02	7784	X	5295	-0-	-2489	-0-	2541	3	2754	9	N	2504	2460	0	44	8	-0-
03	12431	X	5735	-0-	-6696	-0-	3080	3	2655	9	N	2414	2376	0	38	8	-0-
04	12030	X	5536	-0-	-6494	-0-	3138	3	2398	9	N	2180	2132	0	48	8	-0-
05	12431	X	5387	-0-	-7044	-0-	2859	3	2528	9	N	2298	2258	0	40	8	-0-
06	10320	X	3782	-0-	-6538	-0-	2251	3	1531	9	N	1392	1372	0	20	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21576	X	16095	-0-	-5481	-0-	13478	3	2617	9	Y	2379	2297	0	82	8	-0-
02	25068	X	25068	-0-	-0-	-0-	19822	3	5246	9	Y	4769	4700	0	69	8	-0-
03	22692	X	20154	-0-	-2538	-0-	16005	3	4149	9	Y	3772	3711	0	61	8	-0-
04	21960	X	17818	-0-	-4142	-0-	14119	3	3699	9	Y	3363	3294	0	69	8	-0-
05	27745	X	13497	-0-	-14248	-0-	10271	3	3226	9	Y	2933	2882	0	51	8	-0-
06	26850	X	2341	-0-	-24509	-0-	126	3	2215	9	Y	2014	1992	0	22	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	12761	3	228	4	Y	4563	4514	0	54	8	34
							5019	9									
02	21196	X	12902	-0-	-8294	-0-	9009	3	166	4	Y	3388	3332	0	65	8	25
							3727	9									
03	19871	X	4144	-0-	-15727	-0-	2774	3	60	4	Y	1191	1184	0	24	8	8
							1310	9									
04	17430	X	13974	-0-	-3456	-0-	9271	3	211	4	Y	4084	3974	0	94	8	24
							4492	9									
05	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	15519	3	255	4	Y	4969	4873	0	95	8	25
							5466	9									
06	20799	X	20799	-0-	-0-	-0-	15700	3	224	4	Y	4432	4338	0	89	8	30
							4875	9									

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

01	23157	X	17426	-0-	-5731	-0-	14612	3	2814	9	N	2558	2528	0	30	8	-0-
02	20720	X	17749	-0-	-2971	-0-	14606	3	3143	9	N	2857	2834	0	23	8	-0-
03	22940	X	18183	-0-	-4757	-0-	15157	3	3026	9	N	2751	2727	0	24	8	-0-
04	22200	X	22194	-0-	-6	-0-	18785	3	3409	9	N	3099	3067	0	32	8	-0-
05	20850	X	20850	-0-	-0-	-0-	17654	3	3196	9	N	2905	2877	0	28	8	-0-
06	19020	X	14233	-0-	-4787	-0-	12029	3	2204	9	N	2004	1988	0	16	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

01	32333	X	29022	-0-	-3311	-0-	23639	3	5383	9	N	4894	4827	0	67	8	-0-
02	29204	X	21289	-0-	-7915	-0-	17288	3	4001	9	N	3637	3594	0	43	8	-0-
03	29202	X	24054	-0-	-5148	-0-	19690	3	4364	9	N	3967	3923	0	44	8	-0-
04	28260	X	26741	-0-	-1519	-0-	21898	3	4843	9	N	4403	4343	0	60	8	-0-
05	29202	X	23888	-0-	-5314	-0-	19554	3	4334	9	N	3940	3892	0	48	8	-0-
06	28080	X	22269	-0-	-5811	-0-	18305	3	3964	9	N	3604	3568	0	36	8	-0-

BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

01	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	18679	3	154	4	N	2532	2560	1	23	8	107
							2785	9									
02	13636	X	13294	-0-	-342	-0-	10465	3	143	4	N	2442	2099	1	4	8	446
							2686	9									
03	14570	X	14094	-0-	-476	-0-	11498	3	140	4	N	2233	2554	1			125
							2456	9									
04	16440	X	13380	-0-	-3060	-0-	10719	3	136	4	N	2295	2048	1	35	8	337
							2525	9									
05	16988	X	15434	-0-	-1554	-0-	12764	3	142	4	N	2298	2367	1			268
							2528	9									
06	16440	X	1271	-0-	-15169	-0-	1034	3	11	4	N	205	185	1	2	8	286
							226	9									

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

01	33124	X	33124	-0-	-0-	-0-	27461	3	5663	9	N	5148	5069	0	79	8	-0-
02	32281	X	32281	-0-	-0-	-0-	26964	3	5317	9	N	4834	4776	0	58	8	-0-
03	35014	X	35014	-0-	-0-	-0-	29166	3	5848	9	N	5316	5255	0	61	8	-0-
04	32070	X	27922	-0-	-4148	-0-	23268	3	4654	9	N	4231	4162	0	69	8	-0-
05	35743	X	26548	-0-	-9195	-0-	22207	3	4341	9	N	3946	3886	0	60	8	-0-
06	34590	X	24055	-0-	-10535	-0-	20045	3	4010	9	N	3645	3602	0	43	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27377	X	27377	-0-	-0-	-0-	22262	3	5115	9	Y	4650	4567	0	83	8	-0-
02	24836	X	23682	-0-	-1154	-0-	19829	3	3853	9	Y	3503	3442	0	61	8	-0-
03	26009	X	25994	-0-	-15	-0-	20826	3	5168	9	Y	4698	4641	0	57	8	-0-
04	26490	X	25768	-0-	-722	-0-	20294	3	5474	9	Y	4976	4905	0	71	8	-0-
05	27373	X	21727	-0-	-5646	-0-	17174	3	4553	9	Y	4139	4087	0	52	8	-0-
06	26490	X	12751	-0-	-13739	-0-	10034	3	2717	9	Y	2470	2446	0	24	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27767	X	27767	-0-	-0-	-0-	23558	3	4209	9	Y	3826	3729	0	92	8	99
02	23469	X	23469	-0-	-0-	-0-	18413	3	5056	9	Y	4596	4520	0	60	8	115
03	26195	X	26000	-0-	-195	-0-	21533	3	4467	9	Y	4061	4029	0	65	8	82
04	26880	X	24242	-0-	-2638	-0-	20352	3	3890	9	Y	3536	3473	0	72	8	73
05	27776	X	26383	-0-	-1393	-0-	20934	3	5449	9	Y	4954	4886	0	63	8	78
06	29996	X	29996	-0-	-0-	-0-	18979	3	11017	9	Y	10015	9896	0	44	8	153

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
01	34689	X	23848	-0-	-10841	-0-	19534	3	4314	9	N	3922	3872	0	50	8	-0-
02	31332	X	22775	-0-	-8557	-0-	19159	3	3616	9	N	3287	3242	0	45	8	-0-
03	33666	X	25032	-0-	-8634	-0-	21011	3	4021	9	N	3655	3604	0	51	8	-0-
04	26850	X	24249	-0-	-2601	-0-	20404	3	3845	9	N	3495	3432	0	63	8	-0-
05	25322	X	25322	-0-	-0-	-0-	21267	3	4055	9	N	3686	3630	0	56	8	-0-
06	24523	X	24523	-0-	-0-	-0-	20522	3	4001	9	N	3637	3599	0	38	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
01	0		-0-	-0-	-0-	13096					N	1807	1817	0			146
02	20209	X	7113	-0-	-13096	-0-	4417 2572	3 9	124	4	N	2338	2206	0	3	8	275
03	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	5110 2734	3 9	130	4	N	2485	2590	0			170
04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	3680 2444	3 9	118	4	N	2222	2157 14	0 8	70	1	151
05	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	2667 3337	3 9	145	4	N	3034	2972	0			213
06	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	8269 2536	3 9	113	4	N	2305	2236	0	17	8	265

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
01	24583	X	20125	-0-	-4458	-0-	16184	3	3941	9	N	3583	3541	0	42	8	-0-
02	22204	X	18218	-0-	-3986	-0-	14680	3	3538	9	N	3216	3173	0	43	8	-0-
03	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	18481	3	4110	9	N	3736	3685	0	51	8	-0-
04	23307	X	23307	-0-	-0-	-0-	19332	3	3975	9	N	3614	3551	0	63	8	-0-
05	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	18490	3	3874	9	N	3522	3487	0	35	8	-0-
06	23139	X	23139	-0-	-0-	-0-	19309	3	3830	9	N	3482	3441	0	41	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
01	23002	X	21679	-0-	-1323	-0-	16617	3	5062	9	N	4602	4552	0	50	8	-0-
02	20776	X	16643	-0-	-4133	-0-	12258	3	4385	9	N	3986	3930	0	56	8	-0-
03	25604	X	25604	-0-	-0-	-0-	20367	3	5237	9	N	4761	4692	0	69	8	-0-
04	22807	X	22807	-0-	-0-	-0-	17801	3	5006	9	N	4551	4473	0	78	8	-0-
05	23591	X	23591	-0-	-0-	-0-	18656	3	4935	9	N	4486	4441	0	45	8	-0-
06	24780	X	19072	-0-	-5708	-0-	14991	3	4081	9	N	3710	3666	0	44	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13734	-0-	13734	63420	11527 2090	3 9	117	4	N	1900	1928	0	10	8	219
02	75706	X	12286	-0-	-63420	-0-	10553 1621	3 9	112	4	N	1474	1514	0	8	8	171
03	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	13668 2208	3 9	141	4	N	2007	1984	0			194
04	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	12469 2039	3 9	131	4	N	1854	1879	0	15	8	154
05	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	11483 1968	3 9	132	4	N	1789	1781	0	5	8	157
06	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	8110 1773	3 9	112	4	N	1612	1545	0	38	8	186

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

01	21328	X	19535	-0-	-1793	-0-	17391	3	2144	9	Y	1949	1925	0	24	8	-0-
02	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	18142	3	2048	9	Y	1862	1834	0	28	8	-0-
03	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	21041	3	2294	9	Y	2085	2052	0	33	8	-0-
04	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	17669	3	1992	9	Y	1811	1776	0	35	8	-0-
05	22351	X	15449	-0-	-6902	-0-	14118	3	1331	9	Y	1210	1193	0	17	8	-0-
06	22590	X	14756	-0-	-7834	-0-	13212	3	1544	9	Y	1404	1383	0	21	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

01	0		38135	-0-	38135	156388	32819	3	5316	9	N	4833	4777	0	56	8	-0-
02	194427	X	38039	-0-	-156388	-0-	33547	3	4492	9	N	4084	4024	0	60	8	-0-
03	46309	X	46309	-0-	-0-	-0-	40937	3	5372	9	N	4884	4810	0	74	8	-0-
04	41680	X	41680	-0-	-0-	-0-	37049	3	4631	9	N	4210	4128	0	82	8	-0-
05	24663	X	24663	-0-	-0-	-0-	21828	3	2835	9	N	2577	2545	0	32	8	-0-
06	29656	X	29656	-0-	-0-	-0-	25804	3	3852	9	N	3502	3460	0	42	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438

01	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	12783	3	3186	9	N	2896	2847	0	49	8	-0-
02	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	12059	3	2758	9	N	2507	2472	0	35	8	-0-
03	17546	X	16065	-0-	-1481	-0-	12931	3	3134	9	N	2849	2812	0	37	8	-0-
04	16980	X	14635	-0-	-2345	-0-	11758	3	2877	9	N	2615	2572	0	43	8	-0-
05	17546	X	13695	-0-	-3851	-0-	10935	3	2760	9	N	2509	2475	0	34	8	-0-
06	15870	X	11713	-0-	-4157	-0-	9295	3	2418	9	N	2198	2177	0	21	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217

01	37789	X	20475	-0-	-17314	-0-	17634	3	2841	9	Y	2583	2530	0	53	8	-0-
02	32195	X	32195	-0-	-0-	-0-	31153	3	1042	9	Y	947	867	0	80	8	-0-
03	35092	X	14720	-0-	-20372	-0-	13048	3	1672	9	Y	1520	1464	0	56	8	-0-
04	33450	X	21594	-0-	-11856	-0-	18708	3	2886	9	Y	2624	2509	0	115	8	-0-
05	35650	X	19805	-0-	-15845	-0-	16737	3	3068	9	Y	2789	2735	0	54	8	-0-
06	34500	X	20048	-0-	-14452	-0-	17452	3	2596	9	Y	2360	2301	0	59	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541

01	0		77	-0-	77	2663	77	3			Y	-0-					-0-
02	2787	X	124	-0-	-2663	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	2573	X	311	-0-	-2262	-0-	26	3	285	9	Y	259	257	0	2	8	-0-
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2478	3	217	9	Y	197	191	0	6	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32798	X	26337	-0-	-6461	-0-	21726	3	4611	9	Y	4192	4151	0	41	8	-0-
02	28056	X	27537	-0-	-519	-0-	22742	3	4795	9	Y	4359	4308	0	51	8	-0-
03	34378	X	34378	-0-	-0-	-0-	28647	3	5731	9	Y	5210	5146	0	64	8	-0-
04	30060	X	27414	-0-	-2646	-0-	22749	3	4665	9	Y	4241	4171	0	70	8	-0-
05	30473	X	26024	-0-	-4449	-0-	21571	3	4453	9	Y	4048	4010	0	38	8	-0-
06	30060	X	8694	-0-	-21366	-0-	7190	3	1504	9	Y	1367	1352	0	15	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35557	X	-0-	-0-	-35557	-0-					N	-0-					-0-
02	32116	X	-0-	-0-	-32116	-0-					N	2	2	8			-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40486	X	34983	-0-	-5503	-0-	29296	3	5687	9	N	5170	5265	0	8	8	183
02	36568	X	26107	-0-	-10461	-0-	21688	3	4419	9	N	4017	3936	0	28	8	236
03	36673	X	34260	-0-	-2413	-0-	28664	3	5596	9	N	5087	4977	0	12	8	334
04	33840	X	32570	-0-	-1270	-0-	26480	3	6090	9	N	5536	5552	0	4	8	314
05	34968	X	15418	-0-	-19550	-0-	13052	3	2366	9	N	2151	2003	0	9	8	453
06	33840	X	20986	-0-	-12854	-0-	17438	3	3548	9	N	3225	3461	0	5	8	212

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38471	X	35736	-0-	-2735	-0-	29295	3	6441	9	N	5855	5795	0	60	8	-0-
02	34524	X	33014	-0-	-1510	-0-	26722	3	6292	9	N	5720	5651	0	69	8	-0-
03	36208	X	33809	-0-	-2399	-0-	28109	3	5700	9	N	5182	5112	0	70	8	-0-
04	35040	X	31841	-0-	-3199	-0-	26495	3	5346	9	N	4860	4780	0	80	8	-0-
05	36549	X	28287	-0-	-8262	-0-	23798	3	4489	9	N	4081	4040	0	41	8	-0-
06	35370	X	30690	-0-	-4680	-0-	25582	3	5108	9	N	4644	4592	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38440	X	36724	-0-	-1716	-0-	32260	3	4464	9	N	4058	4013	0	45	8	-0-
02	34720	X	31383	-0-	-3337	-0-	27877	3	3506	9	N	3187	3141	0	46	8	-0-
03	38378	X	36398	-0-	-1980	-0-	32153	3	4245	9	N	3859	3801	0	58	8	-0-
04	36510	X	36510	-0-	-0-	-0-	32533	3	3977	9	N	3615	3546	0	69	8	-0-
05	36735	X	30321	-0-	-6414	-0-	27310	3	3011	9	N	2737	2709	0	28	8	-0-
06	35550	X	35292	-0-	-258	-0-	31622	3	3670	9	N	3336	3292	0	44	8	-0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36600	X	36600	-0-	-0-	-0-	28225	3	8375	9	N	7614	7527	0	83	8	315
02	31220	X	29635	-0-	-1585	-0-	22925	3	6710	9	N	6100	6032	0	59	8	324
03	34667	X	34667	-0-	-0-	-0-	26717	3	7950	9	N	7227	7233	0	34	8	284
04	35430	X	35355	-0-	-75	-0-	27431	3	7924	9	N	7204	7132	0	76	8	280
05	36611	X	34211	-0-	-2400	-0-	26611	3	7600	9	N	6909	6905	0	43	8	241
06	35430	X	29344	-0-	-6086	-0-	22821	3	6523	9	N	5930	5874	0	59	8	238

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13733	X	7682	-0-	-6051	-0-	5946	3	1736	9	N	1578	1545	0	33	8	-0-
02	12404	X	5902	-0-	-6502	-0-	4307	3	1595	9	N	1450	1405	0	45	8	-0-
03	12989	X	6639	-0-	-6350	-0-	4960	3	1679	9	N	1526	1477	0	49	8	-0-
04	9390	X	8622	-0-	-768	-0-	6536	3	2086	9	N	1896	1823	0	73	8	-0-
05	7688	X	5362	-0-	-2326	-0-	4021	3	1341	9	N	1219	1187	0	32	8	-0-
06	7440	X	4453	-0-	-2987	-0-	3184	3	1269	9	N	1154	1117	0	37	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
01	21731	X	15870	-0-	-5861	-0-	12891	3	2979	9	N	2708	2671	0	37	8	-0-
02	19628	X	15162	-0-	-4466	-0-	12409	3	2753	9	N	2503	2461	0	42	8	-0-
03	17980	X	15500	-0-	-2480	-0-	12940	3	2560	9	N	2327	2281	0	46	8	-0-
04	17220	X	15337	-0-	-1883	-0-	12601	3	2736	9	N	2487	2432	0	55	8	-0-
05	17794	X	17689	-0-	-105	-0-	14521	3	3168	9	N	2880	2845	0	35	8	-0-
06	16260	X	10421	-0-	-5839	-0-	8592	3	1829	9	N	1663	1636	0	27	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
01	29512	X	29512	-0-	-0-	-0-	23955	3	5557	9	N	5052	4959	0	93	8	-0-
02	24853	X	24853	-0-	-0-	-0-	19731	3	5122	9	N	4656	4556	0	100	8	-0-
03	27088	X	27088	-0-	-0-	-0-	21712	3	5376	9	N	4887	4776	0	111	8	-0-
04	28560	X	25068	-0-	-3492	-0-	20288	3	4780	9	N	4345	4229	0	116	8	-0-
05	33769	X	33769	-0-	-0-	-0-	27315	3	6454	9	N	5867	5789	0	78	8	-0-
06	28560	X	20105	-0-	-8455	-0-	16226	3	3879	9	N	3526	3469	0	57	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
01	26660	X	21363	-0-	-5297	-0-	18116	3	3247	9	N	2952	2918	0	34	8	-0-
02	24080	X	18871	-0-	-5209	-0-	16120	3	2751	9	N	2501	2464	0	37	8	-0-
03	25980	X	25980	-0-	-0-	-0-	22366	3	3614	9	N	3285	3239	0	46	8	-0-
04	22260	X	21652	-0-	-608	-0-	18624	3	3028	9	Y	2753	2703	0	50	8	-0-
*05	21700	X	20622	-0-	-1078	-0-	17403	3	3219	9	Y	2926	2897	0	29	8	-0-
06	25140	X	3225	-0-	-21915	-0-	183	3	3042	9	Y	2765	2724	0	41	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	152					N	1	1	8			-0-
02	176	X	24	-0-	-152	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	155	X	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	25289	X	25289	-0-	-0-	-0-	17858	3	7431	9	N	6755	6685	0	70	8	-0-
05	29818	X	29818	-0-	-0-	-0-	22951	3	6867	9	N	6243	6177	0	66	8	-0-
06	25516	X	25516	-0-	-0-	-0-	20284	3	5232	9	N	4756	4711	0	45	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
01	40870	X	40870	-0-	-0-	-0-	34302	3	6568	9	N	5971	5884	0	87	8	-0-
02	32862	X	32862	-0-	-0-	-0-	29145	3	3717	9	N	3379	3290	0	89	8	-0-
03	31062	X	29318	-0-	-1744	-0-	27303	3	2015	9	N	1832	1742	0	90	8	-0-
04	39540	X	37336	-0-	-2204	-0-	34065	3	3271	9	N	2974	2852	0	122	8	-0-
05	40858	X	32506	-0-	-8352	-0-	29457	3	3049	9	N	2772	2715	0	57	8	-0-
06	39540	X	37725	-0-	-1815	-0-	35346	3	2379	9	N	2163	2084	0	79	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
01	36363	X	29782	-0-	-6581	-0-	25084	3	4698	9	N	4271	4214	0	57	8	-0-
02	32844	X	23665	-0-	-9179	-0-	19850	3	3815	9	N	3468	3408	0	60	8	-0-
03	29791	X	29290	-0-	-501	-0-	25113	3	4177	9	N	3797	3729	0	68	8	-0-
04	33092	X	33092	-0-	-0-	-0-	28417	3	4675	9	Y	4250	4155	0	95	8	-0-
*05	30413	X	30413	-0-	-0-	-0-	26383	3	4030	9	Y	3664	3613	0	51	8	-0-
06	28830	X	105	-0-	-28725	-0-	2	3	103	9	Y	94	29	0	65	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
01	35185	X	33936	-0-	-1249	-0-	29174	3	4762	9	N	4329	4291	0	38	8	-0-
02	31780	X	25722	-0-	-6058	-0-	22173	3	3549	9	N	3226	3188	0	38	8	-0-
03	33659	X	33659	-0-	-0-	-0-	29053	3	4606	9	N	4187	4137	0	50	8	-0-
04	32850	X	32635	-0-	-215	-0-	28278	3	4357	9	N	3961	3902	0	59	8	-0-
05	33945	X	32703	-0-	-1242	-0-	28325	3	4378	9	N	3980	3947	0	33	8	-0-
06	32850	X	29224	-0-	-3626	-0-	25388	3	3836	9	N	3487	3452	0	35	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
01	48763	X	42973	-0-	-5790	-0-	35824	3	7149	9	N	6499	6438	0	61	8	-0-
02	43428	X	34630	-0-	-8798	-0-	28867	3	5763	9	N	5239	5177	0	62	8	-0-
03	56145	X	56145	-0-	-0-	-0-	47614	3	8531	9	N	7755	7656	0	99	8	-0-
04	54480	X	54480	-0-	-0-	-0-	47203	3	7277	9	N	6615	6497	0	118	8	-0-
05	51114	X	51114	-0-	-0-	-0-	43949	3	7165	9	N	6514	6450	0	64	8	-0-
06	54330	X	44973	-0-	-9357	-0-	39075	3	5898	9	N	5362	5295	0	67	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26939	X	26344	-0-	-595	-0-	21876	3	4468	9	N	4062	3983	0	79	8	-0-
02	24332	X	22862	-0-	-1470	-0-	18978	3	3884	9	N	3531	3442	0	89	8	-0-
03	25916	X	23860	-0-	-2056	-0-	19520	3	4340	9	N	3945	3847	0	98	8	-0-
04	25500	X	23402	-0-	-2098	-0-	19450	3	3952	9	N	3593	3483	0	110	8	-0-
05	26350	X	23714	-0-	-2636	-0-	19746	3	3968	9	N	3607	3545	0	62	8	-0-
06	25500	X	21608	-0-	-3892	-0-	18111	3	3497	9	N	3179	3115	0	64	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	12595	-0-	-2502	-0-	10475	3	2120	9	N	1927	1907	0	20	8	-0-
02	13636	X	11839	-0-	-1797	-0-	9956	3	1883	9	N	1712	1688	0	24	8	-0-
03	15097	X	13806	-0-	-1291	-0-	11754	3	2052	9	N	1865	1837	0	28	8	-0-
04	12330	X	11769	-0-	-561	-0-	9913	3	1856	9	N	1687	1656	0	31	8	-0-
05	13113	X	12119	-0-	-994	-0-	10273	3	1846	9	N	1678	1661	0	17	8	-0-
06	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	13055	3	1825	9	N	1659	1639	0	20	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4523	-0-	-220	-0-	3733	2	790	9	Y	718	701	0	21	8	18
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					Y	249	236	0	25	8	6
03	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	5232	2	1088	9	Y	989	934	0	42	8	19
04	4890	X	2195	-0-	-2695	-0-	1529	3	666	9	Y	605	587	0	25	8	12
05	5053	X	2362	-0-	-2691	-0-	1478	3	884	9	Y	804	788	0	15	8	13
06	6120	X	2656	-0-	-3464	-0-	1653	3	1003	9	Y	912	908	0	3	8	14

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11258	-0-	11258	41363	1	1	9040	3	N	1926	1790	0	136	8	222
							98	4	2119	9							
02	44964	X	3601	-0-	-41363	-0-	1	1	1277	3	N	2020	1996	0	14	8	232
							101	4	2222	9							
03	17515	X	9387	-0-	-8128	-0-	1	1	6414	3	N	2591	2366	0	167	8	290
							122	4	2850	9							
04	15240	X	13538	-0-	-1702	-0-	1	1	11083	3	N	2135	2057	0	101	8	267
							105	4	2349	9							
05	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	1	1	13450	3	N	2471	2355	0	118	8	265
							121	4	2718	9							
06	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	1	1	11623	3	N	1999	1974	0	18	8	272
							102	4	2199	9							

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	14304	3	6475	9	N	5886	5795	0	58	8	210
02	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	13258	3	3477	9	N	3161	3169	0	64	8	138
03	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	14959	3	3944	9	N	3585	3542	0	70	8	111
04	20100	X	18206	-0-	-1894	-0-	14668	3	3538	9	N	3216	3126	0	65	8	136
05	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	17999	3	4621	9	N	4201	4112	0	44	8	181
06	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	16491	3	4029	9	N	3663	3540	0	45	8	259

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38595	X	31777	-0-	-6818	-0-	24808	3	6969	9	N	6335	6170	0	67	8	646
02	34860	X	21362	-0-	-13498	-0-	16619	3	4743	9	N	4312	4186	0	56	8	716
03	35991	X	31872	-0-	-4119	-0-	25455	3	6417	9	N	5834	5750	0	82	8	718
04	33403	X	33403	-0-	-0-	-0-	26618	3	6785	9	N	6168	6183	0	101	8	602
05	31775	X	27926	-0-	-3849	-0-	22493	3	5433	9	N	4939	4891	0	43	8	607
06	30840	X	25726	-0-	-5114	-0-	20680	3	5046	9	N	4587	4441	0	53	8	700

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	16568	-0-	-1722	-0-	14229	3	2339	9	N	2126	2092	0	34	8	-0-
02	15792	X	14608	-0-	-1184	-0-	12604	3	2004	9	N	1822	1791	0	31	8	-0-
03	17081	X	16740	-0-	-341	-0-	14525	3	2215	9	N	2014	1982	0	32	8	-0-
04	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	14910	3	2169	9	N	1972	1932	0	40	8	-0-
05	16554	X	16515	-0-	-39	-0-	14371	3	2144	9	N	1949	1931	0	18	8	-0-
06	16200	X	15061	-0-	-1139	-0-	13194	3	1867	9	N	1697	1676	0	21	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	30803	-0-	-3297	-0-	25865	3	4938	9	N	4489	4433	0	56	8	-0-
02	30520	X	27205	-0-	-3315	-0-	22897	3	4308	9	N	3916	3858	0	58	8	-0-
03	32116	X	28992	-0-	-3124	-0-	24605	3	4387	9	N	3988	3926	0	62	8	-0-
04	30570	X	29729	-0-	-841	-0-	25155	3	4574	9	N	4158	4081	0	77	8	-0-
05	30814	X	28303	-0-	-2511	-0-	23949	3	4354	9	N	3958	3917	0	41	8	-0-
06	29820	X	27378	-0-	-2442	-0-	23125	3	4253	9	N	3866	3820	0	46	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	16619	-0-	-1113	-0-	13586	3	3033	9	N	2757	2730	0	27	8	-0-
02	16016	X	13146	-0-	-2870	-0-	10695	3	2451	9	N	2228	2198	0	30	8	-0-
03	17019	X	12191	-0-	-4828	-0-	9929	3	2262	9	N	2056	2021	0	35	8	-0-
04	16080	X	12046	-0-	-4034	-0-	9790	3	2256	9	N	2051	2010	0	41	8	-0-
05	16616	X	10630	-0-	-5986	-0-	8643	3	1987	9	N	1806	1788	0	18	8	-0-
06	16080	X	9228	-0-	-6852	-0-	7538	3	1690	9	N	1536	1517	0	19	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16523	X	13257	-0-	-3266	-0-	10518	2	122	4	Y	2379	2350	0	28	8	62
							2617	9									
02	14644	X	13864	-0-	-780	-0-	10135	2	154	4	Y	3250	3207	0	23	8	82
							3575	9									
03	15283	X	14299	-0-	-984	-0-	11170	2	135	4	Y	2722	2727	0	22	8	55
							2994	9									
04	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	11055	2	123	4	Y	2466	2444	0	26	8	51
							2713	9									
05	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	11256	2	168	4	Y	3580	3551	0	23	8	57
							3938	9									
06	14850	X	12377	-0-	-2473	-0-	6858	2	402	4	Y	4652	4625	0	13	8	71
							5117	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187

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
01	15779	X	10631	-0-	-5148	-0-	8047	2	112	4	Y	2247	2236	0	23	8	59
							2472	9									
02	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	10825	2	196	4	Y	4328	4256	0	22	8	109
							4761	9									
03	14601	X	14193	-0-	-408	-0-	10593	2	149	4	Y	3137	3163	0	19	8	64
							3451	9									
04	13860	X	13253	-0-	-607	-0-	9958	2	135	4	Y	2873	2855	0	22	8	60
							3160	9									
05	14601	X	5460	-0-	-9141	-0-	2636	2	111	4	Y	2466	2476	0	11	8	39
							2713	9									
06	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	6613	2	560	4	Y	6558	6485	0	12	8	100
							7214	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	14767	-0-	-5693	-0-	12571	2	2196	9	Y	1996	1953	0	34	8	52
02	16380	X	13964	-0-	-2416	-0-	10695	2	3269	9	Y	2972	2920	0	29	8	75
03	17887	X	17085	-0-	-802	-0-	13875	2	3210	9	Y	2918	2906	0	28	8	59
04	17310	X	15971	-0-	-1339	-0-	12923	2	3048	9	Y	2771	2740	0	32	8	58
05	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	12862	2	4274	9	Y	3885	3856	0	25	8	62
06	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	10664	3	8758	9	Y	7962	7880	0	22	8	122

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582

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
01	20491	X	14722	-0-	-5769	-0-	12122	2	2600	9	Y	2364	2338	0	33	8	62
02	17108	X	-0-	-0-	-17108	-0-					Y	2071	2051	0	30	8	52
03	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					Y	1135	1128	0	37	8	22
04	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					Y	802	757	0	51	8	16
05	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					Y	2897	2820	0	47	8	46
06	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	9875	3	7253	9	Y	6594	6505	0	34	8	101

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. GAS LIFT (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	11315	X	3874	-0-	-7441	-0-	2091	3	63	4	Y	1564	1579	1	10	8	224
							1720	9									
02	7840	X	2622	-0-	-5218	-0-	1684	3	39	4	Y	817	747	1	8	8	286
							899	9									
03	8680	X	4069	-0-	-4611	-0-	2474	3	67	4	Y	1389	1427	1	12	8	236
							1528	9									
04	4650	X	3325	-0-	-1325	-0-	1966	3	58	4	Y	1183	1217	1	13	8	189
							1301	9									
05	4464	X	4355	-0-	-109	-0-	2908	3	64	4	Y	1257	1252	1	10	8	184
							1383	9									
06	3930	X	3790	-0-	-140	-0-	2569	3	55	4	Y	1060	1106	1	11	8	127
							1166	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. GAS LIFT (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	0		47296	-0-	47296	185411	42565	3	4731	9	N	4301	4250	0	51	8	-0-
02	226668	X	41257	-0-	-185411	-0-	37318	3	3939	9	N	3581	3523	0	58	8	-0-
03	47895	X	46115	-0-	-1780	-0-	41738	3	4377	9	N	3979	3909	0	70	8	-0-
04	46350	X	44053	-0-	-2297	-0-	40042	3	4011	9	N	3646	3568	0	78	8	-0-
05	47306	X	41712	-0-	-5594	-0-	38075	3	3637	9	N	3306	3265	0	41	8	-0-
06	45780	X	43283	-0-	-2497	-0-	39580	3	3703	9	N	3366	3318	0	48	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54219	X	46111	-0-	-8108	-0-	42517	3	3594	9	N	3267	3235	0	32	8	-0-
02	48972	X	42328	-0-	-6644	-0-	39260	3	3068	9	N	2789	2755	0	34	8	-0-
03	54219	X	47735	-0-	-6484	-0-	44406	3	3329	9	N	3026	2986	0	40	8	-0-
04	48870	X	45427	-0-	-3443	-0-	42369	3	3058	9	N	2780	2735	0	45	8	-0-
05	46097	X	42819	-0-	-3278	-0-	40051	3	2768	9	N	2516	2491	0	25	8	-0-
06	46200	X	43511	-0-	-2689	-0-	40747	3	2764	9	N	2513	2484	0	29	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44516	X	41725	-0-	-2791	-0-	36758	3	4967	9	N	4515	4463	0	52	8	-0-
02	40208	X	37083	-0-	-3125	-0-	32862	3	4221	9	N	3837	3778	0	59	8	-0-
03	44516	X	41624	-0-	-2892	-0-	36935	3	4689	9	N	4263	4193	0	70	8	-0-
04	41430	X	39225	-0-	-2205	-0-	34950	3	4275	9	N	3886	3809	0	77	8	-0-
05	41726	X	37588	-0-	-4138	-0-	33558	3	4030	9	N	3664	3622	0	42	8	-0-
06	40380	X	36593	-0-	-3787	-0-	32807	3	3786	9	N	3442	3395	0	47	8	-0-

MELVILLE STATE UNIT 2-6 WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	16288	-0-	-3614	-0-	13221	3	128	4	Y	2672	2556	0	101	1	38
							2939	9					22	8			
02	17976	X	15675	-0-	-2301	-0-	12706	3	154	4	Y	2559	2507	0	50	8	40
							2815	9									
03	19902	X	18849	-0-	-1053	-0-	15513	3	173	4	Y	2875	2813	0	60	8	42
							3163	9									
04	17250	X	16806	-0-	-444	-0-	13327	3	181	4	Y	2998	2502	0	460	1	40
							3298	9					38	8			
05	17360	X	14660	-0-	-2700	-0-	11726	3	158	4	Y	2524	2320	0	176	1	35
							2776	9					33	8			
06	18240	X	12554	-0-	-5686	-0-	9965	3	137	4	Y	2229	2162	0	21	1	41
							2452	9					40	8			

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
01	15376	X	13157	-0-	-2219	-0-	10938	3	94	4	Y	1932	1851	0	73	1	28
							2125	9					18	8			
02	13412	X	11912	-0-	-1500	-0-	9537	3	119	4	Y	2051	2010	0	37	8	32
							2256	9									
03	13795	X	11463	-0-	-2332	-0-	8824	3	132	4	Y	2279	2235	0	43	8	33
							2507	9									
04	12720	X	8844	-0-	-3876	-0-	8769	3	46	4	Y	26	28	0	5	1	-0-
							29	9					26	8			
05	13175	X	13174	-0-	-1	-0-	10571	3	135	4	Y	2244	2033	0	154	1	31
							2468	9					26	8			
06	12750	X	9572	-0-	-3178	-0-	7396	3	105	4	Y	1883	1836	0	18	1	35
							2071	9					25	8			

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
01	18290	X	18110	-0-	-180	-0-	15524	3	2586	9	Y	2351	2325	0	26	8	-0-
02	16520	X	15830	-0-	-690	-0-	13732	3	2098	9	Y	1907	1881	0	26	8	-0-
03	18290	X	15078	-0-	-3212	-0-	13091	3	1987	9	Y	1806	1779	0	27	8	-0-
04	17520	X	14261	-0-	-3259	-0-	12297	3	1964	9	Y	1785	1754	0	31	8	-0-
05	18104	X	12616	-0-	-5488	-0-	10958	3	1658	9	Y	1507	1492	0	15	8	-0-
06	17520	X	12019	-0-	-5501	-0-	10305	3	1714	9	Y	1558	1539	0	19	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31031	X	25621	-0-	-5410	-0-	23988	3	109	4	Y	1385	1241	0	40	8	117
							1524	9									
02	28028	X	4439	-0-	-23589	-0-	3945	3	22	4	Y	429	497	0	7	8	42
							472	9									
03	31031	X	23940	-0-	-7091	-0-	22321	3	108	4	Y	1374	1238	0	55	8	123
							1511	9									
04	24780	X	19882	-0-	-4898	-0-	18373	3	84	4	Y	1295	1215	0	40	8	163
							1425	9									
05	25606	X	25032	-0-	-574	-0-	24074	3	59	4	Y	817	803	0	19	8	158
							899	9									
06	24780	X	3715	-0-	-21065	-0-	3592	3	16	4	Y	97	116	0	5	8	134
							107	9									

PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35728	X	35728	-0-	-0-	-0-	33994	3	1734	9	N	1576	1739	0	10	8	349
02	28364	X	20695	-0-	-7669	-0-	19340	3	1355	9	N	1232	1244	0	18	8	319
03	31403	X	27231	-0-	-4172	-0-	25608	3	1623	9	N	1475	1451	0	1	8	342
04	31742	X	31742	-0-	-0-	-0-	30155	3	1587	9	N	1443	1294	0	2	8	489
05	31403	X	28353	-0-	-3050	-0-	26926	3	1427	9	N	1297	1263	0	14	8	509
06	30390	X	22839	-0-	-7551	-0-	21496	3	1343	9	N	1221	1236	0	16	8	478

TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26040	X	23508	-0-	-2532	-0-	19549	3	3959	9	Y	3599	3571	0	34	8	149
02	23520	X	19481	-0-	-4039	-0-	16273	3	3208	9	Y	2916	2885	0	25	8	155
03	25172	X	24261	-0-	-911	-0-	20134	3	4127	9	Y	3752	3745	0	15	8	147
04	24360	X	22769	-0-	-1591	-0-	18845	3	3924	9	Y	3567	3500	0	77	8	137
05	23498	X	22763	-0-	-735	-0-	18902	3	3861	9	Y	3510	3502	0	23	8	122
06	23490	X	23022	-0-	-468	-0-	19297	3	3725	9	Y	3386	3340	0	32	8	136

CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	12353	2	89	4	Y	2202	2129	0	32	8	221
							2422	9									
02	13356	X	11322	-0-	-2034	-0-	9406	2	68	4	Y	1680	1712	0	40	8	149
							1848	9									
03	14787	X	13418	-0-	-1369	-0-	11145	2	122	4	Y	1955	1918	0	45	8	141
							2151	9									
04	14370	X	13016	-0-	-1354	-0-	10878	2	112	4	Y	1842	1760	0	31	8	192
							2026	9									
05	14849	X	10124	-0-	-4725	-0-	9121	2	67	4	Y	851	884	0	22	8	137
							936	9									
06	14370	X	5395	-0-	-8975	-0-	5336	2	23	4	Y	33	18	8			152
							36	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15965	X	13548	-0-	-2417	-0-	10549	2	105	4	Y	2631	2588	0	18	8	327
							2894	9									
02	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	11761	2	105	4	Y	2620	2610	0	9	8	328
							2882	9									
03	15965	X	14051	-0-	-1914	-0-	11209	2	100	4	Y	2493	2526	0	5	8	290
							2742	9									
04	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	12215	2	95	4	Y	2390	2355	0	24	8	301
							2629	9									
05	16337	X	14596	-0-	-1741	-0-	12066	2	88	4	Y	2220	2183	0	13	8	325
							2442	9									
06	15810	X	11427	-0-	-4383	-0-	9442	2	69	4	Y	1742	1827	0	21	8	219
							1916	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	758	826	0	4	8	153
02	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	48	4	1334	9	N	1213	1144	0			222
03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	58	4	1481	9	N	1346	1359	0	4	8	205
04	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	54	4	1388	9	N	1262	1198	0	4	8	265
05	1519	X	997	-0-	-522	-0-	36	4	961	9	N	874	913	0	1	8	225
06	1500	X	261	-0-	-1239	-0-	9	4	252	9	N	229	396	0			58

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
01	17670	X	14484	-0-	-3186	-0-	11485	2	2999	9	Y	2726	2709	0	25	8	338
02	15960	X	15063	-0-	-897	-0-	12210	2	2853	9	Y	2594	2595	0	13	8	324
03	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	14138	2	3121	9	Y	2837	2823	0	8	8	330
04	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	14248	2	2960	9	Y	2691	2658	0	24	8	339
05	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	13888	2	2853	9	Y	2594	2535	0	19	8	379
06	16710	X	14007	-0-	-2703	-0-	11647	2	2360	9	Y	2145	2224	0	30	8	270

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
01	29760	X	27205	-0-	-2555	-0-	24062	3	3143	9	N	2857	2825	0	32	8	-0-
02	26880	X	24756	-0-	-2124	-0-	21859	3	2897	9	N	2634	2596	0	38	8	-0-
03	29760	X	25790	-0-	-3970	-0-	22920	3	2870	9	N	2609	2566	0	43	8	-0-
04	26340	X	22755	-0-	-3585	-0-	20130	3	2625	9	N	2386	2337	0	49	8	-0-
05	27404	X	22800	-0-	-4604	-0-	20469	3	2331	9	N	2119	2094	0	25	8	-0-
06	26520	X	22096	-0-	-4424	-0-	19699	3	2397	9	N	2179	2150	0	29	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
01	35402	X	34098	-0-	-1304	-0-	27473	3	6625	9	N	6023	5677	0	346	8	-0-
02	31976	X	25717	-0-	-6259	-0-	20890	3	4827	9	N	4388	4339	0	49	8	-0-
03	34968	X	34481	-0-	-487	-0-	27405	3	7076	9	N	6433	6021	0	412	8	-0-
04	33000	X	31323	-0-	-1677	-0-	25509	3	5814	9	N	5285	5021	0	264	8	-0-
05	34100	X	30457	-0-	-3643	-0-	24777	3	5680	9	N	5164	4892	0	272	8	-0-
06	33360	X	26583	-0-	-6777	-0-	21767	3	4816	9	N	4378	4335	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
01	34844	X	33564	-0-	-1280	-0-	25803	3	7761	9	N	7055	6988	0	48	8	253
02	31024	X	22585	-0-	-8439	-0-	19216	3	3369	9	N	3063	3139	0	43	8	134
03	33728	X	30178	-0-	-3550	-0-	25622	3	4556	9	N	4142	4083	0	64	8	129
04	32490	X	23140	-0-	-9350	-0-	19532	3	3608	9	N	3280	3215	0	55	8	139
05	33573	X	12051	-0-	-21522	-0-	10014	3	2037	9	N	1852	1893	0	18	8	80
06	32490	X	5417	-0-	-27073	-0-	5407	3	10	9	N	9	88	0			1

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
01	41090	X	41090	-0-	-0-	-0-	33362	3	7728	9	N	7025	6965	0	71	8	251
02	34994	X	34994	-0-	-0-	-0-	29076	3	5918	9	N	5380	5317	0	78	8	236
03	38880	X	38880	-0-	-0-	-0-	32174	3	6706	9	N	6096	6053	0	89	8	190
04	36597	X	36597	-0-	-0-	-0-	30144	3	6453	9	N	5866	5713	0	94	8	249
05	38854	X	38854	-0-	-0-	-0-	31945	3	6909	9	N	6281	6204	0	54	8	272
06	36090	X	34790	-0-	-1300	-0-	28698	3	6092	9	N	5538	5359	0	59	8	392

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	4947	-0-	-2431	-0-	3885	2	46	4	Y	924	917	0	9	8	24
							1016	9									
02	6664	X	3960	-0-	-2704	-0-	2796	2	47	4	Y	1015	1008	0	5	8	26
							1117	9									
03	6975	X	4986	-0-	-1989	-0-	3685	2	54	4	Y	1134	1130	0	7	8	23
							1247	9									
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	5074	3	1306	9	Y	1187	1172	0	13	8	25
05	5146	X	2907	-0-	-2239	-0-	2162	3	35	4	Y	645	652	0	8	8	10
							710	9									
06	4830	X	2940	-0-	-1890	-0-	1751	3	94	4	Y	995	981	0	9	8	15
							1095	9									

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3145	-0-	-1443	-0-	1866	2	45	4	Y	1122	1087	0	19	8	245
							1234	9									
02	3724	X	2105	-0-	-1619	-0-	920	2	51	4	Y	1031	1078	0	5	8	193
							1134	9									
03	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	1002	2	62	4	Y	1094	1078	0	16	8	193
							1203	9									
04	3030	X	2808	-0-	-222	-0-	1523	2	60	4	Y	1114	1045	0	16	8	246
							1225	9									
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	1868	2	61	4	Y	1140	1126	0	15	8	245
							1254	9									
06	3030	X	475	-0-	-2555	-0-	94	4	381	9	Y	346	398	0	61	8	132

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
01	44702	X	43623	-0-	-1079	-0-	35934	3	7689	9	N	6990	6918	0	72	8	-0-
02	40376	X	36594	-0-	-3782	-0-	30479	3	6115	9	N	5559	5478	0	81	8	-0-
03	41602	X	40031	-0-	-1571	-0-	33317	3	6714	9	N	6104	6011	0	93	8	-0-
04	42210	X	38305	-0-	-3905	-0-	31900	3	6405	9	N	5823	5716	0	107	8	-0-
05	43617	X	36994	-0-	-6623	-0-	30749	3	6245	9	N	5677	5619	0	58	8	-0-
06	42210	X	28830	-0-	-13380	-0-	24024	3	4806	9	N	4369	4320	0	49	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
01	41013	X	40761	-0-	-252	-0-	34872	3	5889	9	N	5354	5282	0	72	8	-0-
02	37044	X	34162	-0-	-2882	-0-	30412	3	3750	9	N	3409	3331	0	78	8	-0-
03	39339	X	38096	-0-	-1243	-0-	32962	3	5134	9	N	4667	4576	0	91	8	-0-
04	39450	X	33965	-0-	-5485	-0-	30360	3	3605	9	N	3277	3176	0	101	8	-0-
05	41051	X	41051	-0-	-0-	-0-	37283	3	3768	9	N	3425	3367	0	58	8	-0-
06	39450	X	39360	-0-	-90	-0-	36430	3	2930	9	N	2664	2591	0	73	8	-0-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 287790 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	9798	-0-	-4958	-0-	8693	3	39	4	Y	969	978	0	4	8	88
							1066	9									
02	13328	X	9503	-0-	-3825	-0-	8430	3	42	4	Y	937	927	0	4	8	94
							1031	9									
03	14322	X	9051	-0-	-5271	-0-	8027	3	39	4	Y	895	902	0	3	8	84
							985	9									
04	11760	X	9107	-0-	-2653	-0-	8072	3	38	4	Y	906	898	0	3	8	89
							997	9									
05	11284	X	9880	-0-	-1404	-0-	8823	3	39	4	Y	925	905	0	2	8	107
							1018	9									
06	10170	X	8568	-0-	-1602	-0-	7690	3	32	4	Y	769	796	0	1	8	79
							846	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13874	-0-	13874	41041	11481	3	2393	9	N	2175	2157	0	18	8	-0-
02	53108	X	12067	-0-	-41041	-0-	10019	3	2048	9	N	1862	1843	0	19	8	-0-
03	16492	X	12778	-0-	-3714	-0-	10665	3	2113	9	N	1921	1901	0	20	8	-0-
04	13650	X	12591	-0-	-1059	-0-	10503	3	2088	9	N	1898	1874	0	24	8	-0-
05	13888	X	11521	-0-	-2367	-0-	9573	3	1948	9	N	1771	1758	0	13	8	-0-
06	13440	X	10002	-0-	-3438	-0-	8474	3	1528	9	N	1389	1375	0	14	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

01	37982	X	37982	-0-	-0-	-0-	33136	3	4846	9	N	4405	4361	0	44	8	-0-
02	32313	X	32313	-0-	-0-	-0-	28210	3	4103	9	N	3730	3682	0	48	8	-0-
03	33790	X	33765	-0-	-25	-0-	29582	3	4183	9	N	3803	3748	0	55	8	-0-
04	36750	X	31713	-0-	-5037	-0-	27379	3	4334	9	N	3940	3868	0	72	8	-0-
05	37975	X	30385	-0-	-7590	-0-	26293	3	4092	9	N	3720	3683	0	37	8	-0-
06	36750	X	30290	-0-	-6460	-0-	26462	3	3828	9	N	3480	3438	0	42	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

01	53971	X	48223	-0-	-5748	-0-	40336	3	7887	9	N	7170	7089	0	81	8	-0-
02	45388	X	42434	-0-	-2954	-0-	35746	3	6688	9	N	6080	5991	0	89	8	-0-
03	44919	X	44486	-0-	-433	-0-	37802	3	6684	9	N	6076	5978	0	98	8	-0-
04	46680	X	40601	-0-	-6079	-0-	33948	3	6653	9	N	6048	5932	0	116	8	-0-
05	48236	X	35951	-0-	-12285	-0-	30046	3	5905	9	N	5368	5313	0	55	8	-0-
06	46680	X	34392	-0-	-12288	-0-	28664	3	5728	9	N	5207	5143	0	64	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

01	40982	X	10454	-0-	-30528	-0-	7785	3	2669	9	N	2426	2386	0	40	8	-0-
02	33236	X	11512	-0-	-21724	-0-	8989	3	2523	9	N	2294	2250	0	44	8	-0-
03	37563	X	37563	-0-	-0-	-0-	29635	3	7928	9	N	7207	7076	0	131	8	-0-
04	32466	X	32466	-0-	-0-	-0-	25703	3	6763	9	N	6148	6010	0	138	8	-0-
05	29559	X	29559	-0-	-0-	-0-	23256	3	6303	9	N	5730	5663	0	67	8	-0-
06	36472	X	36472	-0-	-0-	-0-	28728	3	7744	9	N	7040	6939	0	101	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

01	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	11603	3	4314	9	N	3922	3877	0	45	8	-0-
02	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	10917	3	3867	9	N	3515	3465	0	50	8	-0-
03	12369	X	10700	-0-	-1669	-0-	7528	3	3172	9	N	2884	2832	0	52	8	-0-
04	15390	X	6470	-0-	-8920	-0-	4278	3	2192	9	N	1993	1944	0	49	8	-0-
05	16368	X	5386	-0-	-10982	-0-	3652	3	1734	9	N	1576	1553	0	23	8	-0-
06	15840	X	5381	-0-	-10459	-0-	3579	3	1802	9	N	1638	1596	0	42	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614

01	22816	X	16812	-0-	-6004	-0-	13696	3	3116	9	N	2833	2809	0	24	8	-0-
02	20608	X	12272	-0-	-8336	-0-	10300	3	1972	9	N	1793	1770	0	23	8	-0-
03	22816	X	20521	-0-	-2295	-0-	17358	3	3163	9	N	2875	2843	0	32	8	-0-
04	18210	X	15445	-0-	-2765	-0-	13090	3	2355	9	N	2141	2110	0	31	8	-0-
05	18817	X	5935	-0-	-12882	-0-	4978	3	957	9	N	870	861	0	9	8	-0-
06	19860	X	13198	-0-	-6662	-0-	11192	3	2006	9	N	1824	1804	0	20	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

01	53506	X	49360	-0-	-4146	-0-	40382	3	8978	9	N	8162	8076	0	86	8	-0-
02	46984	X	37072	-0-	-9912	-0-	30403	3	6669	9	N	6063	5985	0	78	8	-0-
03	55357	X	55357	-0-	-0-	-0-	46307	3	9050	9	N	8227	8118	0	109	8	-0-
04	56150	X	56150	-0-	-0-	-0-	47801	3	8349	9	N	7590	7457	0	133	8	-0-
05	51737	X	51737	-0-	-0-	-0-	43820	3	7917	9	N	7197	7127	0	70	8	-0-
06	53580	X	51545	-0-	-2035	-0-	43823	3	7722	9	N	7020	6939	0	81	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	44251	X	44251	-0-	-0-	-0-	35960	3	8291	9	N	7537	7462	0	75	8	-0-
02	39256	X	31515	-0-	-7741	-0-	25378	3	6137	9	N	5579	5508	0	71	8	-0-
03	43462	X	43279	-0-	-183	-0-	35516	3	7763	9	N	7057	6961	0	96	8	-0-
04	42810	X	39073	-0-	-3737	-0-	31831	3	7242	9	N	6584	6470	0	114	8	-0-
05	44237	X	39552	-0-	-4685	-0-	32843	3	6709	9	N	6099	6040	0	59	8	-0-
06	42810	X	39408	-0-	-3402	-0-	32637	3	6771	9	N	6155	6083	0	72	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	38	50	0	31	8	-0-
02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-					N	89	3	0	86	8	-0-
03	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	60	60	8			-0-
04	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	6	6	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42036	X	37465	-0-	-4571	-0-	31991	3	5474	9	N	4976	4905	0	71	8	-0-
02	37968	X	26711	-0-	-11257	-0-	22500	3	4211	9	N	3828	3762	0	66	8	-0-
03	43623	X	43623	-0-	-0-	-0-	37434	3	6189	9	N	5626	5548	0	78	8	-0-
04	40859	X	40859	-0-	-0-	-0-	36001	3	4858	9	N	4416	4333	0	83	8	-0-
05	39732	X	39732	-0-	-0-	-0-	34528	3	5204	9	N	4731	4675	0	56	8	-0-
06	42210	X	35492	-0-	-6718	-0-	31108	3	4384	9	N	3985	3927	0	58	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
01	19251	X	15260	-0-	-3991	-0-	12247	3	3013	9	N	2739	2694	0	31	8	72
02	16912	X	15781	-0-	-1131	-0-	11427	3	4354	9	N	3958	3904	0	26	8	100
03	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	16842	3	4217	9	N	3834	3828	0	28	8	78
04	18120	X	17009	-0-	-1111	-0-	13536	3	3473	9	N	3157	3138	0	31	8	66
05	19586	X	19586	-0-	-0-	-0-	14557	3	5029	9	N	4572	4539	0	26	8	73
06	20370	X	17702	-0-	-2668	-0-	9454	3	8248	9	N	7498	7437	0	19	8	115

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
01	26133	X	22319	-0-	-3814	-0-	17621	3	4698	9	N	4271	4227	0	44	8	-0-
02	22932	X	18544	-0-	-4388	-0-	14657	3	3887	9	N	3534	3499	0	35	8	-0-
03	22909	X	22689	-0-	-220	-0-	18016	3	4673	9	N	4248	4213	0	35	8	-0-
04	22170	X	21467	-0-	-703	-0-	17000	3	4467	9	N	4061	4019	0	42	8	-0-
05	22475	X	15529	-0-	-6946	-0-	11345	3	4184	9	N	3804	3768	0	36	8	-0-
06	21960	X	13907	-0-	-8053	-0-	10226	3	3681	9	N	3346	3321	0	25	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
01	18321	X	15443	-0-	-2878	-0-	12112	3	3331	9	N	3028	3002	0	26	8	-0-
02	16716	X	14116	-0-	-2600	-0-	11127	3	2989	9	N	2717	2696	0	21	8	-0-
03	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	15187	3	3504	9	N	3185	3165	0	20	8	-0-
04	17910	X	17778	-0-	-132	-0-	14493	3	3285	9	N	2986	2962	0	24	8	-0-
05	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	14900	3	3309	9	N	3008	2986	0	22	8	-0-
06	18090	X	17098	-0-	-992	-0-	14020	3	3078	9	N	2798	2781	0	17	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
01	33449	X	25116	-0-	-8333	-0-	19802	3	5314	9	N	4831	4749	0	75	8	126
02	30212	X	20302	-0-	-9910	-0-	14241	3	6061	9	N	5510	5447	0	50	8	139
03	33449	X	31788	-0-	-1661	-0-	25009	3	6779	9	N	6163	6114	0	63	8	125
04	30780	X	29392	-0-	-1388	-0-	23710	3	5682	9	N	5165	5111	0	72	8	107
05	25234	X	23668	-0-	-1566	-0-	17108	3	6560	9	N	5964	5923	0	54	8	94
06	30750	X	17589	-0-	-13161	-0-	7987	3	9602	9	N	8729	8661	0	29	8	133

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	45074	X	38973	-0-	-6101	-0-	33680	3	5293	9	N	4812	4757	0	55	8	-0-
02	40712	X	32105	-0-	-8607	-0-	28326	3	3779	9	N	3435	3399	0	36	8	-0-
03	43896	X	32974	-0-	-10922	-0-	29313	3	3661	9	N	3328	3292	0	36	8	-0-
04	42480	X	38330	-0-	-4150	-0-	32819	3	5511	9	N	5010	4961	0	49	8	-0-
05	38967	X	35731	-0-	-3236	-0-	31143	3	4588	9	N	4171	4129	0	42	8	-0-
06	37710	X	26186	-0-	-11524	-0-	23496	3	2690	9	N	2445	2424	0	21	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275

01	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	10621	3	2606	9	N	2369	2350	0	19	8	-0-
02	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	7876	3	2119	9	N	1926	1910	0	16	8	-0-
03	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	11624	3	2453	9	N	2230	2215	0	15	8	-0-
04	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	11670	3	2317	9	N	2106	2087	0	19	8	-0-
05	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	10403	3	2151	9	N	1955	1938	0	17	8	-0-
06	12000	X	10239	-0-	-1761	-0-	8388	3	1851	9	N	1683	1672	0	11	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

01	17577	X	15605	-0-	-1972	-0-	12598	3	3007	9	N	2734	2701	0	33	8	-0-
02	15764	X	12432	-0-	-3332	-0-	10514	3	1918	9	N	1744	1717	0	27	8	-0-
03	16957	X	13905	-0-	-3052	-0-	11110	3	2795	9	N	2541	2517	0	24	8	-0-
04	15840	X	13527	-0-	-2313	-0-	10859	3	2668	9	N	2425	2395	0	30	8	-0-
05	15717	X	13742	-0-	-1975	-0-	11168	3	2574	9	N	2340	2314	0	26	8	-0-
06	15090	X	12199	-0-	-2891	-0-	10084	3	2115	9	N	1923	1906	0	17	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267

01	11749	X	246	-0-	-11503	-0-	14	3	232	9	N	211	210	0	1	8	-0-
02	952	X	240	-0-	-712	-0-	14	3	226	9	N	205	205	0			-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395

01	34131	X	7769	-0-	-26362	-0-	5590	3	2179	9	N	1981	1922	0	59	8	-0-
02	27832	X	9545	-0-	-18287	-0-	7105	3	2440	9	N	2218	2163	0	55	8	-0-
03	21625	X	21625	-0-	-0-	-0-	16848	3	4777	9	N	4343	4283	0	60	8	-0-
04	26925	X	26925	-0-	-0-	-0-	21177	3	5748	9	N	5225	5157	0	68	8	-0-
05	26933	X	26933	-0-	-0-	-0-	21237	3	5696	9	N	5178	5123	0	55	8	-0-
06	20940	X	16339	-0-	-4601	-0-	12951	3	3388	9	N	3080	3051	0	29	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821

01	26691	X	25361	-0-	-1330	-0-	20807	3	4554	9	N	4140	4061	0	79	8	-0-
02	24108	X	21859	-0-	-2249	-0-	18028	3	3831	9	N	3483	3428	0	55	8	-0-
03	25265	X	22915	-0-	-2350	-0-	18876	3	4039	9	N	3672	3622	0	50	8	-0-
04	24540	X	22779	-0-	-1761	-0-	18729	3	4050	9	N	3682	3612	0	70	8	-0-
05	25358	X	21882	-0-	-3476	-0-	18070	3	3812	9	N	3465	3410	0	55	8	-0-
06	24540	X	21196	-0-	-3344	-0-	17522	3	3674	9	N	3340	3297	0	43	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556

01	34999	X	24495	-0-	-10504	-0-	21778	3	2717	9	Y	2470	2372	0	100	8	18
02	31612	X	25887	-0-	-5725	-0-	20889	3	4998	9	Y	4544	4412	0	150	8	-0-
03	37959	X	37959	-0-	-0-	-0-	32902	3	5057	9	Y	4597	4430	0	136	8	31
04	39530	X	39530	-0-	-0-	-0-	34990	3	4540	9	Y	4127	4013	0	121	8	24
05	31863	X	31863	-0-	-0-	-0-	27432	3	4431	9	Y	4028	3940	0	92	8	20
06	36720	X	35875	-0-	-845	-0-	32254	3	3621	9	Y	3292	3186	0	104	8	22

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	39680	X	36969	-0-	-2711	-0-	30160	3	6809	9	Y	6190	6076	0	113	8	45
02	38892	X	29267	-0-	-9625	-0-	23605	3	5662	9	Y	5147	5034	0	158	8	-0-
03	40300	X	37303	-0-	-2997	-0-	31132	3	6171	9	Y	5610	5419	0	154	8	37
04	54188	X	54188	-0-	-0-	-0-	48629	3	5559	9	Y	5054	4923	0	139	8	29
05	54476	X	54476	-0-	-0-	-0-	48975	3	5501	9	Y	5001	4880	0	125	8	25
06	53480	X	53480	-0-	-0-	-0-	50961	3	2519	9	Y	2290	2197	0	103	8	15

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
01	0		11890	-0-	11890	62328	8733	3	3157	9	N	2870	2814	0	56	8	-0-
02	76124	X	13796	-0-	-62328	-0-	10175	3	3621	9	N	3292	3238	0	54	8	-0-
03	22098	X	22098	-0-	-0-	-0-	16743	3	5355	9	N	4868	4816	0	52	8	-0-
04	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	19136	3	5793	9	N	5266	5203	0	63	8	-0-
05	25150	X	25150	-0-	-0-	-0-	19426	3	5724	9	N	5204	5151	0	53	8	-0-
06	21390	X	15333	-0-	-6057	-0-	11781	3	3552	9	N	3229	3201	0	28	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	23142	-0-	-2495	-0-	18476	3	4666	9	N	4242	4167	0	75	8	-0-
02	23156	X	21038	-0-	-2118	-0-	16867	3	4171	9	N	3792	3729	0	63	8	-0-
03	25637	X	24684	-0-	-953	-0-	20185	3	4499	9	N	4090	4030	0	60	8	-0-
04	22431	X	22431	-0-	-0-	-0-	18100	3	4331	9	N	3937	3862	0	75	8	-0-
05	23281	X	21819	-0-	-1462	-0-	17570	3	4249	9	N	3863	3797	0	66	8	-0-
06	23880	X	16307	-0-	-7573	-0-	12814	3	3493	9	N	3175	3130	0	45	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289101 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47647	X	45577	-0-	-2070	-0-	33419	3	12158	9	N	11053	10928	0	125	8	-0-
02	43036	X	41301	-0-	-1735	-0-	30414	3	10887	9	N	9897	9800	0	97	8	-0-
03	47647	X	45577	-0-	-2070	-0-	33690	3	11887	9	N	10806	10714	0	92	8	-0-
04	44910	X	43108	-0-	-1802	-0-	31932	3	11176	9	N	10160	10049	0	111	8	-0-
05	45725	X	42919	-0-	-2806	-0-	31813	3	11106	9	N	10096	10005	0	91	8	-0-
06	44250	X	36424	-0-	-7826	-0-	27008	3	9416	9	N	8560	8505	0	55	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43524	X	31945	-0-	-11579	-0-	26313	3	5632	9	N	5120	5060	0	60	8	-0-
02	39312	X	29538	-0-	-9774	-0-	24477	3	5061	9	N	4601	4554	0	47	8	-0-
03	41230	X	35874	-0-	-5356	-0-	29943	3	5931	9	N	5392	5343	0	49	8	-0-
04	39900	X	36540	-0-	-3360	-0-	30516	3	6024	9	N	5476	5411	0	65	8	-0-
05	39029	X	23134	-0-	-15895	-0-	19503	3	3631	9	N	3301	3267	0	34	8	-0-
06	34710	X	33027	-0-	-1683	-0-	27715	3	5312	9	N	4829	4781	0	48	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289191 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		39703	-0-	39703	200094	31089	3	8614	9	N	7831	7752	0	79	8	-0-
02	234281	X	34187	-0-	-200094	-0-	26783	3	7404	9	N	6731	6669	0	62	8	-0-
03	40398	X	40398	-0-	-0-	-0-	31746	3	8652	9	N	7865	7802	0	63	8	-0-
04	35603	X	35603	-0-	-0-	-0-	27793	3	7810	9	N	7100	7029	0	71	8	-0-
05	37721	X	37721	-0-	-0-	-0-	29414	3	8307	9	N	7552	7484	0	68	8	-0-
06	34501	X	34501	-0-	-0-	-0-	26981	3	7520	9	N	6836	6787	0	49	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49662	X	45005	-0-	-4657	-0-	36176	3	8829	9	N	8026	7974	0	52	8	-0-
02	42448	X	38517	-0-	-3931	-0-	30792	3	7725	9	N	7023	6966	0	57	8	-0-
03	52731	X	35789	-0-	-16942	-0-	28602	3	7187	9	N	6534	6466	0	68	8	-0-
04	51030	X	12926	-0-	-38104	-0-	9122	3	3804	9	N	3458	3325	0	133	8	-0-
05	52731	X	13781	-0-	-38950	-0-	10088	3	3693	9	N	3357	3291	0	66	8	-0-
06	43560	X	15846	-0-	-27714	-0-	11990	3	3856	9	N	3505	3433	0	72	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38285	X	33142	-0-	-5143	-0-	24695	3	8447	9	N	7679	7610	0	69	8	-0-
02	34580	X	28705	-0-	-5875	-0-	21381	3	7324	9	N	6658	6601	0	57	8	-0-
03	36549	X	32306	-0-	-4243	-0-	24490	3	7816	9	N	7105	7051	0	54	8	-0-
04	35370	X	32209	-0-	-3161	-0-	24258	3	7951	9	N	7228	7159	0	69	8	-0-
05	33356	X	29830	-0-	-3526	-0-	22372	3	7458	9	N	6780	6724	0	56	8	-0-
06	32070	X	27706	-0-	-4364	-0-	20519	3	7187	9	N	6534	6490	0	44	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764

01	38130	X	32509	-0-	-5621	-0-	25617	3	6892	9	N	6265	6188	0	77	8	-0-
02	33964	X	29773	-0-	-4191	-0-	23681	3	6092	9	N	5538	5474	0	64	8	-0-
03	36053	X	32728	-0-	-3325	-0-	26230	3	6498	9	N	5907	5844	0	63	8	-0-
04	34890	X	30994	-0-	-3896	-0-	24905	3	6089	9	N	5535	5459	0	76	8	-0-
05	33325	X	29874	-0-	-3451	-0-	23870	3	6004	9	N	5458	5397	0	61	8	-0-
06	31890	X	31205	-0-	-685	-0-	25335	3	5870	9	N	5336	5290	0	46	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006

01	40827	X	34002	-0-	-6825	-0-	27867	3	6135	9	N	5577	5503	0	74	8	-0-
02	35364	X	29144	-0-	-6220	-0-	23687	3	5457	9	N	4961	4901	0	60	8	-0-
03	39153	X	33936	-0-	-5217	-0-	27877	3	6059	9	N	5508	5448	0	60	8	-0-
04	36900	X	34831	-0-	-2069	-0-	28806	3	6025	9	N	5477	5404	0	73	8	-0-
05	36549	X	35491	-0-	-1058	-0-	29456	3	6035	9	N	5486	5421	0	65	8	-0-
06	32910	X	31433	-0-	-1477	-0-	26108	3	5325	9	N	4841	4796	0	45	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048

01	57598	X	50278	-0-	-7320	-0-	41526	3	8752	9	N	7956	7874	0	82	8	-0-
02	50148	X	38807	-0-	-11341	-0-	32074	3	6733	9	N	6121	6042	0	79	8	-0-
03	55521	X	54944	-0-	-577	-0-	45895	3	9049	9	N	8226	8115	0	111	8	-0-
04	52050	X	46824	-0-	-5226	-0-	39390	3	7434	9	N	6758	6645	0	113	8	-0-
05	53785	X	49128	-0-	-4657	-0-	41088	3	8040	9	N	7309	7242	0	67	8	-0-
06	53160	X	47558	-0-	-5602	-0-	39902	3	7656	9	N	6960	6885	0	75	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232

01	46562	X	42198	-0-	-4364	-0-	35889	3	6309	9	N	5735	5679	0	56	8	-0-
02	41888	X	31502	-0-	-10386	-0-	26956	3	4546	9	N	4133	4078	0	55	8	-0-
03	44891	X	44891	-0-	-0-	-0-	38894	3	5997	9	N	5452	5379	0	73	8	-0-
04	45129	X	45129	-0-	-0-	-0-	39336	3	5793	9	N	5266	5180	0	86	8	-0-
05	42191	X	26513	-0-	-15678	-0-	22897	3	3616	9	N	3287	3255	0	32	8	-0-
06	43440	X	34446	-0-	-8994	-0-	29917	3	4529	9	N	4117	4068	0	49	8	-0-

ARCHER 56-2-5 WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877

01	22971	X	19329	-0-	-3642	-0-	15288	3	4041	9	N	3674	3521	0	153	8	-0-
02	20748	X	15339	-0-	-5409	-0-	11877	3	3462	9	N	3147	3117	0	30	8	-0-
03	21669	X	14682	-0-	-6987	-0-	10355	3	4327	9	N	3934	3694	0	240	8	-0-
04	20460	X	2161	-0-	-18299	-0-	182	3	1979	9	N	1799	1635	0	164	8	-0-
05	19344	X	114	-0-	-19230	-0-	20	3	94	9	N	85	85	8			-0-
06	18720	X	7263	-0-	-11457	-0-	5676	3	1587	9	N	1443	1372	0	71	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690

01	22785	X	17150	-0-	-5635	-0-	14111	3	3039	9	N	2763	2742	0	21	8	-0-
02	20580	X	14983	-0-	-5597	-0-	12999	3	1984	9	N	1804	1781	0	23	8	-0-
03	22785	X	17779	-0-	-5006	-0-	15318	3	2461	9	N	2237	2212	0	25	8	-0-
04	19230	X	18037	-0-	-1193	-0-	15420	3	2617	9	N	2379	2352	0	27	8	-0-
05	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	14978	3	2688	9	N	2444	2429	0	15	8	-0-
06	17220	X	15268	-0-	-1952	-0-	13060	3	2208	9	N	2007	1988	0	19	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 #: 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
01	33480	X	32063	-0-	-1417	-0-	26757	3	5306	9	N	4824	4773	0	51	8	-0-
02	30240	X	23743	-0-	-6497	-0-	19081	3	4662	9	N	4238	4185	0	53	8	-0-
03	34640	X	34640	-0-	-0-	-0-	29154	3	5486	9	N	4987	4905	0	82	8	-0-
04	33171	X	33171	-0-	-0-	-0-	28085	3	5086	9	N	4624	4538	0	86	8	-0-
05	38343	X	38343	-0-	-0-	-0-	32857	3	5486	9	N	4987	4935	0	52	8	-0-
06	34727	X	34727	-0-	-0-	-0-	30329	3	4398	9	N	3998	3943	0	55	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34906	X	26658	-0-	-8248	-0-	22366	3	4292	9	N	3902	3878	0	24	8	-0-
02	30660	X	22179	-0-	-8481	-0-	18554	3	3625	9	N	3295	3264	0	31	8	-0-
03	32829	X	28263	-0-	-4566	-0-	24027	3	4236	9	N	3851	3818	0	33	8	-0-
04	26550	X	24803	-0-	-1747	-0-	21171	3	3632	9	N	3302	3262	0	40	8	-0-
05	26660	X	24875	-0-	-1785	-0-	21043	3	3832	9	N	3484	3459	0	25	8	-0-
06	27360	X	20472	-0-	-6888	-0-	17686	3	2786	9	N	2533	2511	0	22	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
01	5022	X	1235	-0-	-3787	-0-	794	3	441	9	N	401	390	0	11	8	-0-
02	4536	X	1580	-0-	-2956	-0-	1345	3	235	9	N	214	193	0	21	8	-0-
03	5022	X	2445	-0-	-2577	-0-	1606	3	839	9	N	763	739	0	24	8	-0-
04	3030	X	1113	-0-	-1917	-0-	743	3	370	9	N	336	309	0	27	8	-0-
05	3100	X	1042	-0-	-2058	-0-	711	3	331	9	N	301	278	0	23	8	-0-
06	2370	X	1168	-0-	-1202	-0-	680	3	488	9	N	444	427	0	17	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
01	28644	X	16511	-0-	-12133	-0-	13468	3	3043	9	N	2766	2728	0	38	8	-0-
02	25872	X	16991	-0-	-8881	-0-	14800	3	2191	9	N	1992	1959	0	33	8	-0-
03	28427	X	22677	-0-	-5750	-0-	18769	3	3908	9	N	3553	3533	0	20	8	-0-
04	25110	X	19827	-0-	-5283	-0-	15970	3	3857	9	N	3506	3481	0	25	8	-0-
05	24180	X	20962	-0-	-3218	-0-	17557	3	3405	9	N	3095	3076	0	19	8	-0-
06	21960	X	18053	-0-	-3907	-0-	14851	3	3202	9	N	2911	2892	0	19	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
01	69191	X	69191	-0-	-0-	-0-	64979	3	4212	9	N	3829	3734	0	95	8	-0-
02	60900	X	59932	-0-	-968	-0-	56204	3	3728	9	N	3389	3286	0	103	8	-0-
03	67425	X	50866	-0-	-16559	-0-	47562	3	3304	9	N	3004	2919	0	85	8	-0-
04	66960	X	62877	-0-	-4083	-0-	58957	3	3920	9	N	3564	3419	0	145	8	-0-
05	69192	X	62922	-0-	-6270	-0-	58984	3	3938	9	N	3580	3503	0	77	8	-0-
06	66960	X	58109	-0-	-8851	-0-	54363	3	3746	9	N	3405	3322	0	83	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
01	24738	X	18724	-0-	-6014	-0-	15124	3	3600	9	N	3273	3249	0	24	8	-0-
02	22344	X	16724	-0-	-5620	-0-	13604	3	3120	9	N	2836	2810	0	26	8	-0-
03	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	18978	3	3193	9	N	2903	2867	0	36	8	-0-
04	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	15006	3	3135	9	N	2850	2817	0	33	8	-0-
05	18724	X	18401	-0-	-323	-0-	15174	3	3227	9	N	2934	2914	0	20	8	-0-
06	21450	X	18091	-0-	-3359	-0-	15015	3	3076	9	N	2796	2773	0	23	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
01	21390	X	12169	-0-	-9221	-0-	9245	3	2924	9	N	2658	2617	0	41	8	-0-
02	19320	X	9299	-0-	-10021	-0-	6968	3	2331	9	N	2119	2088	0	31	8	-0-
03	21390	X	12168	-0-	-9222	-0-	9076	3	3092	9	N	2811	2780	0	31	8	-0-
04	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	9483	3	3112	9	N	2829	2788	0	41	8	-0-
05	12183	X	9136	-0-	-3047	-0-	6731	3	2405	9	N	2186	2155	0	31	8	-0-
06	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	9019	3	2797	9	N	2543	2517	0	26	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	21328	X	17900	-0-	-3428	-0-	14478	3	3422	9	N	3111	3069	0	42	8	-0-
02	19264	X	16544	-0-	-2720	-0-	13410	3	3134	9	N	2849	2814	0	35	8	-0-
03	21328	X	14916	-0-	-6412	-0-	11800	3	3116	9	N	2833	2803	0	30	8	-0-
04	20040	X	15132	-0-	-4908	-0-	11884	3	3248	9	N	2953	2912	0	41	8	-0-
05	19995	X	17123	-0-	-2872	-0-	13838	3	3285	9	N	2986	2949	0	37	8	-0-
06	17730	X	14925	-0-	-2805	-0-	12118	3	2807	9	N	2552	2525	0	27	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334

01	15190	X	12658	-0-	-2532	-0-	10086	3	2572	9	N	2338	2299	0	39	8	-0-
02	14700	X	12179	-0-	-2521	-0-	9986	3	2193	9	N	1994	1962	0	32	8	-0-
03	16275	X	15784	-0-	-491	-0-	12550	3	3234	9	N	2940	2908	0	32	8	-0-
04	15750	X	14959	-0-	-791	-0-	12099	3	2860	9	N	2600	2561	0	39	8	-0-
05	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	11846	3	2706	9	N	2460	2430	0	30	8	-0-
06	15270	X	10614	-0-	-4656	-0-	8721	3	1893	9	N	1721	1704	0	17	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356

01	0		19672	-0-	19672	50724	14236	3	5436	9	N	4942	4903	0	39	8	-0-
02	70740	X	20016	-0-	-50724	-0-	15005	3	5011	9	N	4555	4523	0	32	8	-0-
03	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	17546	3	6199	9	N	5635	5603	0	32	8	-0-
04	22049	X	22049	-0-	-0-	-0-	16666	3	5383	9	N	4894	4858	0	36	8	-0-
05	22165	X	21860	-0-	-305	-0-	16119	3	5741	9	N	5219	5190	0	29	8	-0-
06	22980	X	16649	-0-	-6331	-0-	14662	3	1987	9	N	1806	1786	0	20	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262

01	23684	X	15938	-0-	-7746	-0-	13254	3	2684	9	N	2440	2423	0	17	8	-0-
02	21392	X	16618	-0-	-4774	-0-	13699	3	2919	9	N	2654	2635	0	19	8	-0-
03	23064	X	22932	-0-	-132	-0-	19310	3	3622	9	N	3293	3272	0	21	8	-0-
04	22320	X	20383	-0-	-1937	-0-	16994	3	3389	9	N	3081	3056	0	25	8	-0-
05	23064	X	21566	-0-	-1498	-0-	18181	3	3385	9	N	3077	3055	0	22	8	-0-
06	22200	X	15738	-0-	-6462	-0-	12980	3	2758	9	N	2507	2493	0	14	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683

01	25916	X	24544	-0-	-1372	-0-	20878	3	3666	9	N	3333	3304	0	29	8	-0-
02	23408	X	17325	-0-	-6083	-0-	14703	3	2622	9	N	2384	2365	0	19	8	-0-
03	25637	X	22987	-0-	-2650	-0-	19486	3	3501	9	N	3183	3160	0	23	8	-0-
04	24810	X	22032	-0-	-2778	-0-	18783	3	3249	9	N	2954	2928	0	26	8	-0-
05	25637	X	22171	-0-	-3466	-0-	18853	3	3318	9	N	3016	2992	0	24	8	-0-
06	23760	X	15837	-0-	-7923	-0-	13279	3	2558	9	N	2325	2310	0	15	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289829 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382

01	32519	X	27240	-0-	-5279	-0-	22910	3	4330	9	N	3936	3896	0	40	8	-0-
02	29372	X	23655	-0-	-5717	-0-	19546	3	4109	9	N	3735	3686	0	49	8	-0-
03	30442	X	26085	-0-	-4357	-0-	22132	3	3953	9	N	3594	3543	0	51	8	-0-
04	27584	X	27584	-0-	-0-	-0-	23620	3	3964	9	Y	3604	3549	0	55	8	-0-
05	27249	X	26172	-0-	-1077	-0-	22359	3	3813	9	Y	3466	3425	0	41	8	-0-
06	26370	X	23171	-0-	-3199	-0-	19705	3	3466	9	Y	3151	3102	0	49	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280

01	29388	X	25673	-0-	-3715	-0-	21481	3	4192	9	N	3811	3774	0	37	8	-0-
02	26544	X	22243	-0-	-4301	-0-	18721	3	3522	9	N	3202	3161	0	41	8	-0-
03	44862	X	44862	-0-	-0-	-0-	21599	3	23263	9	N	21148	21107	0	41	8	-0-
04	26490	X	24569	-0-	-1921	-0-	20834	3	3735	9	Y	3395	3344	0	51	8	-0-
05	25668	X	23930	-0-	-1738	-0-	20125	3	3805	9	Y	3459	3420	0	39	8	-0-
06	36780	X	22895	-0-	-13885	-0-	19290	3	3605	9	Y	3277	3235	0	42	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	31496	X	27559	-0-	-3937	-0-	21813	3	5746	9	N	5224	5181	0	43	8	-0-
02	28448	X	25703	-0-	-2745	-0-	20708	3	4995	9	N	4541	4507	0	34	8	-0-
03	29261	X	29261	-0-	-0-	-0-	24001	3	5260	9	N	4782	4750	0	32	8	-0-
04	27120	X	26044	-0-	-1076	-0-	21362	3	4682	9	N	4256	4219	0	37	8	-0-
05	28458	X	27075	-0-	-1383	-0-	21849	3	5226	9	N	4751	4719	0	32	8	-0-
06	28320	X	16322	-0-	-11998	-0-	13736	3	2586	9	N	2351	2337	0	14	8	-0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37510	X	28312	-0-	-9198	-0-	22591	3	5721	9	N	5201	5161	0	40	8	-0-
02	33880	X	25075	-0-	-8805	-0-	20088	3	4987	9	N	4534	4491	0	43	8	-0-
03	37510	X	27432	-0-	-10078	-0-	22040	3	5392	9	N	4902	4854	0	48	8	-0-
04	29760	X	20429	-0-	-9331	-0-	16429	3	4000	9	N	3636	3563	0	73	8	-0-
05	30752	X	18983	-0-	-11769	-0-	15055	3	3928	9	N	3571	3541	0	30	8	-0-
06	27390	X	19235	-0-	-8155	-0-	15257	3	3978	9	N	3616	3582	0	34	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
01	37510	X	10778	-0-	-26732	-0-	8426	3	2352	9	N	2138	2119	0	19	8	-0-
02	31388	X	506	-0-	-30882	-0-	410	3	96	9	N	87	87	0			-0-
03	29209	X	29209	-0-	-0-	-0-	23360	3	5849	9	N	5317	5272	0	45	8	-0-
04	33070	X	33070	-0-	-0-	-0-	27165	3	5905	9	N	5368	5317	0	51	8	-0-
05	32648	X	32648	-0-	-0-	-0-	27030	3	5618	9	N	5107	5066	0	41	8	-0-
06	28260	X	27968	-0-	-292	-0-	23041	3	4927	9	N	4479	4449	0	30	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
01	22010	X	15121	-0-	-6889	-0-	11788	3	3333	9	N	3030	3005	0	25	8	-0-
02	19880	X	14970	-0-	-4910	-0-	13136	3	1834	9	N	1667	1636	0	31	8	-0-
03	17946	X	17946	-0-	-0-	-0-	16243	3	1703	9	N	1548	1517	0	31	8	-0-
04	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	14505	3	1526	9	N	1387	1352	0	35	8	-0-
05	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	15962	3	4024	9	N	3658	3636	0	22	8	-0-
06	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	14781	3	3378	9	N	3071	3045	0	26	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
01	42191	X	38348	-0-	-3843	-0-	31375	3	6973	9	N	6339	6267	0	72	8	-0-
02	38108	X	34188	-0-	-3920	-0-	28572	3	5616	9	N	5105	5051	0	54	8	-0-
03	40858	X	37389	-0-	-3469	-0-	31067	3	6322	9	N	5747	5693	0	54	8	-0-
04	37114	X	37114	-0-	-0-	-0-	31064	3	6050	9	N	5500	5433	0	67	8	-0-
05	38347	X	28223	-0-	-10124	-0-	22886	3	5337	9	N	4852	4800	0	52	8	-0-
06	37110	X	25665	-0-	-11445	-0-	21041	3	4624	9	N	4204	4167	0	37	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
01	38223	X	33252	-0-	-4971	-0-	26341	3	6911	9	N	6283	6210	0	73	8	-0-
02	35291	X	35291	-0-	-0-	-0-	29651	3	5640	9	N	5127	5050	0	77	8	-0-
03	39563	X	39563	-0-	-0-	-0-	33153	3	6410	9	N	5827	5741	0	86	8	-0-
04	40963	X	40963	-0-	-0-	-0-	34609	3	6354	9	N	5776	5657	0	119	8	-0-
05	41549	X	41549	-0-	-0-	-0-	35260	3	6289	9	N	5717	5651	0	66	8	-0-
06	38280	X	36502	-0-	-1778	-0-	30992	3	5510	9	N	5009	4942	0	67	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
01	35464	X	27690	-0-	-7774	-0-	22154	3	5536	9	N	5033	4989	0	44	8	-0-
02	31024	X	26128	-0-	-4896	-0-	21389	3	4739	9	N	4308	4273	0	35	8	-0-
03	31899	X	30005	-0-	-1894	-0-	24547	3	5458	9	N	4962	4927	0	35	8	-0-
04	30480	X	27579	-0-	-2901	-0-	23115	3	4464	9	N	4058	4018	0	40	8	-0-
05	28923	X	27573	-0-	-1350	-0-	22441	3	5132	9	N	4665	4628	0	37	8	-0-
06	33884	X	33884	-0-	-0-	-0-	28064	3	5820	9	N	5291	5262	0	29	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	0		23202	-0-	23202	81442	19032	3	4170	9	N	3791	3739	0	52	8	-0-
02	105766	X	24324	-0-	-81442	-0-	20600	3	3724	9	N	3385	3343	0	42	8	-0-
03	33449	X	27614	-0-	-5835	-0-	23207	3	4407	9	N	4006	3963	0	43	8	-0-
04	30000	X	24631	-0-	-5369	-0-	20474	3	4157	9	N	3779	3726	0	53	8	-0-
05	28241	X	23629	-0-	-4612	-0-	19559	3	4070	9	N	3700	3655	0	45	8	-0-
06	22440	X	15979	-0-	-6461	-0-	13480	3	2499	9	N	2272	2247	0	25	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290067 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31310	X	12494	-0-	-18816	-0-	7717	3	4777	9	N	4343	4296	0	47	8	-0-
02	26712	X	12225	-0-	-14487	-0-	7933	3	4292	9	N	3902	3865	0	37	8	-0-
03	27776	X	14858	-0-	-12918	-0-	9888	3	4970	9	N	4518	4480	0	38	8	-0-
04	22980	X	13449	-0-	-9531	-0-	8953	3	4496	9	N	4087	4042	0	45	8	-0-
05	17856	X	10956	-0-	-6900	-0-	6742	3	4214	9	N	3831	3792	0	39	8	-0-
06	23063	X	23063	-0-	-0-	-0-	19339	3	3724	9	N	3385	3357	0	28	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42811	X	37520	-0-	-5291	-0-	30329	3	7191	9	N	6537	6487	0	50	8	-0-
02	37912	X	36547	-0-	-1365	-0-	29600	3	6947	9	N	6315	6274	0	41	8	-0-
03	41137	X	38333	-0-	-2804	-0-	31282	3	7051	9	N	6410	6369	0	41	8	-0-
04	38037	X	38037	-0-	-0-	-0-	31247	3	6790	9	N	6173	6123	0	50	8	-0-
05	40455	X	35930	-0-	-4525	-0-	29229	3	6701	9	N	6092	6048	0	44	8	-0-
06	39150	X	33728	-0-	-5422	-0-	27724	3	6004	9	N	5458	5426	0	32	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290104 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30132	X	25449	-0-	-4683	-0-	21651	3	3798	9	N	3453	3387	0	66	8	-0-
02	27557	X	27557	-0-	-0-	-0-	23434	3	4123	9	N	3748	3696	0	52	8	-0-
03	28644	X	25529	-0-	-3115	-0-	21307	3	4222	9	N	3838	3790	0	48	8	-0-
04	27720	X	23559	-0-	-4161	-0-	19686	3	3873	9	N	3521	3464	0	57	8	-0-
05	30504	X	22220	-0-	-8284	-0-	18593	3	3627	9	N	3297	3249	0	48	8	-0-
06	29520	X	17822	-0-	-11698	-0-	14816	3	3006	9	N	2733	2699	0	34	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290109 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636	X	27499	-0-	-2137	-0-	22540	3	4959	9	N	4508	4447	0	61	8	-0-
02	26768	X	22471	-0-	-4297	-0-	18457	3	4014	9	N	3649	3575	0	74	8	-0-
03	26784	X	23189	-0-	-3595	-0-	19105	3	4084	9	N	3713	3642	0	71	8	-0-
04	27272	X	27272	-0-	-0-	-0-	22940	3	4332	9	N	3938	3846	0	92	8	-0-
05	27497	X	23894	-0-	-3603	-0-	20018	3	3876	9	N	3524	3478	0	46	8	-0-
06	26610	X	18319	-0-	-8291	-0-	15140	3	3179	9	N	2890	2848	0	42	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290116 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31775	X	27174	-0-	-4601	-0-	23294	3	3880	9	N	3527	3487	0	40	8	-0-
02	28448	X	24119	-0-	-4329	-0-	20628	3	3491	9	N	3174	3131	0	43	8	-0-
03	31434	X	24169	-0-	-7265	-0-	20717	3	3452	9	N	3138	3094	0	44	8	-0-
04	29250	X	24048	-0-	-5202	-0-	20562	3	3486	9	N	3169	3113	0	56	8	-0-
05	27838	X	21546	-0-	-6292	-0-	18771	3	2775	9	N	2523	2486	0	37	8	-0-
06	26310	X	12163	-0-	-14147	-0-	11244	3	919	9	N	835	797	0	38	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29388	X	24421	-0-	-4967	-0-	20971	3	3450	9	N	3136	3104	0	32	8	-0-
02	25760	X	21792	-0-	-3968	-0-	18809	3	2983	9	N	2712	2676	0	36	8	-0-
03	27807	X	22153	-0-	-5654	-0-	19315	3	2838	9	N	2580	2543	0	37	8	-0-
04	25710	X	22943	-0-	-2767	-0-	19877	3	3066	9	N	2787	2739	0	48	8	-0-
05	25513	X	24050	-0-	-1463	-0-	20983	3	3067	9	N	2788	2761	0	27	8	-0-
06	23640	X	21885	-0-	-1755	-0-	19349	3	2536	9	N	2305	2279	0	26	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290141 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		34270	-0-	34270	82557	30000	3	4270	9	N	3882	3811	0	71	8	-0-
02	99197	X	16640	-0-	-82557	-0-	14288	3	2352	9	N	2138	2096	0	42	8	-0-
03	27652	X	16744	-0-	-10908	-0-	13926	3	2818	9	N	2562	2523	0	39	8	-0-
04	33150	X	14608	-0-	-18542	-0-	12027	3	2581	9	N	2346	2302	0	44	8	-0-
05	34255	X	14829	-0-	-19426	-0-	12203	3	2626	9	N	2387	2347	0	40	8	-0-
06	33150	X	10739	-0-	-22411	-0-	9042	3	1697	9	N	1543	1519	0	24	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290150 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	9310	-0-	-1664	-0-	7713	3	1597	9	N	1452	1406	0	46	8	-0-
02	9156	X	7386	-0-	-1770	-0-	6239	3	1147	9	N	1043	1004	0	39	8	-0-
03	9486	X	6641	-0-	-2845	-0-	4818	3	1823	9	N	1657	1621	0	36	8	-0-
04	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	7425	3	1690	9	N	1536	1494	0	42	8	-0-
05	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	7825	3	1683	9	N	1530	1495	0	35	8	-0-
06	9000	X	7928	-0-	-1072	-0-	6551	3	1377	9	N	1252	1230	0	22	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
01	32240	X	27438	-0-	-4802	-0-	22965	3	4473	9	N	4066	4022	0	44	8	-0-
02	29624	X	26679	-0-	-2945	-0-	22652	3	4027	9	N	3661	3607	0	54	8	-0-
03	32798	X	28221	-0-	-4577	-0-	24068	3	4153	9	N	3775	3715	0	60	8	-0-
04	31740	X	27858	-0-	-3882	-0-	23913	3	3945	9	N	3586	3517	0	69	8	-0-
05	29543	X	27700	-0-	-1843	-0-	23815	3	3885	9	N	3532	3494	0	38	8	-0-
06	28590	X	22898	-0-	-5692	-0-	19749	3	3149	9	N	2863	2827	0	36	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
01	0		18439	-0-	18439	63967	14322	3	4117	9	N	3743	3709	0	34	8	-0-
02	83577	X	19610	-0-	-63967	-0-	15640	3	3970	9	N	3609	3581	0	28	8	-0-
03	24056	X	22799	-0-	-1257	-0-	18819	3	3980	9	N	3618	3590	0	28	8	-0-
04	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	23047	3	4142	9	N	3765	3728	0	37	8	-0-
05	28824	X	28824	-0-	-0-	-0-	24622	3	4202	9	N	3820	3786	0	34	8	-0-
06	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	21593	3	3516	9	N	3196	3172	0	24	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
01	17918	X	8805	-0-	-9113	-0-	266	2	4919	3	Y	2959	3011	0			168
							365	4	3255	9							
02	T. A.		9828	-0-	9828	9828	79	2	6830	3	Y	2639	2612	0			195
							16	4	2903	9							
03	T. A.		13777	-0-	13777	23605	52	2	9223	3	Y	4089	4055	0			229
							4	4	4498	9							
04	T. A.		18009	-0-	18009	41614	13084	3	4925	9	Y	4477	4466	0			240
05	T. A.		18871	-0-	18871	60485	66	2	13300	3	Y	4998	4995	0			243
							7	4	5498	9							
06	79457	X	18972	-0-	-60485	-0-	13328	3	5644	9	Y	5131	5125	0			249

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
01	31223	X	31223	-0-	-0-	-0-	26337	3	4886	9	N	4442	4402	0	40	8	-0-
02	26882	X	26882	-0-	-0-	-0-	22914	3	3968	9	N	3607	3565	0	42	8	-0-
03	25984	X	25984	-0-	-0-	-0-	22241	3	3743	9	N	3403	3361	0	42	8	-0-
04	30210	X	27967	-0-	-2243	-0-	24019	3	3948	9	N	3589	3534	0	55	8	-0-
05	31217	X	27988	-0-	-3229	-0-	24181	3	3807	9	N	3461	3430	0	31	8	-0-
06	30210	X	22284	-0-	-7926	-0-	19337	3	2947	9	N	2679	2651	0	28	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 #: 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
01	29698	X	16409	-0-	-13289	-0-	15523	3	886	9	Y	805	776	0	29	8	-0-
02	26824	X	5814	-0-	-21010	-0-	588	1	3118	3	Y	1916	1876	0	40	8	-0-
							2108	9									
03	29698	X	5731	-0-	-23967	-0-	937	1	1954	3	Y	2582	2513	0	69	8	-0-
							2840	9									
04	22590	X	3904	-0-	-18686	-0-	1011	1	101	3	Y	2538	2467	0	71	8	-0-
							2792	9									
05	17143	X	5837	-0-	-11306	-0-	1038	1	2018	3	Y	2528	2488	0	40	8	-0-
							2781	9									
06	15870	X	8767	-0-	-7103	-0-	913	1	5669	3	Y	1986	1954	0	32	8	-0-
							2185	9									

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	17202	-0-	-7009	-0-	14654	3	2548	9	Y	2316	2293	0	23	8	-0-
02	16016	X	4993	-0-	-11023	-0-	398	1	2200	3	Y	2177	2156	0	21	8	-0-
							2395	9									
03	19964	X	5760	-0-	-14204	-0-	762	1	1736	3	Y	2965	2923	0	42	8	-0-
							3262	9									
04	19320	X	3835	-0-	-15485	-0-	650	1	216	3	Y	2699	2654	0	45	8	-0-
							2969	9									
05	19964	X	4951	-0-	-15013	-0-	646	1	1402	3	Y	2639	2615	0	24	8	-0-
							2903	9									
06	16650	X	5833	-0-	-10817	-0-	562	1	3556	3	Y	1559	1540	0	19	8	-0-
							1715	9									

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	17113	-0-	-1270	-0-	13703	3	3410	9	Y	3100	3063	0	37	8	-0-
02	16604	X	6007	-0-	-10597	-0-	404	1	2082	3	Y	3201	3161	0	40	8	-0-
							3521	9									
03	19685	X	7787	-0-	-11898	-0-	837	1	1897	3	Y	4594	4523	0	71	8	-0-
							5053	9									
04	19050	X	5825	-0-	-13225	-0-	674	1	242	3	Y	4463	4389	0	74	8	-0-
							4909	9									
05	19685	X	7119	-0-	-12566	-0-	722	1	1569	3	Y	4389	4349	0	40	8	-0-
							4828	9									
06	16560	X	7766	-0-	-8794	-0-	622	1	3959	3	Y	2895	2864	0	31	8	-0-
							3185	9									

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	12627	-0-	-8019	-0-	387	2	7173	3	Y	4122	4199	0			235
							533	4	4534	9							
02	T. A.		13147	-0-	13147	13147	104	2	8998	3	Y	3658	3623	0			270
							21	4	4024	9							
03	T. A.		16284	-0-	16284	29431	60	2	10636	3	Y	5075	5061	0			284
							5	4	5583	9							
04	T. A.		18947	-0-	18947	48378	14138	3	4809	9	Y	4372	4421	0			235
05	66485	X	18107	-0-	-48378	-0-	66	2	13252	3	Y	4347	4371	0			211
							7	4	4782	9							
06	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	13681	3	5001	9	Y	4546	4536	0			221

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36952	X	25436	-0-	-11516	-0-	20166	3	5270	9	N	4791	4731	0	60	8	-0-
02	33376	X	21682	-0-	-11694	-0-	17258	3	4424	9	N	4022	3963	0	59	8	-0-
03	28427	X	23265	-0-	-5162	-0-	18612	3	4653	9	N	4230	4148	0	82	8	-0-
04	26040	X	24899	-0-	-1141	-0-	20203	3	4696	9	N	4269	4163	0	106	8	-0-
05	25451	X	22749	-0-	-2702	-0-	18409	3	4340	9	N	3945	3895	0	50	8	-0-
06	24630	X	18672	-0-	-5958	-0-	14924	3	3748	9	N	3407	3363	0	44	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	12753	-0-	-4638	-0-	391	2	7232	3	Y	4175	4253	0			238
							537	4	4593	9							
02	T. A.		13272	-0-	13272	13272	105	2	9072	3	Y	3704	3669	0			273
							21	4	4074	9							
03	T. A.		18380	-0-	18380	31652	71	2	12701	3	Y	5093	5081	0			285
							6	4	5602	9							
04	T. A.		16345	-0-	16345	47997	12506	3	3839	9	Y	3490	3588	0			187
05	62482	X	14485	-0-	-47997	-0-	55	2	10988	3	Y	3124	3159	0			152
							6	4	3436	9							
06	17790	X	15304	-0-	-2486	-0-	11697	3	3607	9	Y	3279	3272	0			159

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27528	X	26346	-0-	-1182	-0-	21316	3	5030	9	N	4573	4519	0	54	8	-0-
02	24864	X	20047	-0-	-4817	-0-	16040	3	4007	9	N	3643	3604	0	39	8	-0-
03	27528	X	26198	-0-	-1330	-0-	20993	3	5205	9	N	4732	4692	0	40	8	-0-
04	26430	X	25478	-0-	-952	-0-	20561	3	4917	9	N	4470	4420	0	50	8	-0-
05	26350	X	18411	-0-	-7939	-0-	14691	3	3720	9	N	3382	3346	0	36	8	-0-
06	25500	X	13615	-0-	-11885	-0-	10767	3	2848	9	N	2589	2566	0	23	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35588	X	11179	-0-	-24409	-0-	8462	3	2717	9	Y	2470	2426	0	44	8	-0-
02	40264	X	318	-0-	-39946	-0-	19	3	299	9	Y	272	246	0	26	8	-0-
03	44578	X	-0-	-0-	-44578	-0-					Y	18	18	8			-0-
04	21300	X	-0-	-0-	-21300	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	-0-					-0-
06	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	1	1	8			-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	2579	-0-	-9139	-0-	127	3	2452	9	Y	2229	2216	0	13	8	-0-
02	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	10377	3	3717	9	Y	3379	3362	0	17	8	-0-
03	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	13253	3	3343	9	Y	3039	3020	0	19	8	-0-
04	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	13713	3	3451	9	Y	3137	3112	0	25	8	-0-
05	15593	X	12521	-0-	-3072	-0-	9940	3	2581	9	Y	2346	2330	0	16	8	-0-
06	16050	X	10898	-0-	-5152	-0-	8533	3	2365	9	Y	2150	2139	0	11	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29760	X	21936	-0-	-7824	-0-	16973	3	4963	9	Y	4512	4456	0	56	8	-0-
02	28980	X	23743	-0-	-5237	-0-	18683	3	5060	9	Y	4600	4550	0	50	8	-0-
03	30845	X	25810	-0-	-5035	-0-	20321	3	5489	9	Y	4990	4943	0	47	8	-0-
04	29850	X	24465	-0-	-5385	-0-	19464	3	5001	9	Y	4546	4491	0	55	8	-0-
05	26288	X	26150	-0-	-138	-0-	20666	3	5484	9	Y	4985	4934	0	51	8	-0-
06	25440	X	24408	-0-	-1032	-0-	20287	3	4121	9	Y	3746	3713	0	33	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
01	18104	X	3291	-0-	-14813	-0-	1173	3	2118	9	Y	1925	1903	0	22	8	-0-
02	16772	X	10317	-0-	-6455	-0-	7381	3	2936	9	Y	2669	2642	0	27	8	-0-
03	18569	X	8591	-0-	-9978	-0-	5106	3	3485	9	Y	3168	3137	0	31	8	-0-
04	14190	X	9141	-0-	-5049	-0-	5900	3	3241	9	Y	2946	2909	0	37	8	-0-
05	14508	X	8840	-0-	-5668	-0-	6236	3	2604	9	Y	2367	2340	0	27	8	-0-
06	11040	X	8501	-0-	-2539	-0-	6478	3	2023	9	Y	1839	1822	0	17	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	-0-					-0-
02	20272	X	11077	-0-	-9195	-0-	9671	3	1406 9		Y	1278	1254	0	24	8	-0-
03	20832	X	19972	-0-	-860	-0-	17353	3	2619 9		Y	2381	2354	0	27	8	-0-
04	20130	X	20017	-0-	-113	-0-	17380	3	2637 9		Y	2397	2366	0	31	8	-0-
05	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	17955	3	2726 9		Y	2478	2452	0	26	8	-0-
06	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	18907	3	2224 9		Y	2022	2005	0	17	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	14248	-0-	-43	-0-	10618	3	3630 9		Y	3300	3284	0	16	8	-0-
02	19432	X	14801	-0-	-4631	-0-	11217	3	3584 9		Y	3258	3235	0	23	8	-0-
03	21514	X	15302	-0-	-6212	-0-	11423	3	3879 9		Y	3526	3505	0	21	8	-0-
04	20820	X	15827	-0-	-4993	-0-	12142	3	3685 9		Y	3350	3323	0	27	8	-0-
05	16926	X	14720	-0-	-2206	-0-	11125	3	3595 9		Y	3268	3245	0	23	8	-0-
06	15870	X	15488	-0-	-382	-0-	11881	3	3607 9		Y	3279	3260	0	19	8	-0-

LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	19	19	8			-0-
02	5264	X	258	-0-	-5006	-0-	243	3	15 9		N	14	14	8			-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	34	34	8			-0-
04	3930	X	129	-0-	-3801	-0-	24	3	105 9		N	95	70	0	25	8	-0-
05	279	X	31	-0-	-248	-0-	30	3	1 9		N	1	1	8			-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	1	1	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	11511	-0-	-3679	-0-	8131 3270	2 9	110 4		Y	2973	2917	0	48	8	77
02	13720	X	11244	-0-	-2476	-0-	6550 4567	2 9	127 4		Y	4152	4096	0	28	8	105
03	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	9395 4348	2 9	131 4		Y	3953	3977	0			81
04	12990	X	12724	-0-	-266	-0-	8666 3945	2 9	113 4		Y	3586	3592	0			75
05	12462	X	12252	-0-	-210	-0-	7176 4947	2 9	129 4		Y	4497	4471	0	30	8	71
06	13440	X	11354	-0-	-2086	-0-	4017 7079	2 9	258 4		Y	6435	6391	0	17	8	98

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22752	X	22752	-0-	-0-	-0-	18506	3	4246 9		Y	3860	3806	0	48	8	159
02	21028	X	18720	-0-	-2308	-0-	15410	3	3310 9		Y	3009	2973	0	36	8	159
03	23281	X	21561	-0-	-1720	-0-	17652	3	3909 9		Y	3554	3554	0	20	8	139
04	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	18671	3	4103 9		Y	3730	3678	0	46	8	145
05	22852	X	22852	-0-	-0-	-0-	18750	3	4102 9		Y	3729	3717	0	27	8	130
06	22020	X	21027	-0-	-993	-0-	17323	3	3704 9		Y	3367	3320	0	42	8	135

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	2043	-0-	-5304	-0-	1147	3	31	4	Y	786	899	0	5	8	108
							865	9									
02	6636	X	1979	-0-	-4657	-0-	1550	3	18	4	Y	374	403	0	3	8	76
							411	9									
03	5332	X	879	-0-	-4453	-0-	629	3	11	4	Y	217	230	0	2	8	61
							239	9									
04	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	5714	3	76	4	Y	1476	1318	0	17	8	202
							1624	9									
05	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	5864	3	76	4	Y	1368	1374	0	13	8	183
							1505	9									
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	5217	3	67	4	Y	1100	1098	0	19	8	166
							1210	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
01	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	7976	2	134	4	Y	2831	2813	0	21	8	74
							3114	9									
02	11060	X	5412	-0-	-5648	-0-	3058	2	92	4	Y	2056	2069	0	9	8	52
							2262	9									
03	12245	X	9127	-0-	-3118	-0-	5724	2	137	4	Y	2969	2945	0	15	8	61
							3266	9									
04	11850	X	11340	-0-	-510	-0-	6995	3	747	4	Y	3271	3241	0	23	8	68
							3598	9									
05	11222	X	4130	-0-	-7092	-0-	2089	3	115	4	Y	1751	1753	0	39	8	27
							1926	9									
06	10860	X	4106	-0-	-6754	-0-	1486	3	234	4	Y	2169	2121	0	42	8	33
							2386	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
01	8587	X	6615	-0-	-1972	-0-	5435	2	1180	9	Y	1073	1037	0	37	8	8
02	7756	X	3596	-0-	-4160	-0-	2802	2	794	9	Y	722	687	0	38	8	5
03	7440	X	5265	-0-	-2175	-0-	4356	2	909	9	Y	826	777	0	49	8	5
04	6390	X	4793	-0-	-1597	-0-	4147	2	646	9	Y	587	546	0	43	8	3
05	6603	X	6152	-0-	-451	-0-	4951	2	1201	9	Y	1092	1046	0	44	8	5
06	6390	X	5920	-0-	-470	-0-	4656	2	1264	9	Y	1149	1101	0	45	8	8

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
01	17918	X	15480	-0-	-2438	-0-	12045	3	3435	9	N	3123	3094	0	29	8	-0-
02	16184	X	13900	-0-	-2284	-0-	10839	3	3061	9	N	2783	2760	0	23	8	-0-
03	17918	X	13672	-0-	-4246	-0-	10527	3	3145	9	N	2859	2838	0	21	8	-0-
04	16230	X	12722	-0-	-3508	-0-	9843	3	2879	9	N	2617	2588	0	29	8	-0-
05	16647	X	14003	-0-	-2644	-0-	11421	3	2582	9	N	2347	2320	0	27	8	-0-
06	14970	X	12454	-0-	-2516	-0-	9800	3	2654	9	N	2413	2394	0	19	8	-0-

FIELDER STATE 2-10 WELL #: 1H RRCID -> 290692 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11490 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1217	2	465	9	N	423	531	1	26	8	179
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1233	2	466	9	N	424	348	1	27	8	228
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1639	2	451	9	N	410	371	1			267
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	1814	2	545	9	N	495	550	1	3	8	209
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	30					239
06	1800	N	378	-0-	-1422	-0-	266	2	112	9	N	102					341

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROBERTSON STATE UNIT 2-7 WELL #: 1H RRCID -> 290703 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10126	-0-	-755	-0-	6871	3	123	4	Y	2847	2689	0	108	1	41
							3132	9					9	8			
02	8988	X	8474	-0-	-514	-0-	5392	3	127	4	Y	2686	2665	0	19	8	43
							2955	9									
03	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	7317	3	124	4	Y	2587	2571	0	21	8	38
							2846	9									
04	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	8061	3	152	4	Y	3200	2686	0	494	1	44
							3520	9					14	8			
05	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	11427	3	164	4	Y	3342	3089	0	234	1	46
							3676	9					17	8			
06	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	10486	3	153	4	Y	3179	3114	0	30	1	60
							3497	9					21	8			

RED BLUFF 57-38 WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650

01	18538	X	13555	-0-	-4983	-0-	11007	2	2548	9	Y	2316	2368	0	2	8	82
02	16744	X	10051	-0-	-6693	-0-	8493	2	1558	9	Y	1416	1408	0	7	8	83
03	17019	X	13792	-0-	-3227	-0-	11329	2	2463	9	Y	2239	2172	0	3	8	147
04	15150	X	13274	-0-	-1876	-0-	10543	2	2731	9	Y	2483	2489	0			141
05	13547	X	6557	-0-	-6990	-0-	5499	2	1058	9	Y	962	898	0	2	8	203
06	13350	X	6670	-0-	-6680	-0-	5553	2	1117	9	Y	1015	1150	0	1	8	67

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994

01	54126	X	46331	-0-	-7795	-0-	39589	3	6742	9	Y	6129	6002	0	144	8	45
02	48888	X	42375	-0-	-6513	-0-	36293	3	6082	9	Y	5529	5357	0	217	8	-0-
03	52560	X	52560	-0-	-0-	-0-	46185	3	6375	9	Y	5795	5540	0	217	8	38
04	67426	X	67426	-0-	-0-	-0-	61637	3	5789	9	Y	5263	5082	0	189	8	30
05	73228	X	73228	-0-	-0-	-0-	67236	3	5992	9	Y	5447	5269	0	181	8	27
06	70099	X	70099	-0-	-0-	-0-	64724	3	5375	9	Y	4886	4701	0	179	8	33

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751

01	27838	X	24329	-0-	-3509	-0-	20564	3	3765	9	Y	3423	3367	0	65	8	25
02	24780	X	22414	-0-	-2366	-0-	19129	3	3285	9	Y	2986	2911	0	100	8	-0-
03	25405	X	25405	-0-	-0-	-0-	21985	3	3420	9	Y	3109	2990	0	98	8	21
04	36793	X	36793	-0-	-0-	-0-	33358	3	3435	9	Y	3123	3038	0	88	8	18
05	41622	X	41622	-0-	-0-	-0-	37913	3	3709	9	Y	3372	3290	0	83	8	17
06	40306	X	40306	-0-	-0-	-0-	36903	3	3403	9	Y	3094	3011	0	79	8	21

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750

01	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	400	2	7396	3	Y	3574	3650	0			203
							549	4	3931	9							
02	T. A.		15575	-0-	15575	15575	131	2	11280	3	Y	3762	3687	0			278
							26	4	4138	9							
03	T. A.		17901	-0-	17901	33476	69	2	12281	3	Y	5042	5038	0			282
							5	4	5546	9							
04	T. A.		14874	-0-	14874	48350	11241	3	3633	9	Y	3303	3408	0			177
05	62356	X	14006	-0-	-48350	-0-	54	2	10758	3	Y	2898	2934	0			141
							6	4	3188	9							
06	17310	X	13550	-0-	-3760	-0-	10314	3	3236	9	Y	2942	2940	0			143

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
01	11594	X	8388	-0-	-3206	-0-	5341 2940	2 9	107	4	N	2673	2721	1	1	8	184
02	10472	X	8776	-0-	-1696	-0-	5988 2663	2 9	125	4	N	2421	2390	1	5	8	210
03	11594	X	10108	-0-	-1486	-0-	6762 3204	2 9	142	4	N	2913	2942	1			181
04	11220	X	10685	-0-	-535	-0-	7535 3016	2 9	134	4	N	2742	2733	1			190
05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	7663 2764	2 9	125	4	N	2513	2611	1			92
06	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	7975 2616	2 9	113	4	N	2378	2397	1			73

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35185	X	26300	-0-	-8885	-0-	21515	3	4785	9	N	4350	4296	0	54	8	-0-
02	30212	X	24930	-0-	-5282	-0-	20332	3	4598	9	N	4180	4134	0	46	8	-0-
03	33046	X	26463	-0-	-6583	-0-	21239	3	5224	9	N	4749	4697	0	52	8	-0-
04	30150	X	27633	-0-	-2517	-0-	22226	3	5407	9	N	4915	4847	0	68	8	-0-
05	27590	X	27395	-0-	-195	-0-	22091	3	5304	9	N	4822	4765	0	57	8	-0-
06	26700	X	25881	-0-	-819	-0-	21011	3	4870	9	N	4427	4386	0	41	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31496	X	22300	-0-	-9196	-0-	17574	3	4726	9	Y	4296	4262	0	34	8	-0-
02	24388	X	16314	-0-	-8074	-0-	12188	3	4126	9	Y	3751	3723	0	28	8	-0-
03	25296	X	17802	-0-	-7494	-0-	13586	3	4216	9	Y	3833	3803	0	30	8	-0-
04	22350	X	12821	-0-	-9529	-0-	9675	3	3146	9	Y	2860	2819	0	41	8	-0-
05	22289	X	14010	-0-	-8279	-0-	10399	3	3611	9	Y	3283	3247	0	36	8	-0-
06	21570	X	12194	-0-	-9376	-0-	9040	3	3154	9	Y	2867	2842	0	25	8	-0-

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		55912	-0-	55912	182474	46949	3	8963	9	Y	8148	8083	0	65	8	-0-
02	240520	X	58046	-0-	-182474	-0-	49953	3	8093	9	Y	7357	7284	0	73	8	-0-
03	72044	X	65543	-0-	-6501	-0-	55899	3	9644	9	Y	8767	8714	0	53	8	-0-
04	65670	X	59226	-0-	-6444	-0-	50811	3	8415	9	Y	7650	7619	0	31	8	-0-
05	64263	X	59113	-0-	-5150	-0-	50576	3	8537	9	Y	7761	7709	0	52	8	-0-
06	63420	X	47938	-0-	-15482	-0-	40943	3	6995	9	Y	6359	6303	0	56	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291430 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37262	X	4507	-0-	-32755	-0-	3320	3	1187	9	N	1079	1066	0	13	8	-0-
02	32564	X	30245	-0-	-2319	-0-	23952	3	6293	9	N	5721	5667	0	54	8	-0-
03	37607	X	37607	-0-	-0-	-0-	30093	3	7514	9	N	6831	6781	0	50	8	-0-
04	34664	X	34664	-0-	-0-	-0-	27646	3	7018	9	N	6380	6322	0	58	8	-0-
05	34559	X	34559	-0-	-0-	-0-	27545	3	7014	9	N	6376	6325	0	51	8	-0-
06	36390	X	31852	-0-	-4538	-0-	25767	3	6085	9	N	5532	5496	0	36	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291493 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12330 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44051	X	27616	-0-	-16435	-0-	22146	3	5470	9	Y	4973	4914	0	59	8	-0-
02	30128	X	19325	-0-	-10803	-0-	14572	3	4753	9	Y	4321	4275	0	46	8	-0-
03	30473	X	27073	-0-	-3400	-0-	21412	3	5661	9	Y	5146	5098	0	48	8	-0-
04	30132	X	30132	-0-	-0-	-0-	24738	3	5394	9	Y	4904	4843	0	61	8	-0-
05	29264	X	25985	-0-	-3279	-0-	21123	3	4862	9	Y	4420	4369	0	51	8	-0-
06	26730	X	16691	-0-	-10039	-0-	13310	3	3381	9	Y	3074	3041	0	33	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
01	38037	X	33916	-0-	-4121	-0-	24824	3	9092	9	Y	8265	8180	0	85	8	-0-
02	33040	X	29140	-0-	-3900	-0-	21410	3	7730	9	Y	7027	6959	0	68	8	-0-
03	32519	X	31683	-0-	-836	-0-	23182	3	8501	9	Y	7728	7663	0	65	8	-0-
04	32820	X	27614	-0-	-5206	-0-	19775	3	7839	9	Y	7126	7052	0	74	8	-0-
05	33914	X	27618	-0-	-6296	-0-	19853	3	7765	9	Y	7059	6993	0	66	8	-0-
06	32820	X	26637	-0-	-6183	-0-	19401	3	7236	9	Y	6578	6527	0	51	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
01	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	23760	3	5202	9	Y	4729	4612	0	117	8	-0-
02	27972	X	22166	-0-	-5806	-0-	17290	3	4876	9	Y	4433	4338	0	95	8	-0-
03	30969	X	23485	-0-	-7484	-0-	18104	3	5381	9	Y	4892	4805	0	87	8	-0-
04	29970	X	20628	-0-	-9342	-0-	15361	3	5267	9	Y	4788	4695	0	93	8	-0-
05	28954	X	22591	-0-	-6363	-0-	16826	3	5765	9	Y	5241	5157	0	84	8	-0-
06	28020	X	19963	-0-	-8057	-0-	14934	3	5029	9	Y	4572	4520	0	52	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
01	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	11469	3	2668	9	Y	2425	2334	0	95	8	62
02	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	10800	3	3882	9	Y	3529	3423	0	81	8	87
03	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	12161	3	3441	9	Y	3128	3057	0	96	8	62
04	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	12770	3	2973	9	Y	2703	2588	0	123	8	54
05	21825	X	21825	-0-	-0-	-0-	16839	3	4986	9	Y	4533	4410	0	106	8	71
06	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	13981	3	9136	9	Y	8305	8184	0	66	8	126

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 291596 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63736	X	47157	-0-	-16579	-0-	37060	3	10097	9	N	9179	9130	0	49	8	-0-
02	54096	X	1884	-0-	-52212	-0-	1436	3	448	9	N	407	401	0	6	8	-0-
03	59892	X	44146	-0-	-15746	-0-	34741	3	9405	9	N	8550	8512	0	38	8	-0-
04	50100	X	38050	-0-	-12050	-0-	30034	3	8016	9	N	7287	7236	0	51	8	-0-
05	47151	X	37450	-0-	-9701	-0-	29621	3	7829	9	N	7117	7073	0	44	8	-0-
06	45630	X	36214	-0-	-9416	-0-	29186	3	7028	9	N	6389	6357	0	32	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291660 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49600	X	41253	-0-	-8347	-0-	35757	3	5496	9	N	4996	4946	0	50	8	-0-
02	44800	X	35218	-0-	-9582	-0-	30886	3	4332	9	N	3938	3883	0	55	8	-0-
03	44671	X	42988	-0-	-1683	-0-	37446	3	5542	9	N	5038	4967	0	71	8	-0-
04	43230	X	38537	-0-	-4693	-0-	33498	3	5039	9	N	4581	4503	0	78	8	-0-
05	44671	X	37756	-0-	-6915	-0-	33050	3	4706	9	N	4278	4237	0	41	8	-0-
06	41610	X	31869	-0-	-9741	-0-	27796	3	4073	9	N	3703	3656	0	47	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291661 COMPL. DATE 06/13/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61597	X	54384	-0-	-7213	-0-	47049	3	7335	9	N	6668	6599	0	69	8	-0-
02	55636	X	46771	-0-	-8865	-0-	40942	3	5829	9	N	5299	5219	0	80	8	-0-
03	57908	X	52779	-0-	-5129	-0-	45836	3	6943	9	N	6312	6210	0	102	8	-0-
04	56040	X	50683	-0-	-5357	-0-	44811	3	5872	9	N	5338	5207	0	131	8	-0-
05	57908	X	52504	-0-	-5404	-0-	45647	3	6857	9	N	6234	6169	0	65	8	-0-
06	52620	X	40468	-0-	-12152	-0-	34934	3	5534	9	N	5031	4955	0	76	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291663 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75640	X	66626	-0-	-9014	-0-	56641	3	9985	9	N	9077	8957	0	120	8	-0-
02	68320	X	50225	-0-	-18095	-0-	43688	3	6537	9	N	5943	5805	0	138	8	-0-
03	68386	X	62014	-0-	-6372	-0-	53080	3	8934	9	N	8122	7966	0	156	8	-0-
04	66180	X	60127	-0-	-6053	-0-	51522	3	8605	9	N	7823	7646	0	177	8	-0-
05	68386	X	53052	-0-	-15334	-0-	45755	3	7297	9	N	6634	6540	0	94	8	-0-
06	64470	X	48884	-0-	-15586	-0-	44482	3	4402	9	N	4002	3893	0	109	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291838 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 22716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42005	X	38358	-0-	-3647	-0-	32392	3	5966	9	N	5424	5335	0	89	8	-0-
02	37940	X	33403	-0-	-4537	-0-	28405	3	4998	9	N	4544	4442	0	102	8	-0-
03	42005	X	36844	-0-	-5161	-0-	31147	3	5697	9	N	5179	5068	0	111	8	-0-
04	37350	X	31502	-0-	-5848	-0-	26478	3	5024	9	N	4567	4449	0	118	8	-0-
05	38347	X	29959	-0-	-8388	-0-	25164	3	4795	9	N	4359	4297	0	62	8	-0-
06	37110	X	28156	-0-	-8954	-0-	23417	3	4739	9	N	4308	4237	0	71	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291839 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11015 - 21369

01	35898	X	32331	-0-	-3567	-0-	27195	3	5136	9	N	4669	4615	0	54	8	-0-
02	32424	X	28206	-0-	-4218	-0-	23712	3	4494	9	N	4085	4026	0	59	8	-0-
03	35898	X	29368	-0-	-6530	-0-	24422	3	4946	9	N	4496	4430	0	66	8	-0-
04	32130	X	27814	-0-	-4316	-0-	23202	3	4612	9	N	4193	4116	0	77	8	-0-
05	32333	X	28126	-0-	-4207	-0-	23437	3	4689	9	N	4263	4220	0	43	8	-0-
06	31290	X	24194	-0-	-7096	-0-	20036	3	4158	9	N	3780	3734	0	46	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291844 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10980 - 20692

01	34627	X	29767	-0-	-4860	-0-	23403	3	6364	9	N	5785	5693	0	92	8	-0-
02	30016	X	24117	-0-	-5899	-0-	18232	3	5885	9	N	5350	5253	0	97	8	-0-
03	33232	X	30614	-0-	-2618	-0-	23845	3	6769	9	N	6154	6029	0	125	8	-0-
04	31009	X	31009	-0-	-0-	-0-	24606	3	6403	9	N	5821	5669	0	152	8	-0-
05	34860	X	34860	-0-	-0-	-0-	28286	3	6574	9	N	5976	5894	0	82	8	-0-
06	32428	X	32428	-0-	-0-	-0-	25706	3	6722	9	N	6111	6023	0	88	8	-0-

PALMITO RANCH 53-4-3 A WELL #: 1H RRCID -> 291953 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10917 - 18583

01	22971	X	21958	-0-	-1013	-0-	16014	3	5944	9	N	5404	5343	0	61	8	-0-
02	20412	X	17049	-0-	-3363	-0-	14370	3	2679	9	N	2435	2364	0	71	8	-0-
03	21390	X	20080	-0-	-1310	-0-	17618	3	2462	9	N	2238	2150	0	88	8	-0-
04	21240	X	16671	-0-	-4569	-0-	13931	3	2740	9	N	2491	2405	0	86	8	-0-
05	21948	X	18130	-0-	-3818	-0-	13931	3	4199	9	N	3817	3769	0	48	8	-0-
06	21240	X	15320	-0-	-5920	-0-	11647	3	3673	9	N	3339	3293	0	46	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 A WELL #: 11HZ RRCID -> 291991 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10660 - 20621

01	0		35652	-0-	35652	134294	27554	3	8098	9	Y	7362	7291	0	71	8	-0-
02	166234	X	31940	-0-	-134294	-0-	24021	3	7919	9	Y	7199	7095	0	104	8	-0-
03	37386	X	36506	-0-	-880	-0-	28055	3	8451	9	Y	7683	7552	0	131	8	-0-
04	39906	X	39906	-0-	-0-	-0-	31381	3	8525	9	Y	7750	7646	0	104	8	-0-
05	39066	X	39066	-0-	-0-	-0-	30968	3	8098	9	Y	7362	7274	0	88	8	-0-
06	40108	X	40108	-0-	-0-	-0-	32476	3	7632	9	Y	6938	6854	0	84	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292076 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9944 - 20346

01	77748	X	67433	-0-	-10315	-0-	58082	3	9351	9	N	8501	8424	0	77	8	-0-
02	70224	X	55475	-0-	-14749	-0-	48288	3	7187	9	N	6534	6446	0	88	8	-0-
03	69812	X	66272	-0-	-3540	-0-	57694	3	8578	9	N	7798	7679	0	119	8	-0-
04	67560	X	59350	-0-	-8210	-0-	51300	3	8050	9	N	7318	7188	0	130	8	-0-
05	69812	X	56702	-0-	-13110	-0-	49202	3	7500	9	N	6818	6746	0	72	8	-0-
06	65250	X	52103	-0-	-13147	-0-	45147	3	6956	9	N	6324	6243	0	81	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 821H RRCID -> 292250 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11485 - 21442

01	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	2873	2836	0	37	8	-0-
02	11144	X	7834	-0-	-3310	-0-	5690	3	2144	9	Y	1949	1900	0	49	8	-0-
03	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	10767	3	2948	9	Y	2680	2600	0	80	8	-0-
04	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	9624	3	3240	9	Y	2945	2868	0	77	8	-0-
05	9765	X	6590	-0-	-3175	-0-	4185	3	2405	9	Y	2186	2118	0	68	8	-0-
06	13260	X	12718	-0-	-542	-0-	10401	3	2317	9	Y	2106	2043	0	63	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MANASSAS STATE 55-4-22-21 B WELL #: 12HZ RRCID -> 292316 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10854 - 20876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		31054	-0-	31054	113894	24365	3	6689	9	Y	6081	6053	0	28	8	-0-
02	140741	X	26847	-0-	-113894	-0-	20738	3	6109	9	Y	5554	5513	0	41	8	-0-
03	33955	X	33955	-0-	-0-	-0-	26491	3	7464	9	Y	6785	6753	0	32	8	-0-
04	41493	X	41493	-0-	-0-	-0-	33375	3	8118	9	Y	7380	7360	0	20	8	-0-
05	33649	X	33649	-0-	-0-	-0-	26920	3	6729	9	Y	6117	6085	0	32	8	-0-
06	35847	X	35847	-0-	-0-	-0-	30142	3	5705	9	Y	5186	5156	0	30	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 811H RRCID -> 292317 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11473 - 21425

01	27280	X	20151	-0-	-7129	-0-	13011	3	7140	9	Y	6491	6384	0	107	8	-0-
02	23996	X	18273	-0-	-5723	-0-	10937	3	7336	9	Y	6669	6573	0	96	8	-0-
03	25699	X	19273	-0-	-6426	-0-	11685	3	7588	9	Y	6898	6803	0	95	8	-0-
04	22890	X	17633	-0-	-5257	-0-	11351	3	6282	9	Y	5711	5615	0	96	8	-0-
05	22599	X	17230	-0-	-5369	-0-	10859	3	6371	9	Y	5792	5740	0	52	8	-0-
06	19590	X	15211	-0-	-4379	-0-	8964	3	6247	9	Y	5679	5634	0	45	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292318 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12170 - 22132

01	30287	X	15503	-0-	-14784	-0-	9304	3	6199	9	Y	5635	5604	0	31	8	-0-
02	27356	X	18655	-0-	-8701	-0-	13164	3	5491	9	Y	4992	4963	0	29	8	-0-
03	27001	X	21858	-0-	-5143	-0-	16359	3	5499	9	Y	4999	4966	0	33	8	-0-
04	22890	X	17932	-0-	-4958	-0-	14006	3	3926	9	Y	3569	3539	0	30	8	-0-
05	20863	X	17403	-0-	-3460	-0-	13341	3	4062	9	Y	3693	3668	0	25	8	-0-
06	22384	X	22384	-0-	-0-	-0-	17646	3	4738	9	Y	4307	4279	0	28	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 141HR RRCID -> 292319 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11935 - 21897

01	52235	X	36108	-0-	-16127	-0-	27085	3	9023	9	Y	8203	8112	0	91	8	-0-
02	47180	X	35242	-0-	-11938	-0-	26592	3	8650	9	Y	7864	7777	0	87	8	-0-
03	50561	X	37148	-0-	-13413	-0-	28547	3	8601	9	Y	7819	7739	0	80	8	-0-
04	44280	X	24974	-0-	-19306	-0-	19614	3	5360	9	Y	4873	4799	0	74	8	-0-
05	39029	X	22912	-0-	-16117	-0-	17362	3	5550	9	Y	5045	4985	0	60	8	-0-
06	37770	X	17734	-0-	-20036	-0-	12519	3	5215	9	Y	4741	4699	0	42	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 121H RRCID -> 292320 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11898 - 21860

01	69440	X	42611	-0-	-26829	-0-	34080	3	8531	9	Y	7755	7671	0	84	8	-0-
02	62720	X	33853	-0-	-28867	-0-	25508	3	8345	9	Y	7586	7516	0	70	8	-0-
03	57505	X	19427	-0-	-38078	-0-	15059	3	4368	9	Y	3971	3944	0	27	8	-0-
04	55470	X	11043	-0-	-44427	-0-	8945	3	2098	9	Y	1907	1888	0	19	8	-0-
05	44671	X	25124	-0-	-19547	-0-	19378	3	5746	9	Y	5224	5176	0	48	8	-0-
06	41250	X	29638	-0-	-11612	-0-	22474	3	7164	9	Y	6513	6462	0	51	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 12HZ RRCID -> 292330 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10125 - 17791

01	67177	X	54047	-0-	-13130	-0-	48240	3	5807	9	Y	5279	5251	0	28	8	-0-
02	52108	X	47994	-0-	-4114	-0-	43232	3	4762	9	Y	4329	4296	0	33	8	-0-
03	57691	X	54855	-0-	-2836	-0-	49613	3	5242	9	Y	4765	4715	0	50	8	-0-
04	54630	X	51210	-0-	-3420	-0-	46234	3	4976	9	Y	4524	4466	0	58	8	-0-
05	56451	X	47908	-0-	-8543	-0-	43592	3	4316	9	Y	3924	3891	0	33	8	-0-
06	53100	X	47296	-0-	-5804	-0-	42991	3	4305	9	Y	3914	3875	0	39	8	-0-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 15HA RRCID -> 292357 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10295 - 20709

01	0		80080	-0-	80080	173118	65183	3	14897	9	Y	13543	13426	0	117	8	-0-
02	230187	X	57069	-0-	-173118	-0-	46531	3	10538	9	Y	9580	9478	0	102	8	-0-
03	93031	X	71641	-0-	-21390	-0-	59109	3	12532	9	Y	11393	11269	0	124	8	-0-
04	90030	X	75702	-0-	-14328	-0-	62513	3	13189	9	Y	11990	11848	0	142	8	-0-
05	93031	X	53160	-0-	-39871	-0-	43076	3	10084	9	Y	9167	9114	0	53	8	-0-
06	77490	X	48032	-0-	-29458	-0-	39111	3	8921	9	Y	8110	8034	0	76	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C WELL #: 13HZ RRCID -> 292359 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10700 - 20661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		45526	-0-	45526	182413	35322	3	10204	9	Y	9276	9193	0	83	8	-0-
02	226476	X	44063	-0-	-182413	-0-	33381	3	10682	9	Y	9711	9607	0	104	8	-0-
03	58590	X	46439	-0-	-12151	-0-	34548	3	11891	9	Y	10810	10684	0	126	8	-0-
04	49211	X	49211	-0-	-0-	-0-	37862	3	11349	9	Y	10317	10140	0	177	8	-0-
05	51700	X	51700	-0-	-0-	-0-	40348	3	11352	9	Y	10320	10226	0	94	8	-0-
06	47220	X	11432	-0-	-35788	-0-	9097	3	2335	9	Y	2123	2100	0	23	8	-0-

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292363 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9798 PERF.10108 - 17939

01	55242	X	37676	-0-	-17566	-0-	31394	3	6282	9	Y	5711	5649	0	62	8	-0-
02	55552	X	7061	-0-	-48491	-0-	5991	3	1070	9	Y	973	957	0	16	8	-0-
03	61504	X	29540	-0-	-31964	-0-	22995	3	6545	9	Y	5950	5856	0	94	8	-0-
04	59520	X	28591	-0-	-30929	-0-	22652	3	5939	9	Y	5399	5298	0	101	8	-0-
05	49228	X	28477	-0-	-20751	-0-	22646	3	5831	9	Y	5301	5244	0	57	8	-0-
06	36450	X	29224	-0-	-7226	-0-	23645	3	5579	9	Y	5072	5013	0	59	8	-0-

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292365 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10261 - 18114

01	62093	X	37656	-0-	-24437	-0-	28896	3	8760	9	Y	7964	7891	0	73	8	-0-
02	30062	X	30062	-0-	-0-	-0-	24061	3	6001	9	Y	5455	5383	0	72	8	-0-
03	35433	X	35328	-0-	-105	-0-	28813	3	6515	9	Y	5923	5844	0	79	8	-0-
04	36450	X	34132	-0-	-2318	-0-	28268	3	5864	9	Y	5331	5240	0	91	8	-0-
05	37665	X	33030	-0-	-4635	-0-	27329	3	5701	9	Y	5183	5132	0	51	8	-0-
06	36450	X	30924	-0-	-5526	-0-	25186	3	5738	9	Y	5216	5162	0	54	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 14HZ RRCID -> 292367 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9852 - 17516

01	88412	X	52288	-0-	-36124	-0-	46109	3	6179	9	Y	5617	5567	0	50	8	-0-
02	75488	X	44170	-0-	-31318	-0-	38626	3	5544	9	Y	5040	4983	0	57	8	-0-
03	80600	X	49509	-0-	-31091	-0-	43877	3	5632	9	Y	5120	5057	0	63	8	-0-
04	50610	X	46756	-0-	-3854	-0-	41333	3	5423	9	Y	4930	4858	0	72	8	-0-
05	52297	X	45468	-0-	-6829	-0-	40539	3	4929	9	Y	4481	4443	0	38	8	-0-
06	50610	X	42334	-0-	-8276	-0-	37594	3	4740	9	Y	4309	4266	0	43	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 13HZ RRCID -> 292370 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9761 - 17427

01	92332	X	92332	-0-	-0-	-0-	84425	3	7907	9	Y	7188	7059	0	129	8	-0-
02	73976	X	70163	-0-	-3813	-0-	64025	3	6138	9	Y	5580	5466	0	114	8	-0-
03	88846	X	78408	-0-	-10438	-0-	71794	3	6614	9	Y	6013	5876	0	137	8	-0-
04	89340	X	72589	-0-	-16751	-0-	66530	3	6059	9	Y	5508	5361	0	147	8	-0-
05	92318	X	54522	-0-	-37796	-0-	50000	3	4522	9	Y	4111	4063	0	48	8	-0-
06	89340	X	60987	-0-	-28353	-0-	55138	3	5849	9	Y	5317	5232	0	85	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 15HZ RRCID -> 292371 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10152 - 17818

01	52483	X	46063	-0-	-6420	-0-	40786	3	5277	9	Y	4797	4743	0	54	8	-0-
02	47404	X	43027	-0-	-4377	-0-	38429	3	4598	9	Y	4180	4119	0	61	8	-0-
03	45818	X	44676	-0-	-1142	-0-	39998	3	4678	9	Y	4253	4185	0	68	8	-0-
04	45216	X	45216	-0-	-0-	-0-	40537	3	4679	9	Y	4254	4176	0	78	8	-0-
05	47647	X	44481	-0-	-3166	-0-	40336	3	4145	9	Y	3768	3729	0	39	8	-0-
06	46110	X	42667	-0-	-3443	-0-	38620	3	4047	9	Y	3679	3633	0	46	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 14H RRCID -> 292377 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10091 - 17558

01	46345	X	14735	-0-	-31610	-0-	11123	3	3612	9	Y	3284	3235	0	49	8	-0-
02	38052	X	34999	-0-	-3053	-0-	28275	3	6724	9	Y	6113	6035	0	78	8	-0-
03	39339	X	38985	-0-	-354	-0-	32102	3	6883	9	Y	6257	6168	0	89	8	-0-
04	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	32064	3	6115	9	Y	5559	5459	0	100	8	-0-
05	38750	X	35717	-0-	-3033	-0-	29785	3	5932	9	Y	5393	5340	0	53	8	-0-
06	37740	X	30640	-0-	-7100	-0-	25458	3	5182	9	Y	4711	4658	0	53	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 14HA RRCID -> 292386 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10268 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		53912	-0-	53912	118425	43608	3	10304	9	Y	9367	9261	0	106	8	-0-
02	155725	X	37300	-0-	-118425	-0-	30095	3	7205	9	Y	6550	6475	0	75	8	-0-
03	84661	X	42036	-0-	-42625	-0-	33367	3	8669	9	Y	7881	7795	0	86	8	-0-
04	84354	X	84354	-0-	-0-	-0-	69909	3	14445	9	Y	13132	12900	0	232	8	-0-
05	64511	X	58408	-0-	-6103	-0-	47708	3	10700	9	Y	9727	9642	0	85	8	-0-
06	77085	X	77085	-0-	-0-	-0-	64840	3	12245	9	Y	11132	11000	0	132	8	-0-

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292387 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10200 - 20546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		64284	-0-	64284	118007	54523	3	9761	9	Y	8874	8774	0	100	8	-0-
02	161051	X	43044	-0-	-118007	-0-	35954	3	7090	9	Y	6445	6360	0	85	8	-0-
03	75814	X	75814	-0-	-0-	-0-	66000	3	9814	9	Y	8922	8788	0	134	8	-0-
04	62220	X	55846	-0-	-6374	-0-	47548	3	8298	9	Y	7544	7417	0	127	8	-0-
05	64294	X	24046	-0-	-40248	-0-	21070	3	2976	9	Y	2705	2679	0	26	8	-0-
06	73380	X	39503	-0-	-33877	-0-	33209	3	6294	9	Y	5722	5653	0	69	8	-0-

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 13HR RRCID -> 292389 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10672 - 20819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		66185	-0-	66185	135088	54998	3	11187	9	Y	10170	10086	0	84	8	-0-
02	181885	X	46797	-0-	-135088	-0-	38823	3	7974	9	Y	7249	7156	0	93	8	-0-
03	91574	X	47557	-0-	-44017	-0-	39921	3	7636	9	Y	6942	6840	0	102	8	-0-
04	70620	X	41218	-0-	-29402	-0-	33360	3	7858	9	Y	7144	7016	0	128	8	-0-
05	68913	X	31252	-0-	-37661	-0-	24952	3	6300	9	Y	5727	5656	0	71	8	-0-
06	64050	X	35451	-0-	-28599	-0-	28662	3	6789	9	Y	6172	6109	0	63	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 15H RRCID -> 292505 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10266 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83948	X	61795	-0-	-22153	-0-	54597	3	7198	9	Y	6544	6467	0	77	8	-0-
02	70056	X	56303	-0-	-13753	-0-	48943	3	7360	9	Y	6691	6594	0	97	8	-0-
03	70990	X	55283	-0-	-15707	-0-	47359	3	7924	9	Y	7204	7099	0	105	8	-0-
04	60000	X	52497	-0-	-7503	-0-	44565	3	7932	9	Y	7211	7085	0	126	8	-0-
05	62341	X	50023	-0-	-12318	-0-	42541	3	7482	9	Y	6802	6731	0	71	8	-0-
06	60330	X	39854	-0-	-20476	-0-	33350	3	6504	9	Y	5913	5843	0	70	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 292510 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11839 - 22230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57102	X	47582	-0-	-9520	-0-	37097	3	10485	9	Y	9532	9348	0	184	8	-0-
02	49252	X	38878	-0-	-10374	-0-	30554	3	8324	9	Y	7567	7430	0	137	8	-0-
03	49476	X	41116	-0-	-8360	-0-	32513	3	8603	9	Y	7821	7737	0	84	8	-0-
04	47880	X	26718	-0-	-21162	-0-	20996	3	5722	9	Y	5202	5131	0	71	8	-0-
05	48577	X	23114	-0-	-25463	-0-	17170	3	5944	9	Y	5404	5349	0	55	8	-0-
06	46050	X	23208	-0-	-22842	-0-	17093	3	6115	9	Y	5559	5512	0	47	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 D WELL #: 14HZ RRCID -> 292539 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11041 - 21002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38833	-0-	38833	158206	30686	3	8147	9	Y	7406	7358	0	48	8	-0-
02	193022	X	34816	-0-	-158206	-0-	26865	3	7951	9	Y	7228	7177	0	51	8	-0-
03	49631	X	33881	-0-	-15750	-0-	25968	3	7913	9	Y	7194	7151	0	43	8	-0-
04	37595	X	37595	-0-	-0-	-0-	29088	3	8507	9	Y	7734	7658	0	76	8	-0-
05	42367	X	42367	-0-	-0-	-0-	34235	3	8132	9	Y	7393	7357	0	36	8	-0-
06	44638	X	44638	-0-	-0-	-0-	36424	3	8214	9	Y	7467	7428	0	39	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292540 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11740 - 22213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59303	X	32637	-0-	-26666	-0-	24915	3	7722	9	Y	7020	6924	0	96	8	-0-
02	53564	X	26860	-0-	-26704	-0-	19764	3	7096	9	Y	6451	6383	0	68	8	-0-
03	56327	X	28007	-0-	-28320	-0-	20519	3	7488	9	Y	6807	6760	0	47	8	-0-
04	32940	X	26695	-0-	-6245	-0-	19891	3	6804	9	Y	6185	6136	0	49	8	-0-
05	32643	X	23568	-0-	-9075	-0-	17481	3	6087	9	Y	5534	5485	0	49	8	-0-
06	31590	X	26456	-0-	-5134	-0-	20069	3	6387	9	Y	5806	5767	0	39	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 292643 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10216 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125107	X	125107	-0-	-0-	-0-	107247	3	17860	9	Y	16236	16056	0	180	8	-0-
02	70980	X	59427	-0-	-11553	-0-	48856	3	10571	9	Y	9610	9478	0	132	8	-0-
03	93775	X	61872	-0-	-31903	-0-	52483	3	9389	9	Y	8535	8418	0	117	8	-0-
04	121080	X	53406	-0-	-67674	-0-	45392	3	8014	9	Y	7285	7152	0	133	8	-0-
05	125116	X	54474	-0-	-70642	-0-	47067	3	7407	9	Y	6734	6655	0	79	8	-0-
06	121080	X	46573	-0-	-74507	-0-	39995	3	6578	9	Y	5980	5902	0	78	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 292700 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11484 PERF.12144 - 22536

01	63240	X	62508	-0-	-732	-0-	47635	3	14873	9	Y	13521	13448	0	73	8	-0-
02	48608	X	48540	-0-	-68	-0-	36701	3	11839	9	Y	10763	10721	0	42	8	-0-
03	50964	X	41753	-0-	-9211	-0-	30634	3	11119	9	Y	10108	10059	0	49	8	-0-
04	52080	X	20462	-0-	-31618	-0-	14272	3	6190	9	Y	5627	5580	0	47	8	-0-
05	53816	X	33173	-0-	-20643	-0-	23853	3	9320	9	Y	8473	8400	0	73	8	-0-
06	52080	X	31241	-0-	-20839	-0-	22603	3	8638	9	Y	7853	7818	0	35	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292723 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10178 - 17747

01	49259	X	38987	-0-	-10272	-0-	28577	3	10410	9	Y	9464	9399	0	65	8	-0-
02	43372	X	34501	-0-	-8871	-0-	28973	3	5528	9	Y	5025	4951	0	74	8	-0-
03	48019	X	33660	-0-	-14359	-0-	26602	3	7058	9	Y	6416	6337	0	79	8	-0-
04	42360	X	21330	-0-	-21030	-0-	16449	3	4881	9	Y	4437	4389	0	48	8	-0-
05	43772	X	29800	-0-	-13972	-0-	23438	3	6362	9	Y	5784	5750	0	34	8	-0-
06	37740	X	27065	-0-	-10675	-0-	19556	3	7509	9	Y	6826	6789	0	37	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 13H RRCID -> 292724 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10141 - 18108

01	98084	X	65910	-0-	-32174	-0-	56300	3	9610	9	Y	8736	8656	0	80	8	-0-
02	77812	X	67428	-0-	-10384	-0-	57121	3	10307	9	Y	9370	9259	0	111	8	-0-
03	86149	X	48069	-0-	-38080	-0-	40084	3	7985	9	Y	7259	7175	0	84	8	-0-
04	83370	X	34484	-0-	-48886	-0-	29769	3	4715	9	Y	4286	4228	0	58	8	-0-
05	74648	X	47431	-0-	-27217	-0-	41095	3	6336	9	Y	5760	5717	0	43	8	-0-
06	72240	X	45653	-0-	-26587	-0-	39250	3	6403	9	Y	5821	5773	0	48	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 292726 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10160 - 18313

01	75795	X	52300	-0-	-23495	-0-	44904	3	7396	9	Y	6724	6644	0	80	8	-0-
02	62944	X	57840	-0-	-5104	-0-	49977	3	7863	9	Y	7148	7019	0	129	8	-0-
03	65782	X	45363	-0-	-20419	-0-	39512	3	5851	9	Y	5319	5231	0	88	8	-0-
04	50610	X	44638	-0-	-5972	-0-	38650	3	5988	9	Y	5444	5348	0	96	8	-0-
05	64046	X	51990	-0-	-12056	-0-	44256	3	7734	9	Y	7031	6971	0	60	8	-0-
06	61980	X	49225	-0-	-12755	-0-	42391	3	6834	9	Y	6213	6147	0	66	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 292727 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10444 - 18559

01	72168	X	42744	-0-	-29424	-0-	34199	3	8545	9	Y	7768	7696	0	72	8	-0-
02	61768	X	31643	-0-	-30125	-0-	26976	3	4667	9	Y	4243	4202	0	41	8	-0-
03	65937	X	34232	-0-	-31705	-0-	29320	3	4912	9	Y	4465	4412	0	53	8	-0-
04	52560	X	30655	-0-	-21905	-0-	26621	3	4034	9	Y	3667	3619	0	48	8	-0-
05	42749	X	32498	-0-	-10251	-0-	28002	3	4496	9	Y	4087	4062	0	25	8	-0-
06	41370	X	27431	-0-	-13939	-0-	23918	3	3513	9	Y	3194	3167	0	27	8	-0-

PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292763 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11198 - 20474

01	38936	X	24461	-0-	-14475	-0-	18312	3	6149	9	Y	5590	5535	0	55	8	-0-
02	31276	X	20656	-0-	-10620	-0-	14697	3	5959	9	Y	5417	5342	0	75	8	-0-
03	34875	X	26635	-0-	-8240	-0-	19941	3	6694	9	Y	6085	5985	0	100	8	-0-
04	33750	X	20998	-0-	-12752	-0-	15079	3	5919	9	Y	5381	5290	0	91	8	-0-
05	34875	X	17332	-0-	-17543	-0-	12334	3	4998	9	Y	4544	4499	0	45	8	-0-
06	25770	X	3066	-0-	-22704	-0-	1748	3	1318	9	Y	1198	1176	0	22	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292765 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10195 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48205	X	35244	-0-	-12961	-0-	27251	3	7993	9	Y	7266	7205	0	61	8	-0-
02	34468	X	28617	-0-	-5851	-0-	22764	3	5853	9	Y	5321	5261	0	60	8	-0-
03	33458	X	33458	-0-	-0-	-0-	27281	3	6177	9	Y	5615	5546	0	69	8	-0-
04	34110	X	29796	-0-	-4314	-0-	24290	3	5506	9	Y	5005	4934	0	71	8	-0-
05	35247	X	29648	-0-	-5599	-0-	23957	3	5691	9	Y	5174	5133	0	41	8	-0-
06	34110	X	29365	-0-	-4745	-0-	23785	3	5580	9	Y	5073	5027	0	46	8	-0-

PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292785 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11064 - 21530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75051	X	75051	-0-	-0-	-0-	64285	3	10766	9	Y	9787	9687	0	100	8	-0-
02	55664	X	53687	-0-	-1977	-0-	45961	3	7726	9	Y	7024	6934	0	90	8	-0-
03	61628	X	60722	-0-	-906	-0-	53298	3	7424	9	Y	6749	6654	0	95	8	-0-
04	72630	X	57858	-0-	-14772	-0-	49901	3	7957	9	Y	7234	7103	0	131	8	-0-
05	75051	X	51152	-0-	-23899	-0-	45131	3	6021	9	Y	5474	5425	0	49	8	-0-
06	72630	X	40846	-0-	-31784	-0-	34777	3	6069	9	Y	5517	5459	0	58	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 292811 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10240 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49600	X	32030	-0-	-17570	-0-	27083	3	4947	9	Y	4497	4451	0	46	8	-0-
02	43428	X	23047	-0-	-20381	-0-	21365	3	1682	9	Y	1529	1510	0	19	8	-0-
03	48081	X	40655	-0-	-7426	-0-	34491	3	6164	9	Y	5604	5540	0	64	8	-0-
04	39930	X	32021	-0-	-7909	-0-	27324	3	4697	9	Y	4270	4197	0	73	8	-0-
05	37324	X	2109	-0-	-35215	-0-	1724	3	385	9	Y	350	348	0	2	8	-0-
06	39330	X	-0-	-0-	-39330	-0-					Y	-0-					-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 C WELL #: 19H RRCID -> 292882 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12445 - 22662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27869	X	14918	-0-	-12951	-0-	8276	3	6642	9	Y	6038	6008	0	30	8	-0-
02	24220	X	10161	-0-	-14059	-0-	4105	3	6056	9	Y	5505	5483	0	22	8	-0-
03	26815	X	14380	-0-	-12435	-0-	7778	3	6602	9	Y	6002	5981	0	21	8	-0-
04	20700	X	10091	-0-	-10609	-0-	4770	3	5321	9	Y	4837	4797	0	40	8	-0-
05	16492	X	12817	-0-	-3675	-0-	7077	3	5740	9	Y	5218	5161	0	57	8	-0-
06	14430	X	9685	-0-	-4745	-0-	5461	3	4224	9	Y	3840	3795	0	45	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 D WELL #: 74H RRCID -> 292883 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11690 - 21941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58063	X	26885	-0-	-31178	-0-	15552	3	11333	9	Y	10303	10258	0	45	8	-0-
02	48076	X	20281	-0-	-27795	-0-	9952	3	10329	9	Y	9390	9348	0	42	8	-0-
03	36797	X	29999	-0-	-6798	-0-	18230	3	11769	9	Y	10699	10664	0	35	8	-0-
04	35610	X	21579	-0-	-14031	-0-	11521	3	10058	9	Y	9144	9101	0	43	8	-0-
05	36797	X	28473	-0-	-8324	-0-	17577	3	10896	9	Y	9905	9873	0	32	8	-0-
06	29040	X	22128	-0-	-6912	-0-	13278	3	8850	9	Y	8045	8026	0	19	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 B WELL #: 18H RRCID -> 292884 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11995 - 22212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25048	X	11804	-0-	-13244	-0-	7771	3	4033	9	Y	3666	3637	0	29	8	-0-
02	16688	X	9093	-0-	-7595	-0-	5074	3	4019	9	Y	3654	3634	0	20	8	-0-
03	15469	X	12559	-0-	-2910	-0-	8981	3	3578	9	Y	3253	3239	0	14	8	-0-
04	14970	X	9337	-0-	-5633	-0-	6035	3	3302	9	Y	3002	2923	0	79	8	-0-
05	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	12249	3	10149	9	Y	9226	9131	0	95	8	-0-
06	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	10930	3	8372	9	Y	7611	7534	0	77	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292901 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9815 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148397	X	105031	-0-	-43366	-0-	93618	3	11413	9	Y	10375	10208	0	167	8	-0-
02	92820	X	77679	-0-	-15141	-0-	67934	3	9745	9	Y	8859	8715	0	144	8	-0-
03	110608	X	101519	-0-	-9089	-0-	90212	3	11307	9	Y	10279	10093	0	186	8	-0-
04	107040	X	77285	-0-	-29755	-0-	68310	3	8975	9	Y	8159	7979	0	180	8	-0-
05	110608	X	83039	-0-	-27569	-0-	73196	3	9843	9	Y	8948	8843	0	105	8	-0-
06	101640	X	75058	-0-	-26582	-0-	66687	3	8371	9	Y	7610	7508	0	102	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 292912 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 9927 - 20042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161107	X	109886	-0-	-51221	-0-	97191	3	12695	9	Y	11541	11375	0	166	8	-0-
02	141204	X	90235	-0-	-50969	-0-	79180	3	11055	9	Y	10050	9886	0	164	8	-0-
03	145204	X	61897	-0-	-83307	-0-	53977	3	7920	9	Y	7200	7075	0	125	8	-0-
04	140520	X	48570	-0-	-91950	-0-	42749	3	5821	9	Y	5292	5158	0	134	8	-0-
05	134478	X	35782	-0-	-98696	-0-	30861	3	4921	9	Y	4474	4416	0	58	8	-0-
06	106350	X	36128	-0-	-70222	-0-	31682	3	4446	9	Y	4042	3983	0	59	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 G WELL #: 14H RRCID -> 292919 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12105 - 22443

01	60109	X	32320	-0-	-27789	-0-	19179	3	13141	9	Y	11946	11815	0	131	8	-0-
02	47768	X	17076	-0-	-30692	-0-	7716	3	9360	9	Y	8509	8414	0	95	8	-0-
03	37169	X	24265	-0-	-12904	-0-	14779	3	9486	9	Y	8624	8543	0	81	8	-0-
04	35970	X	11525	-0-	-24445	-0-	6006	3	5519	9	Y	5017	4845	0	172	8	-0-
05	37014	X	19751	-0-	-17263	-0-	13153	3	6598	9	Y	5998	5893	0	105	8	-0-
06	31290	X	20101	-0-	-11189	-0-	11291	3	8810	9	Y	8009	7963	0	46	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 H WELL #: 15H RRCID -> 292920 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12297 - 22635

01	30070	X	17893	-0-	-12177	-0-	9211	3	8682	9	Y	7893	7839	0	54	8	-0-
02	18228	X	14212	-0-	-4016	-0-	5625	3	8587	9	Y	7806	7758	0	48	8	-0-
03	23457	X	23457	-0-	-0-	-0-	12601	3	10856	9	Y	9869	9825	0	44	8	-0-
04	20220	X	15569	-0-	-4651	-0-	7134	3	8435	9	Y	7668	7581	0	87	8	-0-
05	20894	X	20495	-0-	-399	-0-	11704	3	8791	9	Y	7992	7927	0	65	8	-0-
06	22710	X	18724	-0-	-3986	-0-	9334	3	9390	9	Y	8536	8505	0	31	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 E WELL #: 12H RRCID -> 292930 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11590 - 19333

01	70835	X	26576	-0-	-44259	-0-	14804	3	11772	9	Y	10702	10615	0	87	8	-0-
02	54572	X	19855	-0-	-34717	-0-	8470	3	11385	9	Y	10350	10285	0	65	8	-0-
03	38905	X	3517	-0-	-35388	-0-	2772	3	745	9	Y	677	634	0	43	8	-0-
04	37650	X	316	-0-	-37334	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	38905	X	-0-	-0-	-38905	-0-					Y	-0-					-0-
06	25710	X	-0-	-0-	-25710	-0-					Y	-0-					-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 F WELL #: 13H RRCID -> 292931 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12372 - 22735

01	30504	X	17676	-0-	-12828	-0-	9013	3	8663	9	Y	7875	7856	0	19	8	-0-
02	26096	X	11444	-0-	-14652	-0-	5364	3	6080	9	Y	5527	5521	0	6	8	-0-
03	21421	X	17201	-0-	-4220	-0-	9630	3	7571	9	Y	6883	6878	0	5	8	-0-
04	20730	X	6518	-0-	-14212	-0-	3366	3	3152	9	Y	2865	2701	0	164	8	-0-
05	20677	X	16618	-0-	-4059	-0-	9137	3	7481	9	Y	6801	6741	0	60	8	-0-
06	17100	X	14510	-0-	-2590	-0-	7859	3	6651	9	Y	6046	6008	0	38	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 J WELL #: 17H RRCID -> 292932 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756

01	38998	X	16581	-0-	-22417	-0-	8564	3	8017	9	Y	7288	7236	0	52	8	-0-
02	25116	X	13057	-0-	-12059	-0-	5422	3	7635	9	Y	6941	6896	0	45	8	-0-
03	22754	X	17225	-0-	-5529	-0-	9615	3	7610	9	Y	6918	6883	0	35	8	-0-
04	21240	X	12367	-0-	-8873	-0-	5752	3	6615	9	Y	6014	5978	0	36	8	-0-
05	21948	X	19066	-0-	-2882	-0-	10940	3	8126	9	Y	7387	7349	0	38	8	-0-
06	16680	X	13640	-0-	-3040	-0-	7606	3	6034	9	Y	5485	5460	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP D 76-8-5 A WELL #: 81H RRCID -> 292953 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27678	-0-	27678	81890	94	1	21635	3	Y	5408	5287	0	118	8	19
							5949	9									
02	109083	X	27193	-0-	-81890	-0-	81	1	22115	3	Y	4490	4402	0	96	8	11
							58	4	4939	9							
03	33294	X	25268	-0-	-8026	-0-	56	1	19505	3	Y	5187	5089	0	97	8	12
							1	4	5706	9							
04	31320	X	21874	-0-	-9446	-0-	44	1	14696	3	Y	6485	6372	0	108	8	17
							7134	9									
05	30101	X	17638	-0-	-12463	-0-	34	1	13953	3	Y	3295	3243	0	62	8	7
							26	4	3625	9							
06	29130	X	23924	-0-	-5206	-0-	66	1	18939	3	Y	4463	4402	0	57	8	11
							10	4	4909	9							

KING CANYON STATE 54-1-8-5 I WELL #: 16H RRCID -> 292963 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12167 - 22418

01	84506	X	25653	-0-	-58853	-0-	10470	3	15183	9	Y	13803	13671	0	132	8	-0-
02	47992	X	14761	-0-	-33231	-0-	5983	3	8778	9	Y	7980	7896	0	84	8	-0-
03	32674	X	23372	-0-	-9302	-0-	12398	3	10974	9	Y	9976	9906	0	70	8	-0-
04	31620	X	15616	-0-	-16004	-0-	8339	3	7277	9	Y	6615	6528	0	87	8	-0-
05	36858	X	36858	-0-	-0-	-0-	20627	3	16231	9	Y	14755	14623	0	132	8	-0-
06	29239	X	29239	-0-	-0-	-0-	14922	3	14317	9	Y	13015	12942	0	73	8	-0-

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 71H RRCID -> 292989 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10978 - 20729

01	49631	X	27684	-0-	-21947	-0-	18796	3	8888	9	Y	8080	8030	0	50	8	-0-
02	44828	X	26070	-0-	-18758	-0-	18945	3	7125	9	Y	6477	6439	0	38	8	-0-
03	49042	X	33817	-0-	-15225	-0-	24801	3	9016	9	Y	8196	8157	0	39	8	-0-
04	41280	X	36290	-0-	-4990	-0-	27377	3	8913	9	Y	8103	8053	0	50	8	-0-
05	38998	X	35031	-0-	-3967	-0-	26438	3	8593	9	Y	7812	7768	0	44	8	-0-
06	32730	X	29678	-0-	-3052	-0-	21960	3	7718	9	Y	7016	6986	0	30	8	-0-

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292998 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032

01	53506	X	11241	-0-	-42265	-0-	9263	3	1978	9	Y	1798	1776	0	22	8	-0-
02	39312	X	33089	-0-	-6223	-0-	22274	3	10815	9	Y	9832	9749	0	83	8	-0-
03	43524	X	35309	-0-	-8215	-0-	24213	3	11096	9	Y	10087	10015	0	72	8	-0-
04	39450	X	36269	-0-	-3181	-0-	25230	3	11039	9	Y	10035	9946	0	89	8	-0-
05	36642	X	33318	-0-	-3324	-0-	23014	3	10304	9	Y	9367	9294	0	73	8	-0-
06	35460	X	28132	-0-	-7328	-0-	18718	3	9414	9	Y	8558	8505	0	53	8	-0-

GOLDENEYE 54-2-3 UNIT WELL #: 74H RRCID -> 293077 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 18904

01	0		24534	-0-	24534	24534	16694	3	7840	9	Y	7127	7084	0	43	8	-0-
02	44387	X	19853	-0-	-24534	-0-	13059	3	6794	9	Y	6176	6145	0	31	8	-0-
03	44547	X	21571	-0-	-22976	-0-	14568	3	7003	9	Y	6366	6338	0	28	8	-0-
04	36390	X	24738	-0-	-11652	-0-	16474	3	8264	9	Y	7513	7475	0	38	8	-0-
05	24521	X	23136	-0-	-1385	-0-	15521	3	7615	9	Y	6923	6889	0	34	8	-0-
06	28023	X	28023	-0-	-0-	-0-	20561	3	7462	9	Y	6784	6746	0	38	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 15HA RRCID -> 293104 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968

01	154597	X	109593	-0-	-45004	-0-	96343	3	13250	9	Y	12045	11907	0	138	8	-0-
02	135240	X	87680	-0-	-47560	-0-	75581	3	12099	9	Y	10999	10863	0	136	8	-0-
03	136121	X	89633	-0-	-46488	-0-	77390	3	12243	9	Y	11130	10980	0	150	8	-0-
04	131730	X	47336	-0-	-84394	-0-	41203	3	6133	9	Y	5575	5477	0	98	8	-0-
05	136121	X	77727	-0-	-58394	-0-	66721	3	11006	9	Y	10005	9902	0	103	8	-0-
06	106050	X	57036	-0-	-49014	-0-	49711	3	7325	9	Y	6659	6577	0	82	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 293110 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158224	X	87517	-0-	-70707	-0-	75475	3	12042	9	Y	10947	10797	0	150	8	-0-
02	130312	X	29039	-0-	-101273	-0-	24251	3	4788	9	Y	4353	4293	0	60	8	-0-
03	135780	X	90647	-0-	-45133	-0-	76038	3	14609	9	Y	13281	13052	0	229	8	-0-
04	131400	X	99386	-0-	-32014	-0-	85526	3	13860	9	Y	12600	12345	0	255	8	-0-
05	126511	X	96909	-0-	-29602	-0-	84041	3	12868	9	Y	11698	11569	0	129	8	-0-
06	87720	X	80287	-0-	-7433	-0-	69217	3	11070	9	Y	10064	9918	0	146	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293281 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11421 - 21772

01	111817	X	27744	-0-	-84073	-0-	20351	3	7393	9	Y	6721	6545	0	176	8	-0-
02	100996	X	29517	-0-	-71479	-0-	24395	3	5122	9	Y	4656	4298	0	358	8	-0-
03	98704	X	45894	-0-	-52810	-0-	34786	3	11108	9	Y	10098	9822	0	276	8	-0-
04	63840	X	41230	-0-	-22610	-0-	31701	3	9529	9	Y	8663	8412	0	251	8	-0-
05	61653	X	61653	-0-	-0-	-0-	49364	3	12289	9	Y	11172	10903	0	269	8	-0-
06	62641	X	62641	-0-	-0-	-0-	51353	3	11288	9	Y	10262	10083	0	179	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293282 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11505 - 21785

01	124651	X	68691	-0-	-55960	-0-	55873	3	12818	9	Y	11653	11553	0	100	8	-0-
02	98056	X	53015	-0-	-45041	-0-	40134	3	12881	9	Y	11710	11685	0	25	8	-0-
03	104811	X	54815	-0-	-49996	-0-	43343	3	11472	9	Y	10429	10307	0	122	8	-0-
04	71490	X	51043	-0-	-20447	-0-	40723	3	10320	9	Y	9382	9254	0	128	8	-0-
05	68696	X	47055	-0-	-21641	-0-	37327	3	9728	9	Y	8844	8732	0	112	8	-0-
06	66480	X	46887	-0-	-19593	-0-	38191	3	8696	9	Y	7905	7833	0	72	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293283 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11613 - 21944

01	127472	X	76313	-0-	-51159	-0-	60944	3	15369	9	Y	13972	13822	0	150	8	-0-
02	115136	X	67754	-0-	-47382	-0-	53893	3	13861	9	Y	12601	12530	0	71	8	-0-
03	115041	X	80080	-0-	-34961	-0-	66451	3	13629	9	Y	12390	12289	0	101	8	-0-
04	81090	X	63141	-0-	-17949	-0-	52260	3	10881	9	Y	9892	9776	0	116	8	-0-
05	76322	X	74521	-0-	-1801	-0-	62228	3	12293	9	Y	11175	11090	0	85	8	-0-
06	77490	X	67161	-0-	-10329	-0-	56043	3	11118	9	Y	10107	9992	0	115	8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 A WELL #: 13H RRCID -> 293287 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10931 - 23959

01	136307	X	81567	-0-	-54740	-0-	65512	3	16055	9	Y	14595	14434	0	161	8	-0-
02	109900	X	88664	-0-	-21236	-0-	71773	3	16891	9	Y	15355	15187	0	168	8	-0-
03	119877	X	295	-0-	-119582	-0-	82	3	213	9	Y	194	110	0	84	8	-0-
04	78930	X	26247	-0-	-52683	-0-	19745	3	6502	9	Y	5911	5833	0	78	8	-0-
05	98177	X	36521	-0-	-61656	-0-	28081	3	8440	9	Y	7673	7619	0	54	8	-0-
06	95010	X	82001	-0-	-13009	-0-	67061	3	14940	9	Y	13582	13429	0	153	8	-0-

SILVERTIP 76-18 N WELL #: 15H RRCID -> 293321 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12469 - 22514

01	0		54907	-0-	54907	190402	152	1	34835	3	Y	18109	18010	0	96	8	66
							19920	9									
02	240056	X	49654	-0-	-190402	-0-	126	1	34452	3	Y	13624	13583	0	73	8	34
							90	4	14986	9							
03	101370	X	75743	-0-	-25627	-0-	157	1	54422	3	Y	19238	19153	0	74	8	45
							2	4	21162	9							
04	76830	X	67649	-0-	-9181	-0-	157	1	52438	3	Y	13685	13606	0	88	8	36
							15054	9									
05	62419	X	62419	-0-	-0-	-0-	118	1	48174	3	Y	12760	12704	0	65	8	27
							91	4	14036	9							
06	73290	X	60673	-0-	-12617	-0-	177	1	51103	3	Y	8514	8495	0	25	8	21
							28	4	9365	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293322 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 20607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179893	X	91510	-0-	-88383	-0-	74546	3	16964	9	Y	15422	15298	0	124	8	-0-
02	158396	X	75401	-0-	-82995	-0-	61977	3	13424	9	Y	12204	12075	0	129	8	-0-
03	145359	X	96349	-0-	-49010	-0-	83240	3	13109	9	Y	11917	11785	0	132	8	-0-
04	112410	X	53049	-0-	-59361	-0-	44389	3	8660	9	Y	7873	7717	0	156	8	-0-
05	97185	X	68045	-0-	-29140	-0-	55931	3	12114	9	Y	11013	10935	0	78	8	-0-
*06	93240	X	46221	-0-	-47019	-0-	37772	3	8449	9	Y	7681	7622	0	59	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293323 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10559 - 20312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213187	X	98199	-0-	-114988	-0-	80389	3	17810	9	Y	16191	15966	0	225	8	-0-
02	150836	X	76184	-0-	-74652	-0-	62520	3	13664	9	Y	12422	12203	0	219	8	-0-
03	161851	X	71338	-0-	-90513	-0-	60679	3	10659	9	Y	9690	9528	0	162	8	-0-
04	118710	X	62785	-0-	-55925	-0-	51058	3	11727	9	Y	10661	10407	0	254	8	-0-
05	112964	X	69781	-0-	-43183	-0-	56091	3	13690	9	Y	12445	12293	0	152	8	-0-
06	95040	X	64335	-0-	-30705	-0-	52275	3	12060	9	Y	10964	10807	0	157	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 293325 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10456 - 20607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171430	X	65156	-0-	-106274	-0-	53989	3	11167	9	Y	10152	10019	0	133	8	-0-
02	154840	X	50426	-0-	-104414	-0-	41285	3	9141	9	Y	8310	8173	0	137	8	-0-
03	102083	X	76535	-0-	-25548	-0-	67239	3	9296	9	Y	8451	8308	0	143	8	-0-
04	82110	X	23247	-0-	-58863	-0-	20024	3	3223	9	Y	2930	2699	0	231	8	-0-
05	76043	X	40880	-0-	-35163	-0-	33545	3	7335	9	Y	6668	6514	0	154	8	-0-
06	74070	X	38086	-0-	-35984	-0-	30423	3	7663	9	Y	6966	6844	0	122	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 25H RRCID -> 293326 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10160 - 20710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208413	X	88252	-0-	-120161	-0-	74802	3	13450	9	Y	12227	12088	0	139	8	-0-
02	146104	X	71727	-0-	-74377	-0-	60614	3	11113	9	Y	10103	9965	0	138	8	-0-
03	147808	X	-0-	-0-	-147808	-0-					Y	9729	9582	0	147	8	-0-
04	112890	X	50922	-0-	-61968	-0-	44280	3	6642	9	Y	6038	5869	0	169	8	-0-
05	97805	X	66452	-0-	-31353	-0-	57216	3	9236	9	Y	8396	8310	0	86	8	-0-
06	85410	X	48465	-0-	-36945	-0-	40960	3	7505	9	Y	6823	6745	0	78	8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 D WELL #: 22H RRCID -> 293363 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11930 - 24884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156178	X	117999	-0-	-38179	-0-	99790	3	18209	9	Y	16554	16395	0	159	8	-0-
02	126196	X	96360	-0-	-29836	-0-	78245	3	18115	9	Y	16468	16308	0	160	8	-0-
03	135842	X	37911	-0-	-97931	-0-	24117	3	13794	9	Y	12540	12351	0	189	8	-0-
04	114180	X	85665	-0-	-28515	-0-	68614	3	17051	9	Y	15501	15292	0	209	8	-0-
05	117986	X	60422	-0-	-57564	-0-	49577	3	10845	9	Y	9859	9792	0	67	8	-0-
06	114180	X	70365	-0-	-43815	-0-	59238	3	11127	9	Y	10115	9990	0	125	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 11H RRCID -> 293371 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10232 - 25319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		81527	-0-	81527	539554	65108	3	16419	9	Y	14926	14797	0	129	8	-0-
02	622504	X	82950	-0-	-539554	-0-	66469	3	16481	9	Y	14983	14846	0	137	8	-0-
03	170035	X	96277	-0-	-73758	-0-	78813	3	17464	9	Y	15876	15724	0	152	8	-0-
04	164550	X	88997	-0-	-75553	-0-	72549	3	16448	9	Y	14953	14777	0	176	8	-0-
05	170035	X	87467	-0-	-82568	-0-	71531	3	15936	9	Y	14487	14394	0	93	8	-0-
06	93180	X	80701	-0-	-12479	-0-	66735	3	13966	9	Y	12696	12565	0	131	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 13H RRCID -> 293373 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10152 - 25518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255595	X	88694	-0-	-166901	-0-	70672	3	18022	9	Y	16384	16208	0	176	8	-0-
02	230860	X	83220	-0-	-147640	-0-	65804	3	17416	9	Y	15833	15673	0	160	8	-0-
03	199175	X	96020	-0-	-103155	-0-	78440	3	17580	9	Y	15982	15787	0	195	8	-0-
04	140160	X	80320	-0-	-59840	-0-	65094	3	15226	9	Y	13842	13638	0	204	8	-0-
05	92132	X	73261	-0-	-18871	-0-	58539	3	14722	9	Y	13384	13280	0	104	8	-0-
06	92910	X	13001	-0-	-79909	-0-	10571	3	2430	9	Y	2209	2189	0	20	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 14H RRCID -> 293378 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10133 - 25149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		123124	-0-	123124	476498	95446	3	27678	9	Y	25162	24630	0	532	8	-0-
02	559643	X	83145	-0-	-476498	-0-	64299	3	18846	9	Y	17133	16717	0	416	8	-0-
03	187550	X	96425	-0-	-91125	-0-	76745	3	19680	9	Y	17891	17460	0	431	8	-0-
04	140610	X	86981	-0-	-53629	-0-	68048	3	18933	9	Y	17212	16751	0	461	8	-0-
05	123132	X	96442	-0-	-26690	-0-	77928	3	18514	9	Y	16831	16597	0	234	8	-0-
06	119160	X	86647	-0-	-32513	-0-	70809	3	15838	9	Y	14398	14095	0	303	8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 B WELL #: 14H RRCID -> 293385 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11235 - 24189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136772	X	86474	-0-	-50298	-0-	68109	3	18365	9	Y	16695	16577	0	118	8	-0-
02	106400	X	66981	-0-	-39419	-0-	51720	3	15261	9	Y	13874	13762	0	112	8	-0-
03	110918	X	52317	-0-	-58601	-0-	37104	3	15213	9	Y	13830	13697	0	133	8	-0-
04	83670	X	58482	-0-	-25188	-0-	44785	3	13697	9	Y	12452	12310	0	142	8	-0-
05	86459	X	30477	-0-	-55982	-0-	23222	3	7255	9	Y	6595	6557	0	38	8	-0-
06	83670	X	54299	-0-	-29371	-0-	43912	3	10387	9	Y	9443	9347	0	96	8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 C WELL #: 15H RRCID -> 293386 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.11146 - 24102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148397	X	85944	-0-	-62453	-0-	69502	3	16442	9	Y	14947	14799	0	148	8	-0-
02	120876	X	58460	-0-	-62416	-0-	56429	3	2031	9	Y	1846	1716	0	130	8	-0-
03	133827	X	41973	-0-	-91854	-0-	39660	3	2313	9	Y	2103	2058	0	45	8	-0-
04	83160	X	78670	-0-	-4490	-0-	64505	3	14165	9	Y	12877	12690	0	187	8	-0-
05	85932	X	41270	-0-	-44662	-0-	33057	3	8213	9	Y	7466	7421	0	45	8	-0-
06	83160	X	58960	-0-	-24200	-0-	48049	3	10911	9	Y	9919	9804	0	115	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 12H RRCID -> 293418 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10217 - 25271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		79381	-0-	79381	230030	60956	3	18425	9	Y	16750	16492	0	258	8	-0-
02	318809	X	88779	-0-	-230030	-0-	67933	3	20846	9	Y	18951	18647	0	304	8	-0-
03	188139	X	93400	-0-	-94739	-0-	74803	3	18597	9	Y	16906	16558	0	348	8	-0-
04	145800	X	58468	-0-	-87332	-0-	47231	3	11237	9	Y	10215	9952	0	263	8	-0-
05	150660	X	58988	-0-	-91672	-0-	45859	3	13129	9	Y	11935	11789	0	146	8	-0-
06	95130	X	62814	-0-	-32316	-0-	49205	3	13609	9	Y	12372	12152	0	220	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 B WELL #: 13HZ RRCID -> 293560 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10728 - 21033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		103994	-0-	103994	273822	86978	3	17016	9	Y	15469	15346	0	123	8	-0-
02	349733	X	75911	-0-	-273822	-0-	59886	3	16025	9	Y	14568	14440	0	128	8	-0-
03	111910	X	29956	-0-	-81954	-0-	21616	3	8340	9	Y	7582	7512	0	70	8	-0-
04	100650	X	72904	-0-	-27746	-0-	57164	3	15740	9	Y	14309	14100	0	209	8	-0-
05	104005	X	70529	-0-	-33476	-0-	56528	3	14001	9	Y	12728	12628	0	100	8	-0-
06	100650	X	70149	-0-	-30501	-0-	57541	3	12608	9	Y	11462	11364	0	98	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 C WELL #: 14HZ RRCID -> 293572 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10659 - 20913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		56313	-0-	56313	663168	44328	3	11985	9	Y	10895	10777	0	118	8	-0-
02	719239	X	56071	-0-	-663168	-0-	43118	3	12953	9	Y	11775	11633	0	142	8	-0-
03	124279	X	52859	-0-	-71420	-0-	39685	3	13174	9	Y	11976	11843	0	133	8	-0-
04	120270	X	73792	-0-	-46478	-0-	56072	3	17720	9	Y	16109	15833	0	276	8	-0-
05	100719	X	76108	-0-	-24611	-0-	61078	3	15030	9	Y	13664	13533	0	131	8	-0-
06	71876	X	71876	-0-	-0-	-0-	59082	3	12794	9	Y	11631	11489	0	142	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 A WELL #: 12HZ RRCID -> 293641 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10699 - 20983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		52303	-0-	52303	555285	39412	3	12891	9	Y	11719	11567	0	152	8	-0-
02	604999	X	49714	-0-	-555285	-0-	37748	3	11966	9	Y	10878	10653	0	225	8	-0-
03	82336	X	18833	-0-	-63503	-0-	13445	3	5388	9	Y	4898	4833	0	65	8	-0-
04	54060	X	4920	-0-	-49140	-0-	4422	3	498	9	Y	453	446	0	7	8	-0-
05	55056	X	27213	-0-	-27843	-0-	23441	3	3772	9	Y	3429	3413	0	16	8	-0-
06	53280	X	632	-0-	-52648	-0-	595	3	37	9	Y	34	34	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PADUCAH STATE 55-4-33-34 F WELL #: 22HZ RRCID -> 293642 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10916 - 21185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	0		138826	-0-		138826	1285933	122473	3	16353	9	Y	14866	14675	0	191	8	-0-
02	1379022	X	93089	-0-		-1285933	-0-	80002	3	13087	9	Y	11897	11694	0	203	8	-0-
03	178715	X	96135	-0-		-82580	-0-	83242	3	12893	9	Y	11721	11565	0	156	8	-0-
04	172950	X	80191	-0-		-92759	-0-	69909	3	10282	9	Y	9347	9067	0	280	8	-0-
05	178715	X	56322	-0-		-122393	-0-	48872	3	7450	9	Y	6773	6719	0	54	8	-0-
06	134340	X	79827	-0-		-54513	-0-	69522	3	10305	9	Y	9368	9273	0	95	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 E WELL #: 21HZ RRCID -> 293858 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11226 - 21510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		124701	-0-		124701	124701	106613	3	18088	9	Y	16444	16220	0	224	8	-0-
02	210538	X	85837	-0-		-124701	-0-	71238	3	14599	9	Y	13272	13052	0	220	8	-0-
03	181009	X	100194	-0-		-80815	-0-	83064	3	17130	9	Y	15573	15249	0	324	8	-0-
04	120690	X	101889	-0-		-18801	-0-	86207	3	15682	9	Y	14256	13926	0	330	8	-0-
05	124713	X	75120	-0-		-49593	-0-	63607	3	11513	9	Y	10466	10337	0	129	8	-0-
06	120690	X	80218	-0-		-40472	-0-	69733	3	10485	9	Y	9532	9408	0	124	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 293921 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11076 - 24092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		80121	-0-		80121	80121	58642	3	21479	9	Y	19526	19301	0	225	8	-0-
02	330820	X	70042	-0-		-260778	-0-	53142	3	16900	9	Y	15364	15175	0	189	8	-0-
03	366265	X	102333	-0-		-263932	-0-	80178	3	22155	9	Y	20141	19959	0	182	8	-0-
04	354450	X	58464	-0-		-295986	-0-	39648	3	18816	9	Y	17105	16648	0	457	8	-0-
05	138229	X	73386	-0-		-64843	-0-	57935	3	15451	9	Y	14046	13871	0	175	8	-0-
06	99030	X	66621	-0-		-32409	-0-	52416	3	14205	9	Y	12914	12859	0	55	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293922 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11321 - 24335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	0		61099	-0-		61099	61099	45890	3	15209	9	Y	13826	13706	0	120	8	-0-
02	202776	X	37362	-0-		-165414	-0-	28974	3	8388	9	Y	7625	7554	0	71	8	-0-
03	224502	X	48990	-0-		-175512	-0-	38569	3	10421	9	Y	9474	9410	0	64	8	-0-
04	217260	X	23688	-0-		-193572	-0-	16515	3	7173	9	Y	6521	6395	0	126	8	-0-
05	65193	X	26255	-0-		-38938	-0-	19590	3	6665	9	Y	6059	6020	0	39	8	-0-
06	59130	X	31920	-0-		-27210	-0-	25599	3	6321	9	Y	5746	5733	0	13	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293923 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11088 - 24060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	0		117666	-0-		117666	117666	91902	3	25764	9	Y	23422	23121	0	301	8	-0-
02	306488	X	67025	-0-		-239463	-0-	52591	3	14434	9	Y	13122	12946	0	176	8	-0-
03	339326	X	88349	-0-		-250977	-0-	69318	3	19031	9	Y	17301	17129	0	172	8	-0-
04	328380	X	54114	-0-		-274266	-0-	39027	3	15087	9	Y	13715	13301	0	414	8	-0-
05	126170	X	72971	-0-		-53199	-0-	59255	3	13716	9	Y	12469	12311	0	158	8	-0-
06	113880	X	71540	-0-		-42340	-0-	58043	3	13497	9	Y	12270	12208	0	62	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 D WELL #: 15HZ RRCID -> 294006 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10943 - 21203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	221774	X	42277	-0-		-179497	-0-	32293	3	9984	9	Y	9076	8791	0	285	8	-0-
02	200312	X	43356	-0-		-156956	-0-	31125	3	12231	9	Y	11119	10890	0	229	8	-0-
03	221774	X	30509	-0-		-191265	-0-	22718	3	7791	9	Y	7083	6969	0	114	8	-0-
04	62520	X	23492	-0-		-39028	-0-	19468	3	4024	9	Y	3658	3596	0	62	8	-0-
05	64604	X	34448	-0-		-30156	-0-	27069	3	7379	9	Y	6708	6626	0	82	8	-0-
06	102316	X	102316	-0-		-0-	-0-	82366	3	19950	9	Y	18136	17888	0	248	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C WELL #: 13H RRCID -> 294334 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10953 - 21069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B DENY		47965	-0-	47965	47965	32999	3	14966	9	Y	13605	13406	0	199	8	-0-
*12	228245	X	180280	-0-	-47965	-0-	128670	3	51610	9	Y	46918	46357	0	561	8	-0-
*01	198648	X	126346	-0-	-72302	-0-	85295	3	41051	9	Y	37319	37077	0	242	8	-0-
*02	179424	X	131701	-0-	-47723	-0-	105141	3	26560	9	Y	24145	23938	0	207	8	-0-
*03	198648	X	112690	-0-	-85958	-0-	88751	3	23939	9	Y	21763	21547	0	216	8	-0-
*04	192240	X	81323	-0-	-110917	-0-	62747	3	18576	9	Y	16887	16675	0	212	8	-0-
05	198648	X	73005	-0-	-125643	-0-	57067	3	15938	9	Y	14489	14380	0	109	8	-0-
06	14B DENY		49374	-0-	49374	49374	38557	3	10817	9	Y	9834	9702	0	132	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D WELL #: 21H RRCID -> 294448 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11414 - 21180

01	143592	X	141579	-0-	-2013	-0-	108073	3	33506	9	Y	30460	30142	0	318	8	-0-
02	133803	X	133803	-0-	-0-	-0-	109423	3	24380	9	Y	22164	21869	0	295	8	-0-
03	143592	X	112127	-0-	-31465	-0-	91713	3	20414	9	Y	18558	18269	0	289	8	-0-
04	138960	X	86531	-0-	-52429	-0-	70831	3	15700	9	Y	14273	13989	0	284	8	-0-
05	143592	X	64578	-0-	-79014	-0-	53351	3	11227	9	Y	10206	10094	0	112	8	-0-
06	138960	X	65724	-0-	-73236	-0-	55325	3	10399	9	Y	9454	9322	0	132	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E WELL #: 22HB RRCID -> 294449 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11421 - 21537

01	178282	X	178282	-0-	-0-	-0-	132601	3	45681	9	Y	41528	41078	0	450	8	-0-
02	160608	X	141106	-0-	-19502	-0-	107343	3	33763	9	Y	30694	30279	0	415	8	-0-
03	177816	X	136380	-0-	-41436	-0-	107242	3	29138	9	Y	26489	25981	0	508	8	-0-
04	172080	X	97936	-0-	-74144	-0-	71118	3	26818	9	Y	24380	23904	0	476	8	-0-
05	177816	X	80694	-0-	-97122	-0-	58131	3	22563	9	Y	20512	20276	0	236	8	-0-
06	172080	X	51618	-0-	-120462	-0-	36373	3	15245	9	Y	13859	13675	0	184	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294544 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11570 - 24336

01	234422	X	81536	-0-	-152886	-0-	61668	3	19868	9	Y	18062	17905	0	157	8	-0-
02	211736	X	51428	-0-	-160308	-0-	40441	3	10987	9	Y	9988	9891	0	97	8	-0-
03	234422	X	75851	-0-	-158571	-0-	60095	3	15756	9	Y	14324	14226	0	98	8	-0-
04	226860	X	39599	-0-	-187261	-0-	26913	3	12686	9	Y	11533	11323	0	210	8	-0-
05	234422	X	11644	-0-	-222778	-0-	9046	3	2598	9	Y	2362	2341	0	21	8	-0-
06	39459	X	39459	-0-	-0-	-0-	31718	3	7741	9	Y	7037	7014	0	23	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A WELL #: 11H RRCID -> 294767 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11189 - 21355

01	0		164562	-0-	164562	368079	132522	3	32040	9	Y	29127	28956	0	171	8	-0-
02	0		125510	-0-	125510	493589	103073	3	22437	9	Y	20397	20251	0	146	8	-0-
03	0		128184	-0-	128184	621773	105707	3	22477	9	Y	20434	20268	0	166	8	-0-
04	738011	X	116238	-0-	-621773	-0-	98665	3	17573	9	Y	15975	15812	0	163	8	-0-
05	168206	X	79149	-0-	-89057	-0-	64663	3	14486	9	Y	13169	13091	0	78	8	-0-
06	162780	X	58995	-0-	-103785	-0-	47879	3	11116	9	Y	10105	10031	0	74	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 B WELL #: 12H RRCID -> 294811 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11033 - 21199

01	169652	X	169652	-0-	-0-	-0-	124423	3	45229	9	Y	41117	40556	0	561	8	-0-
02	135501	X	135501	-0-	-0-	-0-	103800	3	31701	9	Y	28819	28364	0	455	8	-0-
03	110254	X	110254	-0-	-0-	-0-	86608	3	23646	9	Y	21496	21169	0	327	8	-0-
04	106839	X	106839	-0-	-0-	-0-	86859	3	19980	9	Y	18164	17776	0	388	8	-0-
05	73659	X	73659	-0-	-0-	-0-	57185	3	16474	9	Y	14976	14798	0	178	8	-0-
06	45884	X	45884	-0-	-0-	-0-	32523	3	13361	9	Y	12146	11936	0	210	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 294882 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11567 - 21337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		98902	-0-	98902	98902	80534	3	18368	9	N	16698	16698	0			-0-
02	0		142246	-0-	142246	241148	119234	3	23012	9	Y	20920	20534	0	386	8	-0-
03	0		131555	-0-	131555	372703	116016	3	15539	9	Y	14126	13753	0	278	8	95
04	0		152458	-0-	152458	525161	139920	3	12538	9	Y	11398	11196	0	231	8	66
05	640854	X	115693	-0-	-525161	-0-	105292	3	10401	9	Y	9455	9275	0	198	8	48
06	147600	X	97851	-0-	-49749	-0-	89747	3	8104	9	Y	7367	7191	0	174	8	50

CARLSBAD 54-1-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295070 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11628 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		26695	-0-	26695	26695	12249	3	14446	9	Y	13133	13133	0			-0-
02	0		143097	-0-	143097	169792	100147	3	42950	9	Y	39045	38796	0	249	8	-0-
03	0		307587	-0-	307587	477379	221994	3	85593	9	Y	77812	77194	0	618	8	-0-
04	0		179267	-0-	179267	656646	131107	3	48160	9	Y	43782	43330	0	452	8	-0-
05	0		190161	-0-	190161	846807	140444	3	49717	9	Y	45197	44740	0	457	8	-0-
06	973416	X	126609	-0-	-846807	-0-	91871	3	34738	9	Y	31580	31330	0	250	8	-0-

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 15H RRCID -> 295153 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10214 - 25536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		337181	-0-	337181	337181	266806	3	70375	9	Y	63977	63552	0	425	8	-0-
02	0		246849	-0-	246849	584030	196075	3	50774	9	Y	46158	45730	0	428	8	-0-
03	0		195549	-0-	195549	779579	156198	3	39351	9	Y	35774	35403	0	371	8	-0-
04	0		189497	-0-	189497	969076	154900	3	34597	9	Y	31452	31064	0	388	8	-0-
05	0		171129	-0-	171129	1140205	140739	3	30390	9	Y	27627	27410	0	217	8	-0-
*06	1276472	X	136267	-0-	-1140205	-0-	112242	3	24025	9	Y	21841	21540	0	301	8	-0-

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 16H RRCID -> 295154 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10510 - 25526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		298198	-0-	298198	298198	235178	3	63020	9	Y	57291	56639	0	652	8	-0-
02	0		283602	-0-	283602	581800	224726	3	58876	9	Y	53524	52745	0	779	8	-0-
03	0		210734	-0-	210734	792534	166666	3	44068	9	Y	40062	39450	0	612	8	-0-
04	0		194227	-0-	194227	986761	157146	3	37081	9	Y	33710	33077	0	633	8	-0-
05	0		163637	-0-	163637	1150398	129965	3	33672	9	Y	30611	30285	0	326	8	-0-
*06	1230188	X	79790	-0-	-1150398	-0-	61997	3	17793	9	Y	16175	15913	0	262	8	-0-

CARLSBAD 54-1-28 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295274 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12027 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
*06	70376	X	NO RPT	-0-	-70376	-0-	Y	NO RPT	-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
01	15407	X	13535	-0-	-1872	-0-	13155	2	380	9	Y	345	468	1			316
02	13916	X	12316	-0-	-1600	-0-	12095	2	221	9	Y	201	191	1			326
03	15407	X	13649	-0-	-1758	-0-	13073	2	576	9	Y	524	452	1			398
04	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13192	2	360	9	Y	327	375	1			350
05	13640	X	12599	-0-	-1041	-0-	12248	2	351	9	Y	319	189	1			480
06	13200	X	13054	-0-	-146	-0-	12430	2	624	9	Y	567	562	1			485

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

01	20925	X	4751	-0-	-16174	-0-	319	1	1	2	Y	182	261	0			9
							4231	3	200	9							
02	22652	X	-0-	-0-	-22652	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	22258	X	5863	-0-	-16395	-0-	277	1	53	2	Y	366	345	0			21
							5130	3	403	9							
04	23330	X	23330	-0-	-0-	-0-	1158	1	20530	3	Y	1493	1424	0			90
							1642	9									
05	23197	X	23197	-0-	-0-	-0-	1107	1	20606	3	Y	1349	1362	0			77
							1484	9									
06	19953	X	19953	-0-	-0-	-0-	1067	1	17872	3	Y	922	931	0			68
							1014	9									

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

01	0		6235	-0-	6235	24127	12	1	5947	2	Y	251	273	1			48
							276	9									
02	29254	X	5127	-0-	-24127	-0-	11	1	4876	2	Y	218	214	1			52
							240	9									
03	6665	X	5258	-0-	-1407	-0-	10	1	4969	2	Y	254	242	1			64
							279	9									
04	6450	X	5115	-0-	-1335	-0-	11	1	4865	2	Y	217	225	1			56
							239	9									
05	6665	X	5115	-0-	-1550	-0-	10	1	4873	2	Y	211	207	1			60
							232	9									
06	6030	X	4134	-0-	-1896	-0-	9	1	3932	2	Y	175	181	1			54
							193	9									

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

01	13826	X	13014	-0-	-812	-0-	1182	1	1	2	Y	1483	1513	0			109
							10123	3	77	4							
02	12992	X	11562	-0-	-1430	-0-	1058	1	8812	3	Y	1443	1444	0			108
							105	4	1587	9							
03	14043	X	13888	-0-	-155	-0-	1219	1	114	2	Y	1455	1444	0			119
							10908	3	46	4							
04	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	1163	1	10775	3	Y	1489	1512	0			96
							30	4	1638	9							
05	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	1154	1	10843	3	Y	1385	1385	0			96
							5	4	1524	9							
06	13440	X	12566	-0-	-874	-0-	1118	1	10040	3	Y	1280	1286	0			90
							1408	9									

BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

01	0		-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6967	-0-	-504	-0-	34	1	6681	2	Y	229	249	1			44
							252	9									
02	6748	X	6263	-0-	-485	-0-	50	1	5989	2	Y	204	199	1			49
							224	9									
03	7471	X	6677	-0-	-794	-0-	33	1	6393	2	Y	228	219	1			58
							251	9									
04	7110	X	6521	-0-	-589	-0-	46	1	6274	2	Y	183	194	1			47
							201	9									
05	7223	X	6814	-0-	-409	-0-	32	1	6573	2	Y	190	183	1			54
							209	9									
06	6750	X	5696	-0-	-1054	-0-	31	1	5469	2	Y	178	177	1			55
							196	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
01	25947	X	19574	-0-	-6373	-0-	1053	1	1	2	Y	804	823	0			59
							17568	3	68	4							
02	22260	X	16600	-0-	-5660	-0-	912	1	14762	3	Y	760	762	0			57
							90	4	836	9							
03	22816	X	20233	-0-	-2583	-0-	1089	1	187	2	Y	865	851	0			71
							17964	3	41	4							
04	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	1024	1	17410	3	Y	851	867	0			55
							26	4	936	9							
05	19561	X	18851	-0-	-710	-0-	994	1	17007	3	Y	768	770	0			53
							5	4	845	9							
06	19590	X	18009	-0-	-1581	-0-	967	1	16242	3	Y	727	729	0			51
							800	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
01	19034	X	16994	-0-	-2040	-0-	987	1	1	2	Y	841	809	0			99
							15001	3	80	4							
02	15848	X	12558	-0-	-3290	-0-	838	1	10917	3	Y	541	583	0			57
							208	4	595	9							
03	17546	X	14298	-0-	-3248	-0-	972	1	129	2	Y	747	731	0			73
							12326	3	49	4							
04	16440	X	13689	-0-	-2751	-0-	912	1	11894	3	Y	803	805	0			71
							883	9									
05	16988	X	13900	-0-	-3088	-0-	925	1	12116	3	Y	780	782	0			69
							1	4	858	9							
06	16440	X	13190	-0-	-3250	-0-	904	1	11484	3	Y	728	733	0			64
							1	4	801	9							

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	9858	X	-0-	-0-	-9858	-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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 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
01	21235	X	17830	-0-	-3405	-0-	905	1	1	2	Y	2290	2316	0			119
							14405	3	2519	9							
02	17226	X	17226	-0-	-0-	-0-	820	1	14088	3	Y	2107	2111	0			115
							2318	9									
03	22134	X	19245	-0-	-2889	-0-	1017	1	159	2	Y	2560	2526	0			149
							15253	3	2816	9							
04	21420	X	20070	-0-	-1350	-0-	1017	1	16314	3	Y	2490	2489	0			150
							2739	9									
05	22134	X	21390	-0-	-744	-0-	1013	1	17903	3	Y	2249	2271	0			128
							2474	9									
06	21213	X	21213	-0-	-0-	-0-	1004	1	17848	3	Y	2146	2115	0			159
							2361	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
01	0		19336	-0-	19336	81031	1000	1	1	2	Y	1223	1236	0			64
							16990	3	1345	9							
02	100060	X	19029	-0-	-81031	-0-	984	1	16655	3	Y	1264	1259	0			69
							1390	9									
03	22692	X	21436	-0-	-1256	-0-	1136	1	193	2	Y	1419	1405	0			83
							18546	3	1561	9							
04	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	1101	1	18825	3	Y	1296	1301	0			78
							1426	9									
05	24754	X	24754	-0-	-0-	-0-	1123	1	22177	3	Y	1322	1325	0			75
							1454	9									
06	24876	X	24876	-0-	-0-	-0-	1168	1	22272	3	Y	1305	1283	0			97
							1436	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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-

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
01	18662	X	16585	-0-	-2077	-0-	1068	1	1	2	Y	937	931	0			103
							14378	3	107	4							
02	16184	X	14954	-0-	-1230	-0-	922	1	13082	3	Y	843	853	0			93
							23	4	927	9							
03	17732	X	8325	-0-	-9407	-0-	523	1	76	2	Y	387	450	0			30
							7299	3	1	4							
04	16050	X	14580	-0-	-1470	-0-	1094	1	12358	3	Y	1000	955	0			75
							28	4	1100	9							
05	16585	X	14996	-0-	-1589	-0-	1081	1	12806	3	Y	997	976	0			96
							12	4	1097	9							
06	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	1122	1	14989	3	Y	736	753	0			79
							5	4	810	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

01	16647	X	7116	-0-	-9531	-0-	277	1	6403	2	N	396	235	1			391
							436	9									
02	15036	X	8419	-0-	-6617	-0-	273	1	7704	2	N	402	527	1			266
							442	9									
03	7626	X	7070	-0-	-556	-0-	315	1	6250	2	N	459	360	1			365
							505	9									
04	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	252	1	6782	2	N	416	354	1			427
							458	9									
05	9331	X	6881	-0-	-2450	-0-	293	1	6163	2	N	386	549	1			264
							425	9									
06	9030	X	5136	-0-	-3894	-0-	306	1	3604	2	N	198	355	1			107
							1008	4	218	9							

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

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-

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

01	13051	X	9772	-0-	-3279	-0-	920	1	1	2	Y	1112	1122	0			82
							7568	3	60	4							
02	11788	X	9166	-0-	-2622	-0-	849	1	7122	3	Y	1010	1016	0			76
							84	4	1111	9							
03	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	962	1	99	2	Y	1069	1057	0			88
							9496	3	36	4							
04	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	963	1	9570	3	Y	1082	1100	0			70
							25	4	1190	9							
05	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	929	1	9639	3	Y	956	959	0			67
							4	4	1052	9							
06	11400	X	10960	-0-	-440	-0-	928	1	9020	3	Y	920	922	0			65
							1012	9									

LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

01	16647	X	10555	-0-	-6092	-0-	990	1	1	2	Y	778	818	0			57
							8644	3	64	4							
02	14196	X	12315	-0-	-1881	-0-	1141	1	9793	3	Y	1153	1124	0			86
							113	4	1268	9							
03	14105	X	12894	-0-	-1211	-0-	1285	1	109	2	Y	927	937	0			76
							10431	3	49	4							
04	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	1298	1	12076	3	Y	1364	1352	0			88
							34	4	1500	9							
05	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	1281	1	12801	3	Y	1343	1337	0			94
							6	4	1477	9							
06	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	1231	1	12278	3	Y	1276	1280	0			90
							1404	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21452	X	21323	-0-	-129	-0-	1359	1	1	2	Y	1767	1773	0			194
							17882	3	137	4							
02	20384	X	19934	-0-	-450	-0-	1201	1	16880	3	Y	1657	1668	0			183
							30	4	1823	9							
03	22568	X	17332	-0-	-5236	-0-	1301	1	148	2	Y	1540	1604	0			119
							14188	3	1	4							
04	21390	X	13616	-0-	-7774	-0-	1232	1	10669	3	Y	1530	1534	0			115
							32	4	1683	9							
05	22072	X	12331	-0-	-9741	-0-	1155	1	9713	3	Y	1318	1306	0			127
							13	4	1450	9							
06	21360	X	13702	-0-	-7658	-0-	1164	1	11182	3	Y	1228	1223	0			132
							5	4	1351	9							

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	25170	-0-	25170	25170	1058	1	224	2	Y	2209	2039	0			170
							21457	3	1	4							
04	14B2	EXT	40878	-0-	40878	66048	1814	1	36380	3	Y	2397	2387	0			180
							47	4	2637	9							
05	14B2	EXT	40312	-0-	40312	106360	1754	1	36475	3	Y	1876	1875	0			181
							19	4	2064	9							
06	143996	X	37636	-0-	-106360	-0-	1552	1	34232	3	Y	1677	1678	0			180
							7	4	1845	9							

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

*01	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	492	1	1	2	Y	892	794	0			98
							6167	3	49	4							
02	T. A.		15525	-0-	15525	15525	1112	1	12386	3	Y	1817	1714	0			201
							28	4	1999	9							
03	T. A.		14345	-0-	14345	29870	1241	1	116	2	Y	1701	1771	0			131
							11116	3	1	4							
04	T. A.		12920	-0-	12920	42790	1275	1	9531	3	Y	1892	1881	0			142
							33	4	2081	9							
05	T. A.		12069	-0-	12069	54859	1206	1	9051	3	Y	1635	1619	0			158
							13	4	1799	9							
*06	67780	X	12921	-0-	-54859	-0-	1180	1	10122	3	Y	1467	1467	0			158
							5	4	1614	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	883	1	1	2	Y	1712	1683	0			188
							15394	3	89	4							
02	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	775	1	13734	3	Y	1529	1548	0			169
							19	4	1682	9							
03	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	979	1	181	2	Y	1657	1698	0			128
							17337	3	1	4							
04	16710	X	14094	-0-	-2616	-0-	812	1	11615	3	Y	1496	1512	0			112
							21	4	1646	9							
05	17267	X	9933	-0-	-7334	-0-	769	1	7934	3	Y	1111	1116	0			107
							8	4	1222	9							
06	16710	X	9885	-0-	-6825	-0-	758	1	8015	3	Y	1008	1007	0			108
							3	4	1109	9							

LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	23298	-0-	-572	-0-	1390	1	1	2	Y	956	978	0			70
							20765	3	90	4							
02	24164	X	20222	-0-	-3942	-0-	1174	1	17971	3	Y	874	879	0			65
							116	4	961	9							
03	26753	X	22724	-0-	-4029	-0-	1321	1	211	2	Y	867	861	0			71
							20188	3	50	4							
04	25890	X	22470	-0-	-3420	-0-	1284	1	20197	3	Y	869	884	0			56
							33	4	956	9							
05	23312	X	21522	-0-	-1790	-0-	1126	1	19574	3	Y	743	747	0			52
							5	4	817	9							
06	22560	X	20380	-0-	-2180	-0-	1134	1	18491	3	Y	686	690	0			48
							755	9									

GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	16570	-0-	-3580	-0-	1280	1	1	2	Y	1327	1308	0			146
							13700	3	129	4							
02	19040	X	14531	-0-	-4509	-0-	946	1	12277	3	Y	1167	1184	0			129
							24	4	1284	9							
03	20708	X	13868	-0-	-6840	-0-	911	1	123	2	Y	976	1030	0			75
							11759	3	1	4							
04	17580	X	13521	-0-	-4059	-0-	751	1	11695	3	Y	960	963	0			72
							19	4	1056	9							
05	16585	X	9314	-0-	-7271	-0-	773	1	7757	3	Y	705	709	0			68
							8	4	776	9							
06	16050	X	1236	-0-	-14814	-0-	467	1	2	4	Y	697	690	0			75
							767	9									

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18198	-0-	18198	72332	898	1	1	2	Y	787	791	0			41
							16433	3	866	9							
02	89910	X	17578	-0-	-72332	-0-	877	1	15851	3	Y	773	772	0			42
							850	9									
03	19375	X	11713	-0-	-7662	-0-	747	1	107	2	Y	535	546	0			31
							10270	3	589	9							
04	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
05	19468	X	-0-	-0-	-19468	-0-					Y	-0-					-0-
06	18606	X	-0-	-0-	-18606	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	0		19257	-0-	19257	35216	1409	1	1	2	Y	691	681	0			36
							17087	3	760	9							
02	55093	X	19877	-0-	-35216	-0-	1345	1	17629	3	Y	821	812	0			45
							903	9									
03	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	1378	1	186	2	Y	932	923	0			54
							17800	3	1025	9							
04	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	1307	1	14390	3	Y	757	765	0			46
							833	9									
05	18775	X	18775	-0-	-0-	-0-	1299	1	16649	3	Y	752	755	0			43
							827	9									
06	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	1279	1	16518	3	Y	700	691	0			52
							770	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
01	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	1363	1	1	2	Y	930	904	0			110
							16732	3	110	4							
02	19264	X	15268	-0-	-3996	-0-	1164	1	13019	3	Y	723	757	0			76
							290	4	795	9							
03	20925	X	17758	-0-	-3167	-0-	1327	1	161	2	Y	681	690	0			67
							15454	3	67	4							
04	18600	X	17387	-0-	-1213	-0-	1253	1	15397	3	Y	670	677	0			60
							737	9									
05	19220	X	16121	-0-	-3099	-0-	1202	1	14294	3	Y	567	577	0			50
							1	4	624	9							
06	18600	X	15082	-0-	-3518	-0-	1173	1	13287	3	Y	565	565	0			50
							622	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
01	17825	X	13470	-0-	-4355	-0-	1111	1	1	2	Y	2599	2544	0			286
							9387	3	112	4							
02	14644	X	12513	-0-	-2131	-0-	1003	1	9052	3	Y	2212	2254	0			244
							25	4	2433	9							
03	16213	X	3219	-0-	-12994	-0-	826	1	14	2	Y	912	1086	0			70
							1375	3	1	4							
04	14220	X	576	-0-	-13644	-0-	389	1	10	4	Y	161	219	0			12
							177	9									
05	13857	X	936	-0-	-12921	-0-	465	1	5	4	Y	424	395	0			41
							466	9									
06	13410	X	911	-0-	-12499	-0-	550	1	2	4	Y	326	332	0			35
							359	9									

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
01	24893	X	23192	-0-	-1701	-0-	1283	1	1	2	Y	949	921	0			112
							20760	3	104	4							
02	21952	X	19072	-0-	-2880	-0-	1103	1	16845	3	Y	773	804	0			81
							274	4	850	9							
03	23374	X	22434	-0-	-940	-0-	1273	1	209	2	Y	765	771	0			75
							20045	3	65	4							
04	22440	X	22379	-0-	-61	-0-	1216	1	20308	3	Y	777	783	0			69
							855	9									
05	23188	X	21957	-0-	-1231	-0-	1187	1	20021	3	Y	680	689	0			60
							1	4	748	9							
06	22440	X	20470	-0-	-1970	-0-	1146	1	18605	3	Y	653	655	0			58
							1	4	718	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36477	-0-	36477	152345	1226	1	1	2	Y	843	792	0			99
							34224	3	99	4							
02	188516	X	36171	-0-	-152345	-0-	1180	1	33720	3	Y	888	894	0			93
							294	4	977	9							
03	43431	X	40298	-0-	-3133	-0-	1332	1	390	2	Y	1020	1013	0			100
							37386	3	68	4							
04	38430	X	38295	-0-	-135	-0-	1229	1	35630	3	Y	1305	1289	0			116
							1436	9									
05	40052	X	39585	-0-	-467	-0-	1240	1	36967	3	Y	1252	1257	0			111
							1	4	1377	9							
06	39711	X	39711	-0-	-0-	-0-	1262	1	37323	3	Y	1024	1045	0			90
							1126	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
01	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	1174	1	1	2	Y	1725	1656	0			203
							12667	3	95	4							
02	14112	X	12630	-0-	-1482	-0-	1007	1	9957	3	Y	1287	1355	0			135
							250	4	1416	9							
03	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	1188	1	136	2	Y	1404	1401	0			138
							13034	3	60	4							
04	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	1124	1	13135	3	Y	1524	1526	0			136
							1676	9									
05	15841	X	15092	-0-	-749	-0-	1062	1	12526	3	Y	1366	1381	0			121
							1	4	1503	9							
06	15450	X	14125	-0-	-1325	-0-	1066	1	11673	3	Y	1259	1269	0			111
							1	4	1385	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
01	13330	X	10588	-0-	-2742	-0-	1052	1	1	2	Y	1280	1277	0			141
							8021	3	106	4							
02	11928	X	10956	-0-	-972	-0-	969	1	8487	3	Y	1342	1335	0			148
							24	4	1476	9							
03	12586	X	6268	-0-	-6318	-0-	937	1	43	2	Y	1092	1156	0			84
							4086	3	1	4							
04	10860	X	6189	-0-	-4671	-0-	1056	1	3481	3	Y	1477	1450	0			111
							27	4	1625	9							
05	12121	X	4911	-0-	-7210	-0-	977	1	2553	3	Y	1245	1236	0			120
							11	4	1370	9							
06	11730	X	7649	-0-	-4081	-0-	949	1	5343	3	Y	1230	1218	0			132
							4	4	1353	9							

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
01	26978	X	26978	-0-	-0-	-0-	1354	1	1	2	Y	553	534	0			65
							24906	3	109	4							
02	32872	X	15448	-0-	-17424	-0-	929	1	13742	3	Y	496	509	0			52
							231	4	546	9							
03	36394	X	21519	-0-	-14875	-0-	1196	1	204	2	Y	469	475	0			46
							19542	3	61	4							
04	35220	X	24267	-0-	-10953	-0-	1244	1	22486	3	Y	488	491	0			43
							537	9									
05	26970	X	24510	-0-	-2460	-0-	1242	1	22782	3	Y	441	445	0			39
							1	4	485	9							
06	27996	X	27996	-0-	-0-	-0-	1349	1	26126	3	Y	474	471	0			42
							521	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

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
01	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	347	1	12832	2	Y	585	724	1		141
							1	4	644	9						
02	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	325	1	12283	2	Y	515	374	1		282
							567	9								
03	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	417	1	12243	2	Y	489	371	1		400
							538	9								
04	13380	X	10386	-0-	-2994	-0-	281	1	9664	2	Y	401	621	1		180
							441	9								
05	14601	X	12898	-0-	-1703	-0-	389	1	11827	2	Y	620	560	1		240
							682	9								
06	14130	X	13092	-0-	-1038	-0-	434	1	12065	2	Y	539	536	1		243
							593	9								

JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	12852	-0-	-3237	-0-	1432	1	1	2	Y	1806	1814	0		91
							9415	3	17	4						
02	15792	X	11976	-0-	-3816	-0-	1255	1	8922	3	Y	1600	1586	0		105
							39	4	1760	9						
03	16120	X	11608	-0-	-4512	-0-	1335	1	87	2	Y	1613	1616	0		102
							8358	3	54	4						
04	12450	X	12260	-0-	-190	-0-	1355	1	9074	3	Y	1661	1723	0		40
							4	4	1827	9						
05	13268	X	11702	-0-	-1566	-0-	1316	1	8728	3	Y	1506	1475	0		71
							1	4	1657	9						
06	12840	X	11432	-0-	-1408	-0-	1314	1	8464	3	Y	1504	1473	0		102
							1654	9								

CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		6424	-0-	6424	30693	15	1	6321	2	Y	80	104	1		15
							88	9								
02	39822	X	9129	-0-	-30693	-0-	23	1	8959	2	Y	134	117	1		32
							147	9								
03	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	22	1	10724	2	Y	191	175	1		48
							210	9								
04	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	25	1	10968	2	Y	168	173	1		43
							185	9								
05	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	24	1	11807	2	Y	144	146	1		41
							158	9								
06	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	24	1	11439	2	Y	146	142	1		45
							161	9								

CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		9095	-0-	9095	30934	19	1	8875	2	Y	183	148	1		35
							201	9								
02	38437	X	7503	-0-	-30934	-0-	18	1	7356	2	Y	117	124	1		28
							129	9								
03	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	20	1	11237	2	Y	138	131	1		35
							152	9								
04	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	21	1	11088	2	Y	193	178	1		50
							212	9								
05	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	20	1	11618	2	Y	182	180	1		52
							200	9								
06	11040	X	10450	-0-	-590	-0-	19	1	10298	2	Y	121	136	1		37
							133	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11942	-0-		11942	50002	1181	1	1	2	Y	1908	1916	0			96
								8647	3	14	4							
02	61112	X	11110	-0-		-50002	-0-	1026	1	8187	3	Y	1696	1681	0			111
								31	4	1866	9							
03	16399	X	12005	-0-		-4394	-0-	1214	1	90	2	Y	1839	1834	0			116
								8629	3	49	4							
04	11550	X	11538	-0-		-12	-0-	1143	1	8395	3	Y	1815	1887	0			44
								3	4	1997	9							
05	12307	X	11176	-0-		-1131	-0-	1095	1	8237	3	Y	1675	1640	0			79
								1	4	1843	9							
06	11910	X	10515	-0-		-1395	-0-	1082	1	7693	3	Y	1582	1554	0			107
								1740	9									

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
01	26319	X	16857	-0-		-9462	-0-	1268	1	1	2	Y	1461	1467	0			74
								13966	3	15	4							
02	24416	X	16078	-0-		-8338	-0-	1131	1	13418	3	Y	1358	1343	0			89
								35	4	1494	9							
03	19530	X	18407	-0-		-1123	-0-	1274	1	160	2	Y	1442	1440	0			91
								15336	3	51	4							
04	18505	X	18505	-0-		-0-	-0-	1269	1	15579	3	Y	1503	1558	0			36
								4	4	1653	9							
05	18802	X	18802	-0-		-0-	-0-	1256	1	16016	3	Y	1390	1360	0			66
								1	4	1529	9							
06	18757	X	18757	-0-		-0-	-0-	1262	1	15990	3	Y	1368	1341	0			93
								1505	9									

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
01	0		17341	-0-		17341	70001	1304	1	1	2	Y	921	918	0			46
								15008	3	15	4							
02	85973	X	15972	-0-		-70001	-0-	1159	1	14138	3	Y	581	589	0			38
								36	4	639	9							
03	20212	X	17525	-0-		-2687	-0-	1265	1	157	2	Y	924	904	0			58
								15036	3	51	4							
04	18324	X	18324	-0-		-0-	-0-	1284	1	16061	3	Y	886	923	0			21
								4	4	975	9							
05	18449	X	18449	-0-		-0-	-0-	1258	1	16146	3	Y	949	925	0			45
								1	4	1044	9							
06	18187	X	18187	-0-		-0-	-0-	1258	1	15922	3	Y	915	898	0			62
								1007	9									

MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9455	X	5480	-0-		-3975	-0-	6	1	4630	2	Y	767	715	1			124
								844	9									
02	8512	X	6599	-0-		-1913	-0-	6	1	5765	2	Y	753	733	1			144
								828	9									
03	6615	X	6615	-0-		-0-	-0-	7	1	5763	2	Y	768	794	1			118
								845	9									
04	6126	X	6126	-0-		-0-	-0-	7	1	5301	2	Y	744	662	1			200
								818	9									
05	7316	X	2994	-0-		-4322	-0-	6	1	2308	2	Y	618	712	1			106
								680	9									
06	7080	X	4578	-0-		-2502	-0-	6	1	3873	2	Y	635	624	1			117
								699	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	18821	-0-	-3685	-0-	23	1	18459	2	Y	308	340	1			59
							339	9									
02	19432	X	17323	-0-	-2109	-0-	21	1	16975	2	Y	297	285	1			71
							327	9									
03	19561	X	18685	-0-	-876	-0-	21	1	18299	2	Y	332	319	1			84
							365	9									
04	18630	X	16448	-0-	-2182	-0-	19	1	16137	2	Y	265	281	1			68
							292	9									
05	19251	X	15379	-0-	-3872	-0-	18	1	15090	2	Y	246	244	1			70
							271	9									
06	18570	X	13704	-0-	-4866	-0-	17	1	13456	2	Y	210	215	1			65
							231	9									

LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270

01	0		3943	-0-	3943	3943	3666	2	277	9	Y	252	266	1			39
02	8844	X	4901	-0-	-3943	-0-	4715	2	186	9	Y	169	160	1			48
03	3317	X	2183	-0-	-1134	-0-	2092	2	91	9	Y	83	74	1			57
04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5917	2	43	9	Y	39	63	1			33
05	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12456	2	63	9	Y	57	66	1			24
06	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	17105	2	112	9	Y	102	79	1			47

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

01	0		-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-

LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266

01	20274	X	17543	-0-	-2731	-0-	1199	1	1	2	Y	940	957	0			69
							15231	3	78	4							
02	18312	X	16276	-0-	-2036	-0-	977	1	14232	3	Y	882	885	0			66
							97	4	970	9							
03	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	1093	1	173	2	Y	887	880	0			73
							16561	3	41	4							
04	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	1041	1	16313	3	Y	876	892	0			57
							27	4	964	9							
05	18011	X	17990	-0-	-21	-0-	1046	1	16089	3	Y	773	776	0			54
							5	4	850	9							
06	18240	X	17602	-0-	-638	-0-	1095	1	15751	3	Y	687	693	0			48
							756	9									

CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405

01	15624	X	11299	-0-	-4325	-0-	23	1	10961	2	Y	286	313	1			55
							315	9									
02	13048	X	10221	-0-	-2827	-0-	17	1	9911	2	Y	266	257	1			64
							293	9									
03	13640	X	8908	-0-	-4732	-0-	19	1	8612	2	Y	252	252	1			64
							277	9									
04	12690	X	11853	-0-	-837	-0-	24	1	11540	2	Y	263	259	1			68
							289	9									
05	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	25	1	14934	2	Y	265	257	1			76
							292	9									
06	10950	X	7964	-0-	-2986	-0-	19	1	7688	2	Y	234	237	1			73
							257	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18123	-0-		18123	75593	29 696	1 9	17398	2	Y	633	812	1			121
02	91101	X	15508	-0-		-75593	-0-	27 438	1 9	15043	2	Y	398	424	1			95
03	21297	X	19383	-0-		-1914	-0-	27 493	1 9	18863	2	Y	448	430	1			113
04	20610	X	16507	-0-		-4103	-0-	26 382	1 9	16099	2	Y	347	371	1			89
05	21297	X	15362	-0-		-5935	-0-	26 381	1 9	14955	2	Y	346	336	1			99
06	18750	X	16929	-0-		-1821	-0-	29 362	1 9	16538	2	Y	329	326	1			102

CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	20367	X	10691	-0-		-9676	-0-	18 760	1 9	9913	2	Y	691	711	1			132
02	15876	X	14751	-0-		-1125	-0-	22 821	1 9	13908	2	Y	746	700	1			178
03	17577	X	15844	-0-		-1733	-0-	21 678	1 9	15145	2	Y	616	638	1			156
04	15630	X	13485	-0-		-2145	-0-	20 622	1 9	12843	2	Y	565	576	1			145
05	16337	X	12859	-0-		-3478	-0-	18 729	1 9	12112	2	Y	663	619	1			189
06	15810	X	11633	-0-		-4177	-0-	17 557	1 9	11059	2	Y	506	538	1			157

CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	21049	X	18082	-0-		-2967	-0-	44 459	1 9	17579	2	Y	417	447	1			80
02	19320	X	16371	-0-		-2949	-0-	51 350	1 9	15970	2	Y	318	322	1			76
03	19561	X	17517	-0-		-2044	-0-	42 309	1 9	17166	2	Y	281	286	1			71
04	18930	X	16460	-0-		-2470	-0-	49 362	1 9	16049	2	Y	329	315	1			85
05	18135	X	16417	-0-		-1718	-0-	40 385	1 9	15992	2	Y	350	335	1			100
06	17550	X	15163	-0-		-2387	-0-	40 334	1 9	14789	2	Y	304	310	1			94

BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14694	X	12214	-0-		-2480	-0-	1026 9935	1 3	1 83	2 4	Y	1063	1028	0			125
02	13272	X	13169	-0-		-103	-0-	992 247	1 4	10896 1034	3 9	Y	940	966	0			99
03	15314	X	15314	-0-		-0-	-0-	1137 12973	1 3	135 58	2 4	Y	919	928	0			90
04	14418	X	14418	-0-		-0-	-0-	1048 980	1 9	12390	3	Y	891	902	0			79
05	14570	X	13892	-0-		-678	-0-	1013 1	1 4	11983 895	3 9	Y	814	821	0			72
06	14820	X	12644	-0-		-2176	-0-	985 1	1 4	10768 890	3 9	Y	809	810	0			71

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		41419	-0-	41419	81786	41361	2	58	9	Y	53					201
02	113261	X	31475	-0-	-81786	-0-	31216	2	259	9	Y	235	189	1			247
03	40362	X	34465	-0-	-5897	-0-	34172	2	293	9	Y	266	239	1			274
04	40080	X	36039	-0-	-4041	-0-	35850	2	189	9	Y	172	189	1			257
05	41416	X	38496	-0-	-2920	-0-	38274	2	222	9	Y	202	182	1			277
06	40080	X	33148	-0-	-6932	-0-	33003	2	145	9	Y	132					409

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

01	14942	X	12811	-0-	-2131	-0-	1451	1	1	2	Y	1048	1062	0			77
							10112	3	94	4							
02	13748	X	8759	-0-	-4989	-0-	1222	1	6327	3	Y	990	993	0			74
							121	4	1089	9							
03	15221	X	11478	-0-	-3743	-0-	1420	1	93	2	Y	935	932	0			77
							8882	3	54	4							
04	14730	X	12801	-0-	-1929	-0-	1414	1	10398	3	Y	865	886	0			56
							37	4	952	9							
05	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	1418	1	10998	3	Y	795	796	0			55
							7	4	875	9							
06	12390	X	12244	-0-	-146	-0-	1375	1	10033	3	Y	760	761	0			54
							836	9									

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

01	0		26661	-0-	26661	86408	1434	1	1	2	Y	721	695	0			85
							24317	3	116	4							
02	114283	X	27875	-0-	-86408	-0-	1380	1	25524	3	Y	571	596	0			60
							343	4	628	9							
03	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	1361	1	236	2	Y	681	674	0			67
							22588	3	69	4							
04	25800	X	18928	-0-	-6872	-0-	1109	1	17064	3	Y	686	692	0			61
							755	9									
05	30535	X	18201	-0-	-12334	-0-	1069	1	16395	3	Y	669	671	0			59
							1	4	736	9							
06	28701	X	17281	-0-	-11420	-0-	1043	1	15558	3	Y	617	622	0			54
							1	4	679	9							

BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866

01	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	1033	1	1	2	Y	1167	1116	0			138
							13469	3	84	4							
02	13944	X	13002	-0-	-942	-0-	891	1	10824	3	Y	968	1004	0			102
							222	4	1065	9							
03	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	1016	1	135	2	Y	914	926	0			90
							12940	3	52	4							
04	15360	X	14314	-0-	-1046	-0-	947	1	12385	3	Y	893	904	0			79
							982	9									
05	15872	X	13872	-0-	-2000	-0-	921	1	12042	3	Y	825	831	0			73
							1	4	908	9							
06	15360	X	13049	-0-	-2311	-0-	897	1	11251	3	Y	818	819	0			72
							1	4	900	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 407AH RRCID -> 287036 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	15085	-0-	-1345	-0-	1181	1	1	2	Y	755	773	0		89
							12977	3	95	4						
02	14840	X	12481	-0-	-2359	-0-	1033	1	10631	3	Y	509	545	0		53
							257	4	560	9						
03	16430	X	16175	-0-	-255	-0-	1207	1	142	2	Y	1008	962	0		99
							13656	3	61	4						
04	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	1140	1	13473	3	Y	1064	1068	0		95
							1170	9								
05	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	1120	1	14067	3	Y	885	901	0		79
							1	4	974	9						
06	15660	X	13838	-0-	-1822	-0-	1068	1	11731	3	Y	944	940	0		83
							1	4	1038	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
01	18476	X	16866	-0-	-1610	-0-	997	1	1	2	Y	796	772	0		94
							14911	3	81	4						
02	16688	X	14399	-0-	-2289	-0-	909	1	12502	3	Y	693	714	0		73
							226	4	762	9						
03	17887	X	16804	-0-	-1083	-0-	1027	1	155	2	Y	683	689	0		67
							14819	3	52	4						
04	16320	X	16123	-0-	-197	-0-	969	1	14452	3	Y	638	648	0		57
							702	9								
05	16864	X	16077	-0-	-787	-0-	952	1	14467	3	Y	597	601	0		53
							1	4	657	9						
06	16320	X	14876	-0-	-1444	-0-	927	1	13311	3	Y	579	581	0		51
							1	4	637	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
01	0		-0-	-0-	-0-	1362					Y	53	64	1		26
02	1362	N	-0-	-0-	-1362	-0-					Y	42	39	1		29
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	18	35	1		12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	14	1		27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	59	1		53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	61	1		17

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
01	0		18720	-0-	18720	77595	1246	1	1	2	Y	834	857	0		61
							16475	3	81	4						
02	95014	X	17419	-0-	-77595	-0-	1123	1	15259	3	Y	842	840	0		63
							111	4	926	9						
03	21218	X	21218	-0-	-0-	-0-	1330	1	195	2	Y	866	858	0		71
							18690	3	50	4						
04	20400	X	20226	-0-	-174	-0-	1255	1	18001	3	Y	853	869	0		55
							32	4	938	9						
05	19402	X	19402	-0-	-0-	-0-	1359	1	17203	3	Y	758	760	0		53
							6	4	834	9						
06	20520	X	18039	-0-	-2481	-0-	1369	1	15888	3	Y	711	714	0		50
							782	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	0		12535	-0-	12535	54534	1200	1	1	2	Y	1120	1137	0			56
							10088	3	14	4							
02	66242	X	11708	-0-	-54534	-0-	1162	1	9386	3	Y	1022	1011	0			67
							36	4	1124	9							
03	15314	X	15300	-0-	-14	-0-	1389	1	127	2	Y	1370	1351	0			86
							12221	3	56	4							
04	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	1363	1	12291	3	Y	1377	1430	0			33
							4	4	1515	9							
05	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	1324	1	12514	3	Y	1289	1261	0			61
							1	4	1418	9							
06	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	1340	1	12273	3	Y	1241	1218	0			84
							1365	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
01	16585	X	16533	-0-	-52	-0-	1289	1	1	2	Y	2016	2041	0			102
							13010	3	15	4							
02	17696	X	14991	-0-	-2705	-0-	1099	1	11947	3	Y	1737	1725	0			114
							34	4	1911	9							
03	19592	X	18763	-0-	-829	-0-	1340	1	157	2	Y	1981	1970	0			125
							15033	3	54	4							
04	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	1347	1	15720	3	Y	2094	2168	0			51
							4	4	2303	9							
05	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	1344	1	16604	3	Y	2018	1974	0			95
							1	4	2220	9							
06	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	1336	1	16759	3	Y	2036	1993	0			138
							2240	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
01	9362	X	8231	-0-	-1131	-0-	773	1	1	2	Y	1203	1230	0			88
							6084	3	50	4							
02	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	774	1	7813	3	Y	1200	1198	0			90
							77	4	1320	9							
03	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	875	1	95	2	Y	1158	1153	0			95
							9150	3	33	4							
04	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	861	1	9664	3	Y	1255	1269	0			81
							22	4	1381	9							
05	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	940	1	9418	3	Y	1162	1162	0			81
							4	4	1278	9							
06	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	1024	1	8801	3	Y	1210	1206	0			85
							1331	9									

LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	20396	-0-	-901	-0-	1171	1	1	2	Y	1391	1421	0			102
							17618	3	76	4							
02	19236	X	18093	-0-	-1143	-0-	1041	1	15467	3	Y	1347	1348	0			101
							103	4	1482	9							
03	21297	X	20304	-0-	-993	-0-	1173	1	181	2	Y	1377	1365	0			113
							17391	3	44	4							
04	19898	X	19898	-0-	-0-	-0-	1127	1	17155	3	Y	1443	1463	0			93
							29	4	1587	9							
05	20398	X	20030	-0-	-368	-0-	1216	1	17324	3	Y	1349	1348	0			94
							6	4	1484	9							
06	19740	X	19662	-0-	-78	-0-	1302	1	16901	3	Y	1326	1326	0			94
							1459	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4771	-0-		4771	30277	15	1	4593	2	Y	148	177	1			28
								163	9									
02	38090	X	7813	-0-		-30277	-0-	33	1	7617	2	Y	148	141	1			35
								163	9									
03	9366	X	9366	-0-		-0-	-0-	29	1	9003	2	Y	304	262	1			77
								334	9									
04	11261	X	11261	-0-		-0-	-0-	36	1	11034	2	Y	174	206	1			45
								191	9									
05	14187	X	14187	-0-		-0-	-0-	33	1	13986	2	Y	153	154	1			44
								168	9									
06	12953	X	12953	-0-		-0-	-0-	33	1	12719	2	Y	183	170	1			57
								201	9									

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

01	21917	X	20882	-0-		-1035	-0-	20258	2	624	9	N	567	679	1			445
02	19796	X	18427	-0-		-1369	-0-	17887	2	540	9	N	491	565	1			371
03	21917	X	20091	-0-		-1826	-0-	19502	2	589	9	N	535	381	1			525
04	20220	X	17845	-0-		-2375	-0-	17446	2	399	9	N	363	565	1			323
05	20894	X	18146	-0-		-2748	-0-	17660	2	486	9	N	442	245	1			520
06	20220	X	17405	-0-		-2815	-0-	16959	2	446	9	N	405	698	1			227

LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

01	16957	X	15883	-0-		-1074	-0-	1005	1	1	2	Y	1616	1646	0			119
								13034	3	65	4							
02	15204	X	13841	-0-		-1363	-0-	890	1	11249	3	Y	1467	1476	0			110
								88	4	1614	9							
03	16368	X	15965	-0-		-403	-0-	997	1	137	2	Y	1475	1464	0			121
								13170	3	38	4							
04	15750	X	15307	-0-		-443	-0-	955	1	12743	3	Y	1440	1468	0			93
								25	4	1584	9							
05	15872	X	14991	-0-		-881	-0-	938	1	12598	3	Y	1319	1320	0			92
								4	4	1451	9							
06	15450	X	14251	-0-		-1199	-0-	907	1	11951	3	Y	1266	1269	0			89
								1393	9									

CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

01	0		16644	-0-		16644	58552	24	1	16059	2	Y	510	522	1			97
								561	9									
02	73368	X	14816	-0-		-58552	-0-	22	1	14281	2	Y	466	452	1			111
								513	9									
03	16120	X	16120	-0-		-0-	-0-	21	1	15534	2	Y	514	495	1			130
								565	9									
04	16110	X	15712	-0-		-398	-0-	22	1	15151	2	Y	490	494	1			126
								539	9									
05	16647	X	16495	-0-		-152	-0-	22	1	15974	2	Y	454	451	1			129
								499	9									
06	16110	X	15053	-0-		-1057	-0-	21	1	14562	2	Y	427	424	1			132
								470	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	1397	1	1	2	Y	2476	2498	0			129
							13518	3	2724	9							
02	20608	X	19803	-0-	-805	-0-	1368	1	16022	3	Y	2194	2203	0			120
							2413	9									
03	20894	X	19963	-0-	-931	-0-	1515	1	166	2	Y	2153	2147	0			126
							15914	3	2368	9							
04	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	1409	1	14601	3	Y	1980	1986	0			120
							2178	9									
05	21917	X	21118	-0-	-799	-0-	1412	1	17618	3	Y	1898	1910	0			108
							2088	9									
06	21210	X	20379	-0-	-831	-0-	1371	1	16944	3	Y	1876	1845	0			139
							2064	9									

MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25721	X	25721	-0-	-0-	-0-	1285	1	1	2	Y	2243	2257	0			117
							21968	3	2467	9							
02	25424	X	18106	-0-	-7318	-0-	944	1	15190	3	Y	1793	1812	0			98
							1972	9									
03	25234	X	19079	-0-	-6155	-0-	1040	1	165	2	Y	1888	1876	0			110
							15797	3	2077	9							
04	24900	X	18805	-0-	-6095	-0-	998	1	15783	3	Y	1840	1839	0			111
							2024	9									
05	25730	X	21709	-0-	-4021	-0-	1112	1	18539	3	Y	1871	1876	0			106
							2058	9									
06	24900	X	22497	-0-	-2403	-0-	1211	1	19283	3	Y	1821	1792	0			135
							2003	9									

JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13109	-0-	13109	58603	1228	1	1	2	Y	1344	1348	0			68
							10387	3	15	4							
02	73574	X	14971	-0-	-58603	-0-	1292	1	11994	3	Y	1495	1465	0			98
							40	4	1645	9							
03	17825	X	17313	-0-	-512	-0-	1329	1	146	2	Y	1608	1605	0			101
							14015	3	54	4							
04	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	1329	1	14310	3	Y	1699	1759	0			41
							4	4	1869	9							
05	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	1301	1	14352	3	Y	1563	1530	0			74
							1	4	1719	9							
06	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	1296	1	14005	3	Y	1538	1508	0			104
							1692	9									

JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27001	X	-0-	-0-	-27001	-0-					Y	-0-					-0-
02	22288	X	-0-	-0-	-22288	-0-					Y	-0-					-0-
03	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10463	-0-	10463	532222	993	1	1	2	Y	1227	1233	0			62
							8107	3	12	4							
02	543572	X	11350	-0-	-532222	-0-	882	1	9057	3	Y	1258	1238	0			82
							27	4	1384	9							
03	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	999	1	111	2	Y	1307	1307	0			82
							10650	3	40	4							
04	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	938	1	10252	3	Y	1337	1387	0			32
							3	4	1471	9							
05	12493	X	12011	-0-	-482	-0-	906	1	9785	3	Y	1199	1174	0			57
							1	4	1319	9							
06	12090	X	11605	-0-	-485	-0-	913	1	9417	3	Y	1159	1137	0			79
							1275	9									

JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

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-

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

01	0		5457	-0-	5457	15659	1	1	4825	2	N	574	367	1			207
							631	9									
02	21187	X	5528	-0-	-15659	-0-	1	1	5288	2	N	217	314	1			110
							239	9									
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	2	1	6829	2	N	368	322	1			156
							405	9									
04	5280	X	3087	-0-	-2193	-0-	18	1	2872	2	N	179	227	1			108
							197	9									
05	6107	X	3215	-0-	-2892	-0-	16	1	3134	2	N	59	25	1			142
							65	9									
06	6990	X	6896	-0-	-94	-0-	30	1	6158	2	N	644	628	1			158
							708	9									

JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512

01	24242	X	16878	-0-	-7364	-0-	1227	1	1	2	Y	1177	1192	0			59
							14341	3	14	4							
02	18816	X	12934	-0-	-5882	-0-	869	1	10896	3	Y	1038	1029	0			68
							27	4	1142	9							
03	19220	X	17639	-0-	-1581	-0-	1067	1	157	2	Y	1216	1207	0			77
							15034	3	43	4							
04	18600	X	17783	-0-	-817	-0-	1051	1	15324	3	Y	1277	1323	0			31
							3	4	1405	9							
05	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	1035	1	15881	3	Y	1207	1181	0			57
							1	4	1328	9							
06	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	1038	1	15490	3	Y	1161	1139	0			79
							1277	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	0		18737	-0-		18737	54047	24	1	18206	2	Y	461	506	1			88
								507	9									
02	70505	X	16458	-0-		-54047	-0-	23	1	16008	2	Y	388	383	1			93
								427	9									
03	18786	X	16862	-0-		-1924	-0-	21	1	16360	2	Y	437	419	1			111
								481	9									
04	18180	X	14786	-0-		-3394	-0-	20	1	14377	2	Y	354	374	1			91
								389	9									
05	18786	X	14583	-0-		-4203	-0-	19	1	14208	2	Y	324	323	1			92
								356	9									
06	18120	X	15473	-0-		-2647	-0-	20	1	15190	2	Y	239	257	1			74
								263	9									

BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	0		21268	-0-		21268	71552	1183	1	1	2	Y	2021	1948	0			238
								17765	3	96	4							
02	89067	X	17515	-0-		-71552	-0-	998	1	14374	3	Y	1723	1780	0			181
								248	4	1895	9							
03	18972	X	18136	-0-		-836	-0-	1091	1	157	2	Y	1599	1623	0			157
								15074	3	55	4							
04	20580	X	16105	-0-		-4475	-0-	968	1	13477	3	Y	1509	1532	0			134
								1660	9									
05	21266	X	15034	-0-		-6232	-0-	951	1	12616	3	Y	1333	1349	0			118
								1	4	1466	9							
06	20580	X	13703	-0-		-6877	-0-	904	1	11461	3	Y	1215	1226	0			107
								1	4	1337	9							

BURNSIDE WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	0		4094	-0-		4094	65378	698	1	1	2	Y	54	184	0			6
								3280	3	56	4							
02	82109	X	16731	-0-		-65378	-0-	1024	1	14498	3	Y	867	782	0			91
								255	4	954	9							
03	23591	X	22366	-0-		-1225	-0-	1256	1	205	2	Y	1059	1046	0			104
								19676	3	64	4							
04	22149	X	22149	-0-		-0-	-0-	1201	1	19728	3	Y	1109	1114	0			99
								1220	9									
05	21634	X	21634	-0-		-0-	-0-	1166	1	19343	3	Y	1022	1030	0			91
								1	4	1124	9							
06	21630	X	20693	-0-		-937	-0-	1142	1	18499	3	Y	955	962	0			84
								1	4	1051	9							

CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	13826	X	13118	-0-		-708	-0-	29	1	12784	2	Y	277	301	1			53
								305	9									
02	12488	X	12441	-0-		-47	-0-	30	1	12129	2	Y	256	248	1			61
								282	9									
03	14477	X	14477	-0-		-0-	-0-	28	1	14105	2	Y	313	295	1			79
								344	9									
04	12900	X	11035	-0-		-1865	-0-	27	1	10744	2	Y	240	257	1			62
								264	9									
05	13764	X	10212	-0-		-3552	-0-	23	1	9922	2	Y	243	236	1			69
								267	9									
06	14010	X	10497	-0-		-3513	-0-	24	1	10175	2	Y	271	256	1			84
								298	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

BRAGG WELL #: 406BH RRCID -> 288708 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF. N/A

01	14B2 EXT	1647	-0-	1647	18087	60	1	1	2	N	117	114	0			3
						1454	3	3	4							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18087					N	-0-	3	0			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18087					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18087					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18087					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18087					N	-0-					-0-

BRAGG WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221

01	59931	X	16446	-0-	-43485	-0-	1548	1	1	2	Y	2468	2478	0			67
							12108	3	74	4							
02	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	1356	1	10969	3	Y	2398	2372	0			93
							82	4	2638	9							
03	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	1473	1	117	2	Y	2354	2342	0			105
							11228	3	67	4							
04	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	1521	1	13125	3	Y	2703	2658	0			150
							1	4	2973	9							
05	15314	X	15055	-0-	-259	-0-	1460	1	10663	3	Y	2665	2648	0			167
							2932	9									
06	14820	X	14709	-0-	-111	-0-	1488	1	10441	3	Y	2527	2559	0			135
							2780	9									

JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

01	35464	X	-0-	-0-	-35464	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	28224	X	-0-	-0-	-28224	-0-					Y	-0-					-0-
03	28179	X	-0-	-0-	-28179	-0-					Y	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

01	20770	X	16147	-0-	-4623	-0-	990	1	1	2	Y	1155	1168	0			58
							13873	3	12	4							
02	15876	X	14887	-0-	-989	-0-	871	1	12773	3	Y	1105	1091	0			72
							27	4	1216	9							
03	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	1017	1	159	2	Y	1313	1302	0			83
							15277	3	41	4							
04	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	1022	1	16030	3	Y	1372	1422	0			33
							3	4	1509	9							
05	16793	X	16793	-0-	-0-	-0-	1067	1	14443	3	Y	1165	1143	0			55
							1	4	1282	9							
06	17370	X	16095	-0-	-1275	-0-	1183	1	13725	3	Y	1079	1061	0			73
							1187	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	3570	-0-	-832	-0-	2947	1	623	9	Y	566	555	0			78
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	3862	1	2183	3	Y	577	598	0			57
							635	9									
03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	2267	1	3133	3	Y	983	933	0			107
							1081	9									
04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	1895	1	3911	3	Y	1011	1002	0			116
							1112	9									
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	1108	1	2730	3	Y	932	935	0			113
							1025	9									
06	3000	X	2978	-0-	-22	-0-	583	1	1585	3	Y	736	763	0			86
							810	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460

01	0		-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.		4884	-0-	4884	4884	428	1	3533	3	Y	838	747	0			91
							1	4	922	9							
*05	T. A.		8099	-0-	8099	12983	640	1	5291	3	Y	1970	1772	0			289
							1	4	2167	9							
*06	19479	X	6496	-0-	-12983	-0-	635	1	3980	3	Y	1699	1808	0			180
							12	4	1869	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P206H RRCID -> 289243 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935

01	0		1766	-0-	1766	4093	836	1	583	3	Y	314	285	0			34
							2	4	345	9							
02	2800	N	4854	-0-	2054	6147	867	1	3411	3	Y	523	514	0			43
							1	4	575	9							
03	3100	N	1564	-0-	-1536	4611	763	1	76	3	Y	658	651	0			50
							1	4	724	9							
04	3000	N	3729	-0-	729	5340	872	1	2341	3	Y	468	467	0			51
							1	4	515	9							
*05	7500	X	2160	-0-	-5340	-0-	806	1	991	3	Y	329	332	0			48
							1	4	362	9							
06	1320	X	1068	-0-	-252	-0-	764	1	304	9	Y	276	295	0			29

CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410

01	1860	X	1768	-0-	-92	-0-	924	1	160	4	Y	622	588	0			133
							684	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	848	1	628	9	Y	571	595	0			109
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	998	1	796	9	Y	724	681	0			152
04	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	937	1	636	9	Y	578	599	0			131
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1001	1	115	3	Y	552	583	0			100
							1	4	607	9							
*06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	999	1	158	3	Y	607	580	0			127
							3	4	668	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1024	-0-	1024	7490	705	1	41	4	Y	253	199	0			123
							278	9									
02	8117	X	627	-0-	-7490	-0-	473	1	154	9	Y	140	190	0			73
03	2201	X	1174	-0-	-1027	-0-	607	1	438	3	Y	116	163	0			26
							1	4	128	9							
04	2130	X	868	-0-	-1262	-0-	677	1	191	9	Y	174	173	0			27
05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	784	1	2	4	Y	233	227	0			33
							256	9									
06	1140	X	999	-0-	-141	-0-	733	1	72	4	Y	176	178	0			31
							194	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4823	-0-	4823	12112	945	1	2445	3	Y	1298	1254	0			139
							5	4	1428	9							
02	16289	X	4177	-0-	-12112	-0-	892	1	2105	3	Y	1072	1123	0			88
							1	4	1179	9							
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	760	1	1341	3	Y	804	831	0			61
							1	4	884	9							
04	4680	X	3255	-0-	-1425	-0-	705	1	2036	3	Y	466	476	0			51
							1	4	513	9							
*05	4836	X	2982	-0-	-1854	-0-	881	1	1419	3	Y	619	579	0			91
							1	4	681	9							
06	4680	X	2770	-0-	-1910	-0-	931	1	1039	3	Y	723	737	0			77
							5	4	795	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1205	-0-	1205	11635	534	1	31	4	Y	582	461	0			283
							640	9									
02	12648	X	1013	-0-	-11635	-0-	103	1	461	3	Y	407	477	0			213
							1	4	448	9							
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	674	1	3128	3	Y	419	538	0			94
							1	4	461	9							
04	2700	X	1044	-0-	-1656	-0-	497	1	547	9	Y	497	513	0			78
05	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	805	1	2	4	Y	399	420	0			57
							439	9									
06	2668	X	1234	-0-	-1434	-0-	770	1	75	4	Y	354	348	0			63
							389	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
01	2821	X	1278	-0-	-1543	-0-	545	1	32	4	Y	637	556	0			310
							701	9									
02	2156	X	962	-0-	-1194	-0-	490	1	472	9	Y	429	514	0			225
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	466	1	3342	3	Y	436	563	0			98
							1	4	480	9							
04	2310	X	741	-0-	-1569	-0-	277	1	464	9	Y	422	454	0			66
*05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	618	1	2094	3	Y	609	588	0			87
							2	4	670	9							
06	2310	X	1153	-0-	-1157	-0-	582	1	59	4	Y	465	469	0			83
							512	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
01	1891	X	841	-0-	-1050	-0-	442	1	26	4	Y	339	261	0			165
							373	9									
02	1848	X	806	-0-	-1042	-0-	377	1	429	9	Y	390	351	0			204
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	501	1	4499	3	Y	462	562	0			104
							1	4	508	9							
04	1980	X	1013	-0-	-967	-0-	505	1	1	4	Y	461	493	0			72
							507	9									
05	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	531	1	1	4	Y	483	486	0			69
							531	9									
06	1980	X	936	-0-	-1044	-0-	521	1	51	4	Y	331	341	0			59
							364	9									

OSPREY STATE UNIT WELL #: P202HR RRCID -> 289250 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681

01	0		883	-0-	883	11017	507	1	29	4	Y	315	278	0			153
							347	9									
02	11660	X	643	-0-	-11017	-0-	393	1	250	9	Y	227	261	0			119
03	3069	X	542	-0-	-2527	-0-	169	1	129	3	Y	221	290	0			50
							1	4	243	9							
04	2970	X	591	-0-	-2379	-0-	330	1	261	9	Y	237	250	0			37
*05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	687	1	212	3	Y	647	592	0			92
							2	4	712	9							
*06	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	625	1	61	4	Y	596	582	0			106
							656	9									

ROBIN 8 WELL #: P106H RRCID -> 289251 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499

01	0		7673	-0-	7673	40412	6648	1	1025	9	Y	932	932	0			129
02	49467	X	9055	-0-	-40412	-0-	5259	1	2973	3	Y	748	803	0			74
							823	9									
03	14725	X	6127	-0-	-8598	-0-	2283	1	3156	3	Y	625	631	0			68
							688	9									
04	10350	X	5335	-0-	-5015	-0-	1548	1	3194	3	Y	539	545	0			62
							593	9									
05	10013	X	2129	-0-	-7884	-0-	1351	1	778	9	Y	707	683	0			86
06	9690	X	5660	-0-	-4030	-0-	1330	1	3614	3	Y	651	661	0			76
							716	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033

01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	858	1	1051	3	Y	820	785	0			88
							3	4	902	9							
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	761	1	565	3	Y	732	760	0			60
							1	4	805	9							
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	649	1	382	3	Y	880	873	0			67
							1	4	968	9							
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	529	1	2215	3	Y	803	783	0			87
							1	4	883	9							
*05	2821	X	2378	-0-	-443	-0-	558	1	976	3	Y	766	741	0			112
							1	4	843	9							
*06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	774	1	1787	3	Y	620	666	0			66
							7	4	682	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8896	-0-	8896	23600	1138	1	6132	3	Y	1468	1409	0			157
							11	4	1615	9							
02	31011	X	7411	-0-	-23600	-0-	1011	1	5018	3	Y	1255	1309	0			103
							1	4	1381	9							
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	905	1	4379	3	Y	1024	1049	0			78
							1	4	1126	9							
04	8610	X	7237	-0-	-1373	-0-	763	1	5443	3	Y	936	912	0			102
							1	4	1030	9							
*05	8897	X	6434	-0-	-2463	-0-	993	1	4190	3	Y	1136	1071	0			167
							1	4	1250	9							
06	8610	X	2990	-0-	-5620	-0-	865	1	1077	3	Y	948	1014	0			101
							5	4	1043	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	825	1	1578	3	Y	1038	996	0			111
							3	4	1142	9							
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	748	1	1412	3	Y	837	879	0			69
							1	4	921	9							
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	846	1	989	3	Y	876	878	0			67
							1	4	964	9							
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	851	1	3161	3	Y	909	877	0			99
							1	4	1000	9							
*05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	913	1	3232	3	Y	1201	1124	0			176
							1	4	1321	9							
06	3420	X	3064	-0-	-356	-0-	753	1	1057	3	Y	1135	1191	0			120
							5	4	1249	9							

CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	602	1	411	4	Y	944	853	0			191
							1038	9									
02	1652	X	1230	-0-	-422	-0-	432	1	798	9	Y	725	765	0			151
03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	778	1	1125	9	Y	1023	967	0			207
04	1980	X	1599	-0-	-381	-0-	710	1	889	9	Y	808	837	0			178
05	2046	X	1465	-0-	-581	-0-	743	1	722	9	Y	656	737	0			97
06	1980	X	1298	-0-	-682	-0-	135	1	860	4	Y	275	259	0			113
							303	9									

SEAGULL UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	4130	-0-	1030	1030	605	1	3249	3	Y	238	196	0			42
							14	4	262	9							
04	2214	N	1184	-0-	-1030	-0-	776	1	1	4	Y	370	360	0			52
							407	9									
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	1037	1	1	4	Y	1206	1020	0			238
							1327	9									
*06	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	1375	1	11204	3	Y	2057	1874	0			421
							33	4	2263	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19221	-0-	19221	39768	1195	1	16603	3	Y	1226	1145	0			205
							74	4	1349	9							
02	55688	X	15920	-0-	-39768	-0-	1128	1	13563	3	Y	1046	941	0			310
							78	4	1151	9							
03	13330	X	8223	-0-	-5107	-0-	967	1	5966	3	Y	1152	1257	0			205
							23	4	1267	9							
04	18600	X	5164	-0-	-13436	-0-	739	1	3313	3	Y	1010	1074	0			141
							1	4	1111	9							
*05	19220	X	4973	-0-	-14247	-0-	898	1	3021	3	Y	957	909	0			189
							1	4	1053	9							
06	18600	X	10806	-0-	-7794	-0-	1062	1	8826	3	Y	811	834	0			166
							26	4	892	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: P152H RRCID -> 289297 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	857	1	6754	3	Y	461	478	0			83
							909	4	507	9							
02	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	856	1	9371	3	Y	382	342	0			123
							491	4	420	9							
03	6913	X	5110	-0-	-1803	-0-	587	1	3884	3	Y	457	453	0			127
							136	4	503	9							
04	8730	X	1424	-0-	-7306	-0-	525	1	1	4	Y	816	799	0			144
							898	9									
*05	12090	X	7582	-0-	-4508	-0-	757	1	5472	3	Y	1196	1164	0			176
							37	4	1316	9							
06	11430	X	4470	-0-	-6960	-0-	632	1	2817	3	Y	688	679	0			185
							264	4	757	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P233H RRCID -> 289298 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2362	-0-	-1947	-0-	702	1	617	3	Y	898	861	0			130
							55	4	988	9							
02	2408	X	1325	-0-	-1083	-0-	517	1	1	4	Y	734	778	0			86
							807	9									
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	675	1	858	3	Y	1125	1033	0			178
							1	4	1238	9							
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	540	1	1324	3	Y	1045	1099	0			124
							1	4	1150	9							
*05	2542	X	2025	-0-	-517	-0-	581	1	1	4	Y	1312	1285	0			151
							1443	9									
*06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	720	1	3559	3	Y	1207	1222	0			136
							11	4	1328	9							

CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2444	-0-	-1121	-0-	746	1	1212	3	Y	388	382	0			56
							59	4	427	9							
02	2772	X	904	-0-	-1868	-0-	535	1	369	9	Y	335	352	0			39
03	3069	X	1122	-0-	-1947	-0-	576	1	1	4	Y	495	456	0			78
							545	9									
04	2970	X	710	-0-	-2260	-0-	420	1	290	9	Y	264	311	0			31
05	3007	X	1061	-0-	-1946	-0-	628	1	433	9	Y	394	380	0			45
06	2370	X	2277	-0-	-93	-0-	737	1	1133	3	Y	365	369	0			41
							5	4	402	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6060	-0-	-419	-0-	1159	1	4015	3	Y	719	697	0			104
							95	4	791	9							
02	4256	X	2003	-0-	-2253	-0-	942	1	374	3	Y	624	655	0			73
							1	4	686	9							
03	5146	X	4737	-0-	-409	-0-	1076	1	2656	3	Y	913	842	0			144
							1	4	1004	9							
04	5850	X	4447	-0-	-1403	-0-	936	1	2786	3	Y	658	724	0			78
							1	4	724	9							
*05	6045	X	2711	-0-	-3334	-0-	936	1	1140	3	Y	576	588	0			66
							1	4	634	9							
*06	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	432	1	7748	3	Y	532	538	0			60
							21	4	585	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: 223H RRCID -> 289305 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	1018	1	13610	3	Y	880	912	0			136
							298	4	968	9							
02	17108	X	10101	-0-	-7007	-0-	888	1	8258	3	Y	867	795	0			208
							1	4	954	9							
03	16244	X	13733	-0-	-2511	-0-	832	1	11910	3	Y	900	952	0			156
							1	4	990	9							
04	15390	X	12281	-0-	-3109	-0-	728	1	10634	3	Y	821	836	0			141
							16	4	903	9							
*05	15903	X	15597	-0-	-306	-0-	948	1	13758	3	Y	805	831	0			115
							5	4	886	9							
06	15390	X	15054	-0-	-336	-0-	933	1	13096	3	Y	901	901	0			115
							34	4	991	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-	Y	-0-	-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-	Y	-0-	-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P253H RRCID -> 289307 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	918	1	7616	3	Y	601	628	0			93
							304	4	661	9							
02	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	788	1	6863	3	Y	607	554	0			146
							3	4	668	9							
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	737	1	5497	3	Y	634	670	0			110
							5	4	697	9							
04	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	608	1	6052	3	Y	517	538	0			89
							16	4	569	9							
*05	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	950	1	10989	3	Y	308	353	0			44
							6	4	339	9							
*06	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	969	1	11150	3	Y	233	247	0			30
							103	4	256	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4276	-0-	1176	1422	920	1	2900	3	Y	346	333	0			50
							75	4	381	9							
02	2510	X	1088	-0-	-1422	-0-	744	1	1	4	Y	312	325	0			37
							343	9									
03	3348	X	1436	-0-	-1912	-0-	850	1	1	4	Y	532	485	0			84
							585	9									
04	4140	X	1138	-0-	-3002	-0-	648	1	490	9	Y	445	476	0			53
05	4278	X	695	-0-	-3583	-0-	656	1	39	9	Y	35	84	0			4
06	4140	X	3450	-0-	-690	-0-	881	1	2560	3	Y	-0-	4	0			-0-
							9	4									

FALCON STATE UNIT WELL #: P227H RRCID -> 289310 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9757	-0-	9757	32207	842	1	8491	3	Y	315	304	0			46
							77	4	347	9							
02	37884	X	5677	-0-	-32207	-0-	692	1	4784	3	Y	182	207	0			21
							1	4	200	9							
03	8401	X	1195	-0-	-7206	-0-	604	1	591	9	Y	537	473	0			85
04	9450	X	1090	-0-	-8360	-0-	465	1	625	9	Y	568	586	0			67
05	9765	X	1051	-0-	-8714	-0-	539	1	512	9	Y	465	479	0			53
06	9450	X	1298	-0-	-8152	-0-	606	1	243	3	Y	406	413	0			46
							2	4	447	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P103H RRCID -> 289313 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2578	-0-	2578	10267	691	1	885	3	Y	895	897	1			36
							17	4	985	9							
02	11776	X	1509	-0-	-10267	-0-	699	1	12	4	Y	725	734	1			27
							798	9									
03	4185	X	2976	-0-	-1209	-0-	747	1	1098	4	Y	1028	1014	1			41
							1131	9									
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	565	1	1693	3	Y	844	855	1			30
							142	4	928	9							
*05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	812	1	2789	3	Y	947	944	1			33
							132	4	1042	9							
*06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	721	1	2136	3	Y	923	928	1			28
							80	4	1015	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289314 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1511	-0-	1511	6759	449	1	10	4	Y	956	971	1			38
							1052	9									
02	8624	X	1865	-0-	-6759	-0-	210	1	688	3	Y	875	881	1			32
							4	4	963	9							
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	355	1	1434	3	Y	1464	1438	1			58
							522	4	1610	9							
04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	529	1	821	3	Y	999	1021	1			36
							132	4	1099	9							
*05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	685	1	720	3	Y	1033	1033	1			36
							112	4	1136	9							
06	3600	X	1732	-0-	-1868	-0-	577	1	58	4	Y	997	1003	1			30
							1097	9									

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
01	0		6483	-0-	6483	24191	1017	1	3320	3	Y	977	1025	0			175
							1071	4	1075	9							
02	31942	X	7751	-0-	-24191	-0-	828	1	5414	3	Y	940	812	0			303
							475	4	1034	9							
03	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	1430	1	3581	3	Y	1173	1150	0			326
							329	4	1290	9							
04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	695	1	353	9	Y	321	590	0			57
*05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	632	1	46	3	Y	246	267	0			36
							30	4	271	9							
*06	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	825	1	331	4	Y	190	175	0			51
							209	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1095	-0-	-300	-0-	570	1	12	4	Y	466	471	1			19
							513	9									
02	980	N	735	-0-	-245	-0-	524	1	9	4	Y	184	196	1			7
							202	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	575	1	846	4	Y	528	514	1			21
							581	9									
04	3000	N	4393	-0-	1393	1393	568	1	3164	3	Y	472	476	1			17
							142	4	519	9							
*05	3100	N	8402	-0-	5302	6695	844	1	7013	3	Y	370	374	1			13
							138	4	407	9							
*06	12852	X	6157	-0-	-6695	-0-	895	1	4758	3	Y	363	365	1			11
							105	4	399	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	2427	-0-	-7307	-0-	854	1	20	4	Y	1412	1435	1			56
							1553	9									
02	6356	X	2094	-0-	-4262	-0-	625	1	10	4	Y	1326	1333	1			49
							1459	9									
03	4681	X	3772	-0-	-909	-0-	829	1	1219	4	Y	1567	1554	1			62
							1724	9									
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	640	1	1089	3	Y	1255	1272	1			45
							160	4	1381	9							
*05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	607	1	2081	3	Y	1194	1197	1			42
							99	4	1313	9							
06	3660	X	3602	-0-	-58	-0-	834	1	1084	3	Y	1450	1448	1			44
							89	4	1595	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	1875	-0-	-3426	-0-	610	1	14	4	Y	1137	1150	1			45
							1251	9									
02	4144	X	1938	-0-	-2206	-0-	269	1	718	3	Y	860	873	1			32
							5	4	946	9							
03	3596	X	1144	-0-	-2452	-0-	122	1	423	3	Y	381	398	1			15
							180	4	419	9							
04	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	753	1	5719	3	Y	1790	1741	1			64
							189	4	1969	9							
*05	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	980	1	8417	3	Y	1845	1845	1			64
							160	4	2030	9							
*06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	1038	1	3780	3	Y	1540	1557	1			47
							117	4	1694	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	2214	-0-	-4327	-0-	624	1	312	3	Y	1148	1137	1			46
							15	4	1263	9							
02	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	432	1	4584	3	Y	1055	1062	1			39
							8	4	1161	9							
03	3565	X	3183	-0-	-382	-0-	779	1	1144	4	Y	1145	1139	1			45
							1260	9									
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	260	1	1660	3	Y	791	808	1			28
							65	4	870	9							
*05	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	1002	1	9233	3	Y	1440	1418	1			50
							164	4	1584	9							
*06	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	1010	1	6134	3	Y	1443	1449	1			44
							120	4	1587	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
01	8339	X	3169	-0-	-5170	-0-	725	1	619	3	Y	1643	1656	1			65
							18	4	1807	9							
02	5992	X	2377	-0-	-3615	-0-	720	1	12	4	Y	1495	1505	1			55
							1645	9									
03	4588	X	3933	-0-	-655	-0-	774	1	184	3	Y	1670	1659	1			66
							1138	4	1837	9							
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	599	1	3269	3	Y	1585	1594	1			57
							150	4	1744	9							
*05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	839	1	3037	3	Y	1653	1652	1			58
							137	4	1818	9							
06	3810	X	3384	-0-	-426	-0-	924	1	679	3	Y	1531	1542	1			47
							97	4	1684	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
01	4278	X	3055	-0-	-1223	-0-	876	1	2179	9	Y	1981	1943	0			274
02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	1383	1	782	3	Y	2328	2371	0			231
							2561	9									
03	4278	X	4173	-0-	-105	-0-	534	1	738	3	Y	2637	2580	0			288
							2901	9									
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	380	1	785	3	Y	2286	2311	0			263
							2515	9									
05	5239	X	4127	-0-	-1112	-0-	326	1	1372	3	Y	2208	2203	0			268
							2429	9									
06	5070	X	2868	-0-	-2202	-0-	304	1	827	3	Y	1579	1663	0			184
							1737	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	701	1	9952	3	Y	1105	1155	0			171
							206	4	1216	9							
02	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	631	1	6899	3	Y	1098	1005	0			264
							1	4	1208	9							
03	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	737	1	10933	3	Y	1136	1203	0			197
							1	4	1250	9							
04	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	592	1	6905	3	Y	1186	1179	0			204
							13	4	1305	9							
*05	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	629	1	12679	3	Y	1313	1330	0			187
							4	4	1444	9							
*06	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	591	1	12702	3	Y	1414	1420	0			181
							33	4	1555	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	914	1	12910	3	Y	1145	1220	0			177
							303	4	1260	9							
02	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	836	1	11707	3	Y	788	776	0			189
							3	4	867	9							
03	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	718	1	7421	3	Y	802	852	0			139
							5	4	882	9							
04	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	650	1	10872	3	Y	1155	1095	0			199
							17	4	1271	9							
*05	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	816	1	10531	3	Y	1293	1308	0			184
							6	4	1422	9							
*06	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	881	1	10376	3	Y	1350	1362	0			172
							93	4	1485	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7300	-0-	7300	79844	830	1	6169	3	Y	207	200	0			30
							73	4	228	9							
02	80564	X	720	-0-	-79844	-0-	431	1	289	9	Y	263	262	0			31
03	42253	X	1063	-0-	-41190	-0-	590	1	473	9	Y	430	393	0			68
04	28050	X	846	-0-	-27204	-0-	464	1	382	9	Y	347	374	0			41
05	7285	X	1127	-0-	-6158	-0-	628	1	499	9	Y	454	443	0			52
06	7050	X	1121	-0-	-5929	-0-	644	1	1	4	Y	433	436	0			49
							476	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	854	X	854	-0-	-0-	-0-	43	1	744	3	Y	57	95	0			8
							4	4	63	9							
02	5208	X	3681	-0-	-1527	-0-	119	1	3282	3	Y	254	232	0			30
							1	4	279	9							
03	5766	X	3831	-0-	-1935	-0-	487	1	2682	3	Y	601	536	0			95
							1	4	661	9							
04	4050	X	1694	-0-	-2356	-0-	517	1	497	3	Y	617	639	0			73
							1	4	679	9							
05	4185	X	1371	-0-	-2814	-0-	674	1	697	9	Y	634	634	0			73
06	3930	X	1434	-0-	-2496	-0-	715	1	719	9	Y	654	653	0			74

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673	X	2320	-0-	-3353	-0-	808	1	234	4	Y	1162	1213	0			179
							1278	9									
02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	631	1	5609	3	Y	1157	1058	0			278
							1	4	1273	9							
03	4681	X	4226	-0-	-455	-0-	570	1	2346	3	Y	1190	1261	0			207
							1	4	1309	9							
04	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	457	1	5994	3	Y	1101	1118	0			190
							10	4	1211	9							
*05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	689	1	3766	3	Y	1298	1303	0			185
							4	4	1428	9							
06	4446	X	2150	-0-	-2296	-0-	695	1	22	4	Y	1303	1322	0			166
							1433	9									

CONDOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

01	3348	X	1903	-0-	-1445	-0-	749	1	130	4	Y	931	877	0			199
							1024	9									
02	2100	X	1506	-0-	-594	-0-	519	1	987	9	Y	897	925	0			171
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	868	1	1210	3	Y	1050	1001	0			220
							1	4	1155	9							
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	852	1	1760	3	Y	813	848	0			185
							1	4	894	9							
*05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	861	1	1890	3	Y	935	950	0			170
							1	4	1029	9							
06	3120	X	1410	-0-	-1710	-0-	780	1	1	4	Y	572	622	0			120
							629	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P261H RRCID -> 289380 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944

01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	841	1	582	3	Y	661	619	0			96
							66	4	727	9							
02	6524	X	1241	-0-	-5283	-0-	699	1	542	9	Y	493	531	0			58
03	7223	X	1657	-0-	-5566	-0-	832	1	1	4	Y	749	689	0			118
							824	9									
04	6990	X	1325	-0-	-5665	-0-	676	1	1	4	Y	589	637	0			70
							648	9									
05	5208	X	1530	-0-	-3678	-0-	715	1	815	9	Y	741	726	0			85
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	883	1	2440	3	Y	650	662	0			73
							9	4	715	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P112H RRCID -> 289381 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11387 - 17524

01	6696	X	2080	-0-	-4616	-0-	614	1	14	4	Y	1320	1330	1			53
							1452	9									
02	4788	X	1716	-0-	-3072	-0-	517	1	9	4	Y	1082	1095	1			40
							1190	9									
03	3596	X	3062	-0-	-534	-0-	695	1	1022	4	Y	1223	1215	1			48
							1345	9									
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	617	1	2207	3	Y	1017	1029	1			36
							155	4	1119	9							
*05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	725	1	3929	3	Y	1266	1258	1			44
							118	4	1393	9							
*06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	845	1	1847	3	Y	1207	1214	1			37
							92	4	1328	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	7028	-0-	-5403	-0-	839	1	3828	3	Y	2124	2120	1			85
							25	4	2336	9							
02	9716	X	4429	-0-	-5287	-0-	713	1	1746	3	Y	1780	1799	1			66
							12	4	1958	9							
03	8525	X	4697	-0-	-3828	-0-	708	1	1411	3	Y	1397	1408	1			55
							1041	4	1537	9							
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	448	1	5090	3	Y	1438	1442	1			51
							113	4	1582	9							
*05	7037	X	624	-0-	-6413	-0-	61	1	271	3	Y	256	298	1			9
							10	4	282	9							
06	6810	X	1675	-0-	-5135	-0-	132	1	1445	3	Y	74	81	1			2
							17	4	81	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000

01	7471	X	1759	-0-	-5712	-0-	697	1	201	4	Y	783	831	0			121
							861	9									
02	6776	X	845	-0-	-5931	-0-	616	1	229	9	Y	208	279	0			50
03	5456	X	3635	-0-	-1821	-0-	884	1	2447	3	Y	276	278	0			48
							304	9									
04	5280	X	1116	-0-	-4164	-0-	773	1	17	4	Y	296	293	0			51
							326	9									
*05	5456	X	4679	-0-	-777	-0-	857	1	3593	3	Y	204	226	0			29
							5	4	224	9							
06	3510	X	1062	-0-	-2448	-0-	840	1	24	4	Y	180	186	0			23
							198	9									

SEAGULL UNIT WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690

01	0		5601	-0-	5601	12380	797	1	3134	3	Y	1484	1456	0			248
							38	4	1632	9							
02	26256	X	13876	-0-	-12380	-0-	905	1	11660	3	Y	1135	1047	0			336
							62	4	1249	9							
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	642	1	2134	3	Y	1303	1407	0			232
							15	4	1433	9							
04	5430	X	2708	-0-	-2722	-0-	519	1	717	3	Y	1337	1382	0			187
							1	4	1471	9							
*05	9517	X	3076	-0-	-6441	-0-	817	1	722	3	Y	1396	1307	0			276
							1	4	1536	9							
06	8895	X	5166	-0-	-3729	-0-	345	1	3933	3	Y	797	910	0			163
							11	4	877	9							

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206

01	6169	X	2088	-0-	-4081	-0-	918	1	159	4	Y	919	875	0			197
							1011	9									
02	2492	X	1802	-0-	-690	-0-	905	1	897	9	Y	815	857	0			155
03	2418	X	1782	-0-	-636	-0-	892	1	890	9	Y	809	794	0			170
04	2010	X	1359	-0-	-651	-0-	898	1	1	4	Y	418	493	0			95
							460	9									
*05	2077	X	1909	-0-	-168	-0-	872	1	412	3	Y	567	559	0			103
							1	4	624	9							
06	2010	X	1409	-0-	-601	-0-	751	1	1	4	Y	597	575	0			125
							657	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	851	1	3552	3	Y	2033	1911	0			435
							155	4	2236	9							
02	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	856	1	5796	3	Y	1697	1809	0			323
							1	4	1867	9							
03	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	1009	1	7553	3	Y	1731	1691	0			363
							2	4	1904	9							
04	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	929	1	7312	3	Y	1673	1656	0			380
							1	4	1840	9							
*05	9424	X	8963	-0-	-461	-0-	897	1	6007	3	Y	1871	1911	0			340
							1	4	2058	9							
06	10140	X	7022	-0-	-3118	-0-	865	1	4838	3	Y	1185	1276	0			249
							15	4	1304	9							

CONDOR WELL #: 210H RRCID -> 289444 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2012	-0-	-1026	-0-	735	1	127	4	Y	1045	986	0			224
							1150	9									
02	2156	X	1460	-0-	-696	-0-	457	1	1003	9	Y	912	962	0			174
03	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	480	1	730	3	Y	948	923	0			199
							1	4	1043	9							
04	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	852	1	483	3	Y	778	800	0			177
							1	4	856	9							
*05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	923	1	682	3	Y	917	927	0			167
							1	4	1009	9							
06	2190	X	1490	-0-	-700	-0-	843	1	1	4	Y	587	631	0			123
							646	9									

CHAPARRAL 89 WELL #: 202H RRCID -> 289556 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	653	1	5487	3	Y	557	579	0			100
							693	4	613	9							
02	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	646	1	7607	3	Y	483	427	0			156
							371	4	531	9							
03	6014	X	3951	-0-	-2063	-0-	635	1	2521	3	Y	590	582	0			164
							146	4	649	9							
04	7200	X	2580	-0-	-4620	-0-	534	1	1266	3	Y	708	747	0			125
							1	4	779	9							
*05	8680	X	5589	-0-	-3091	-0-	548	1	4420	3	Y	540	586	0			79
							27	4	594	9							
06	8181	X	2036	-0-	-6145	-0-	523	1	856	3	Y	402	373	0			108
							215	4	442	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
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	533	1	678	9	Y	616	693	0			125
02	1064	N	843	-0-	-221	-0-	353	1	490	9	Y	445	477	0			93
03	1085	N	615	-0-	-470	-0-	194	1	421	9	Y	383	398	0			78
04	1170	N	618	-0-	-552	-0-	182	1	436	9	Y	396	387	0			87
05	930	N	645	-0-	-285	-0-	177	1	468	9	Y	425	449	0			63
06	600	N	458	-0-	-142	-0-	102	1	356	9	Y	324	254	0			133

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4540	-0-	4540	10953	3895	1	645	9	Y	586	578	0			81
02	19012	X	8059	-0-	-10953	-0-	4705	1	2660	3	Y	631	649	0			63
							694	9									
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	2278	1	3149	3	Y	639	632	0			70
							703	9									
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	1628	1	3359	3	Y	598	599	0			69
							658	9									
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	1366	1	3106	3	Y	583	581	0			71
							641	9									
06	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	1291	1	3509	3	Y	437	457	0			51
							481	9									

ROBIN 8 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4686	-0-	4686	11186	3668	1	1018	9	Y	925	928	0			128
02	17670	X	6484	-0-	-11186	-0-	3482	1	1969	3	Y	939	974	0			93
							1033	9									
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	1317	1	1820	3	Y	1049	1028	0			114
							1154	9									
04	4530	X	4360	-0-	-170	-0-	1092	1	2253	3	Y	923	931	0			106
							1015	9									
05	7192	X	4334	-0-	-2858	-0-	930	1	2308	3	Y	996	981	0			121
							1096	9									
06	6960	X	4729	-0-	-2231	-0-	1040	1	2827	3	Y	784	814	0			91
							862	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
01	0		4900	-0-	4900	28042	3915	1	985	9	Y	895	881	0			124
02	34713	X	6671	-0-	-28042	-0-	3635	1	2055	3	Y	892	927	0			89
							981	9									
03	6572	X	5921	-0-	-651	-0-	1972	1	2726	3	Y	1112	1080	0			121
							1223	9									
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	2056	1	4242	3	Y	1054	1054	0			121
							1159	9									
05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	1618	1	4057	3	Y	1036	1031	0			126
							1140	9									
06	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	1728	1	4697	3	Y	767	804	0			89
							844	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
01	0		6754	-0-	6754	20288	5936	1	818	9	Y	744	732	0			103
02	30469	X	10181	-0-	-20288	-0-	5901	1	3336	3	Y	858	876	0			85
							944	9									
03	6851	X	6540	-0-	-311	-0-	2273	1	3141	3	Y	1024	997	0			112
							1126	9									
04	6630	X	6346	-0-	-284	-0-	1737	1	3584	3	Y	932	937	0			107
							1025	9									
05	11284	X	5683	-0-	-5601	-0-	1440	1	3376	3	Y	788	799	0			96
							867	9									
06	10920	X	5927	-0-	-4993	-0-	1419	1	3856	3	Y	593	620	0			69
							652	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
01	0		6476	-0-	6476	16547	690	1	5082	3	Y	633	612	0			68
							8	4	696	9							
02	22176	X	5629	-0-	-16547	-0-	661	1	4392	3	Y	523	548	0			43
							1	4	575	9							
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	638	1	3633	3	Y	376	390	0			29
							1	4	414	9							
04	6270	X	5739	-0-	-531	-0-	606	1	4919	3	Y	194	202	0			21
							1	4	213	9							
*05	6479	X	6126	-0-	-353	-0-	616	1	5045	3	Y	422	381	0			62
							1	4	464	9							
06	6270	X	5960	-0-	-310	-0-	661	1	4661	3	Y	567	569	0			60
							14	4	624	9							

HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366

01	3100	X	2377	-0-	-723	-0-	496	1	1758	2	Y	112	235	1			79
							123	9									
02	700	X	455	-0-	-245	-0-	73	1	347	2	Y	32	57	1			54
							35	9									
03	837	X	393	-0-	-444	-0-	339	1	54	9	Y	49	66	1			37
04	2310	X	575	-0-	-1735	-0-	542	1	33	9	Y	30	30	1			37
05	2387	X	845	-0-	-1542	-0-	666	1	179	9	Y	163					200
06	2310	X	1705	-0-	-605	-0-	654	1	707	2	Y	313	137	1			376
							344	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437

01	7626	X	2424	-0-	-5202	-0-	659	1	331	3	Y	1289	1276	1			51
							16	4	1418	9							
02	5208	X	1785	-0-	-3423	-0-	603	1	10	4	Y	1065	1077	1			39
							1172	9									
03	4216	X	2009	-0-	-2207	-0-	536	1	788	4	Y	623	637	1			25
							685	9									
04	2370	X	846	-0-	-1524	-0-	22	1	639	3	Y	163	182	1			6
							6	4	179	9							
*05	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	735	1	5578	3	Y	1646	1595	1			57
							120	4	1811	9							
*06	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	923	1	4846	3	Y	1682	1688	1			51
							108	4	1850	9							

BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

01	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	947	1	4109	3	Y	710	500	0			344
							7	4	781	9							
02	6356	X	2501	-0-	-3855	-0-	750	1	1047	3	Y	639	855	0			128
							1	4	703	9							
03	7037	X	4477	-0-	-2560	-0-	670	1	989	3	Y	631	658	0			101
							2124	4	694	9							
04	6810	X	4147	-0-	-2663	-0-	604	1	2865	3	Y	615	616	0			100
							1	4	677	9							
*05	6386	X	3702	-0-	-2684	-0-	905	1	2128	3	Y	607	606	0			101
							1	4	668	9							
06	5670	X	2908	-0-	-2762	-0-	892	1	1437	3	Y	521	536	0			86
							6	4	573	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
01	7099	X	3911	-0-	-3188	-0-	831	1	1907	3	Y	1063	752	0			515
							4	4	1169	9							
02	6188	X	3235	-0-	-2953	-0-	785	1	1254	3	Y	1086	1384	0			217
							1	4	1195	9							
03	7533	X	4633	-0-	-2900	-0-	663	1	765	3	Y	1004	1060	0			161
							2101	4	1104	9							
04	7290	X	3779	-0-	-3511	-0-	440	1	2572	3	Y	696	744	0			113
							1	4	766	9							
*05	7533	X	3294	-0-	-4239	-0-	770	1	1620	3	Y	821	797	0			137
							1	4	903	9							
06	4470	X	2301	-0-	-2169	-0-	742	1	762	3	Y	721	739	0			119
							4	4	793	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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	22692	X	21364	-0-	-1328	-0-	23	1	19685	2	Y	1505	1665	1			288
							1656	9									
02	20048	X	18474	-0-	-1574	-0-	20	1	16950	2	Y	1367	1328	1			327
							1504	9									
03	22196	X	17455	-0-	-4741	-0-	17	1	15669	2	Y	1608	1528	1			407
							1769	9									
04	21480	X	18690	-0-	-2790	-0-	19	1	17162	2	Y	1372	1426	1			353
							1509	9									
05	21359	X	16786	-0-	-4573	-0-	16	1	15243	2	Y	1388	1345	1			396
							1527	9									
06	20670	X	15857	-0-	-4813	-0-	16	1	14435	2	Y	1278	1278	1			396
							1406	9									

STORM CAT UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 290286 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022

01	0		18604	-0-	18604	40914	1	1	17515	2	N	989	916	1			357
							1088	9									
02	52822	X	11908	-0-	-40914	-0-	1	1	11269	2	N	580	642	1			295
							638	9									
03	14508	X	14424	-0-	-84	-0-	2	1	13305	2	N	1015	879	1			431
							1117	9									
04	18000	X	10107	-0-	-7893	-0-	40	1	9552	2	N	468	615	1			284
							515	9									
05	18600	X	4993	-0-	-13607	-0-	35	1	4888	2	N	64	65	1			283
							70	9									
06	18000	X	9733	-0-	-8267	-0-	36	1	8868	2	N	754	852	1			185
							829	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PRESTIGE WORLDWIDE STATE WELL #: 451H RRCID -> 290778 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	82739	X	67264	-0-	-15475	-0-	880	1	57173	3	Y	8374	8386	0	197	7	931
							9211	9									
11	80070	X	67745	-0-	-12325	-0-	855	1	58577	3	Y	7557	7766	0			722
							8313	9									
12	79949	X	59572	-0-	-20377	-0-	800	1	51466	3	Y	6642	6777	0			587
							7306	9									
01	91546	X	91546	-0-	-0-	-0-	937	1	83020	3	Y	6899	6873	0			613
							7589	9									
02	89096	X	89096	-0-	-0-	-0-	799	1	83701	3	Y	4178	4278	0			513
							4596	9									
03	83403	X	83403	-0-	-0-	-0-	987	1	76927	3	Y	4990	5047	0			456
							5489	9									
04	83940	X	63425	-0-	-20515	-0-	881	1	56428	3	Y	5560	5422	0			594
							6116	9									
05	86738	X	63644	-0-	-23094	-0-	56551	3	7093	9	Y	6448	6557	0			485
*06	66840	X	56967	-0-	-9873	-0-	50484	3	6483	9	Y	5894	5713	0			666

PRESTIGE WORLDWIDE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 290779 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	66464	X	34150	-0-	-32314	-0-	727	1	26841	3	Y	5984	6372	0	1332	7	665
							6582	9									
11	64320	X	37245	-0-	-27075	-0-	655	1	28938	3	Y	6956	6957	0			664
							7652	9									
12	64170	X	32014	-0-	-32156	-0-	820	1	21457	3	Y	8852	8733	0			783
							9737	9									
01	64170	X	20994	-0-	-43176	-0-	801	1	12068	3	Y	7386	7513	0			656
							8125	9									
02	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	867	1	6920	3	Y	5703	5659	0			700
							6273	9									
03	59126	X	59126	-0-	-0-	-0-	967	1	47051	3	Y	10098	9875	0			923
							11108	9									
04	37260	X	34956	-0-	-2304	-0-	351	1	28640	3	Y	5423	5767	0			579
							5965	9									
05	48341	X	48341	-0-	-0-	-0-	39758	3	8583	9	Y	7803	7795	0			587
*06	56700	X	35687	-0-	-21013	-0-	29194	3	6493	9	Y	5903	5823	0			667

DRAGON STATE WELL #: 454H RRCID -> 290797 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	62465	X	49787	-0-	-12678	-0-	970	1	45237	3	N	3236	3608	0	121	7	378
							20	4	3560	9							
11	73860	X	42876	-0-	-30984	-0-	834	1	39051	3	N	2719	2668	0			429
							2991	9									
12	76322	X	40587	-0-	-35735	-0-	1319	1	36222	3	N	2769	2758	0			440
							3046	9									
01	76322	X	34440	-0-	-41882	-0-	989	1	30920	3	N	2301	2271	0			470
							2531	9									
02	44968	X	39624	-0-	-5344	-0-	1127	1	36153	3	N	2131	2099	0			502
							2344	9									
03	50054	X	50054	-0-	-0-	-0-	1307	1	46122	3	N	2386	2516	0			372
							2625	9									
04	42870	X	39280	-0-	-3590	-0-	1098	1	35520	3	N	2420	2154	0			638
							2662	9									
05	43865	X	40213	-0-	-3652	-0-	1877	1	35557	3	N	2526	2705	0			459
							2779	9									
06	50530	X	50530	-0-	-0-	-0-	2078	1	46039	3	N	2194	2265	0			388
							2413	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DRAGON STATE WELL #: 433H RRCID -> 290809 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	48096	X	48096	-0-	-0-	-0-	890	1	39306	3	N	7165	6786	0	3	7	837
							18	4	7882	9							
11	56970	X	42620	-0-	-14350	-0-	846	1	36708	3	N	4605	4716	0			726
							5066	9									
12	58869	X	13814	-0-	-45055	-0-	541	1	10481	3	N	2538	2861	0			403
							2792	9									
01	58869	X	27262	-0-	-31607	-0-	871	1	23033	3	N	3053	2833	0			623
							3358	9									
02	44716	X	21241	-0-	-23475	-0-	553	1	17951	3	N	2488	2525	0			586
							2737	9									
03	48081	X	17335	-0-	-30746	-0-	553	1	13927	3	N	2595	2776	0			405
							2855	9									
04	42630	X	24497	-0-	-18133	-0-	834	1	20603	3	N	2782	2453	0			734
							3060	9									
05	43278	X	43278	-0-	-0-	-0-	1967	1	38056	3	N	2959	3155	0			538
							3255	9									
06	28568	X	28568	-0-	-0-	-0-	1642	1	24278	3	N	2407	2519	0			426
							2648	9									

PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	88257	X	66128	-0-	-22129	-0-	912	1	56216	3	Y	8182	8446	0	84	7	910
							9000	9									
11	85410	X	47598	-0-	-37812	-0-	765	1	37413	3	Y	8564	8656	0			818
							9420	9									
12	88257	X	38432	-0-	-49825	-0-	775	1	30805	3	Y	6229	6496	0			551
							6852	9									
01	77872	X	35723	-0-	-42149	-0-	929	1	25949	3	Y	8041	7878	0			714
							8845	9									
02	28149	X	28149	-0-	-0-	-0-	740	1	16029	3	Y	10345	9789	0			1270
							11380	9									
03	36250	X	36250	-0-	-0-	-0-	865	1	24816	3	Y	9608	10000	0			878
							10569	9									
04	67885	X	67885	-0-	-0-	-0-	805	1	57023	3	Y	9143	9045	0			976
							10057	9									
05	58250	X	58250	-0-	-0-	-0-	48751	3	9499	9	Y	8635	8962	0			649
06	39853	X	39853	-0-	-0-	-0-	33407	3	6446	9	Y	5860	5847	0			662

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
01	40579	X	27971	-0-	-12608	-0-	1370	1	1	2	Y	3242	3245	0			88
							22969	3	65	4							
02	36652	X	26275	-0-	-10377	-0-	1239	1	21907	3	Y	2776	2756	0			108
							75	4	3054	9							
03	40579	X	26321	-0-	-14258	-0-	1295	1	224	2	Y	2933	2910	0			131
							21517	3	59	4							
04	30831	X	30831	-0-	-0-	-0-	1446	1	26369	3	Y	2741	2720	0			152
							1	4	3015	9							
05	30993	X	30993	-0-	-0-	-0-	1436	1	26108	3	Y	3135	3091	0			196
							3449	9									
06	29172	X	29172	-0-	-0-	-0-	1343	1	22942	3	Y	4443	4401	0			238
							4887	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	0		30525	-0-	30525	116083	944	1	1	2	Y	2929	2948	0			152
							26358	3	3222	9							
02	143577	X	27494	-0-	-116083	-0-	833	1	23806	3	Y	2595	2605	0			142
							2855	9									
03	29791	X	29189	-0-	-602	-0-	895	1	262	2	Y	2652	2639	0			155
							25115	3	2917	9							
04	28830	X	28407	-0-	-423	-0-	857	1	24837	3	Y	2466	2472	0			149
							2713	9									
05	32659	X	32659	-0-	-0-	-0-	1283	1	28549	3	Y	2570	2573	0			146
							2827	9									
06	31131	X	31131	-0-	-0-	-0-	1244	1	27255	3	Y	2393	2361	0			178
							2632	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
01	0		20487	-0-	20487	82923	1049	1	1	2	Y	3215	3238	0			167
							15900	3	3537	9							
02	100668	X	17745	-0-	-82923	-0-	885	1	13740	3	Y	2836	2848	0			155
							3120	9									
03	22568	X	18502	-0-	-4066	-0-	980	1	148	2	Y	2887	2874	0			168
							14198	3	3176	9							
04	20610	X	18691	-0-	-1919	-0-	961	1	14702	3	Y	2753	2755	0			166
							3028	9									
05	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	1057	1	17206	3	Y	2739	2749	0			156
							3013	9									
06	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	1131	1	16779	3	Y	2528	2496	0			188
							2781	9									

BRAGG WELL #: 405DH RRCID -> 291185 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12153 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		102884	-0-	102884	617823	3512	1	1	2	N	1048	1054	0			28
							98050	3	168	4							
02	14B2 EXT		78571	-0-	78571	696394	2622	1	74920	3	N	792	789	0			31
							158	4	871	9							
03	14B2 EXT		57480	-0-	57480	753874	2295	1	564	2	N	402	415	0			18
							54075	3	104	4							
04	14B2 EXT		63289	-0-	63289	817163	2606	1	60232	3	N	409	404	0			23
							1	4	450	9							
*05	873309	X	56146	-0-	-817163	-0-	2354	1	53385	3	N	370	370	0			23
							407	9									
06	83580	X	52689	-0-	-30891	-0-	2262	1	50156	3	N	246	256	0			13
							271	9									

BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78058	X	1272	-0-	-76786	-0-	78	1	1	2	Y	3	114	0			-0-
							1190	3	3	9							
02	63168	X	-0-	-0-	-63168	-0-					Y	-0-					-0-
03	67301	X	-0-	-0-	-67301	-0-					Y	-0-					-0-
04	64770	X	-0-	-0-	-64770	-0-					Y	-0-					-0-
05	52390	X	-0-	-0-	-52390	-0-					Y	-0-					-0-
06	1107	X	-0-	-0-	-1107	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 415CH RRCID -> 291187 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		61615	-0-	61615	266351	2440	1	1	2	Y	1029	1061	0			53
							58042	3	1132	9							
02	338772	X	72421	-0-	-266351	-0-	2391	1	68130	3	Y	1727	1686	0			94
							1900	9									
03	80889	X	80889	-0-	-0-	-0-	2682	1	785	2	Y	1959	1939	0			114
							75267	3	2155	9							
04	78746	X	78746	-0-	-0-	-0-	2551	1	73936	3	Y	2054	2044	0			124
							2259	9									
05	83946	X	83946	-0-	-0-	-0-	2648	1	78907	3	Y	2174	2175	0			123
							2391	9									
06	80052	X	80052	-0-	-0-	-0-	2544	1	75220	3	Y	2080	2049	0			154
							2288	9									

BRAGG WELL #: 404BH RRCID -> 291209 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11115 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		188158	-0-	188158	854282	5708	1	1	2	N	20720	20983	0			561
							159385	3	272	4							
02	14B2 EXT		139203	-0-	139203	993485	4137	1	118200	3	N	15106	15081	0			586
							249	4	16617	9							
03	14B2 EXT		93396	-0-	93396	1086881	2771	1	811	2	N	10848	10949	0			485
							77755	3	126	4							
04	14B2 EXT		108015	-0-	108015	1194896	3125	1	90564	3	N	13023	12784	0			724
							1	4	14325	9							
*05	1302943	X	108047	-0-	-1194896	-0-	3074	1	91642	3	N	12119	12084	0			759
							13331	9									
06	184260	X	102232	-0-	-82028	-0-	2973	1	87916	3	N	10312	10519	0			552
							11343	9									

BRAGG WELL #: 406CH RRCID -> 291212 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10605 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610657	X	173789	-0-	-436868	-0-	5658	1	1	2	N	8979	8964	0			243
							157983	3	270	4							
02	140280	X	138663	-0-	-1617	-0-	4409	1	125980	3	N	7280	7241	0			282
							266	4	8008	9							
03	155310	X	130976	-0-	-24334	-0-	4212	1	1232	2	N	6505	6496	0			291
							118185	3	191	4							
04	150300	X	129457	-0-	-20843	-0-	4080	1	118257	3	N	6472	6403	0			360
							1	4	7119	9							
05	155310	X	118395	-0-	-36915	-0-	3639	1	108477	3	N	5708	5711	0			357
							6279	9									
06	150300	X	114169	-0-	-36131	-0-	3550	1	104977	3	N	5129	5211	0			275
							5642	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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 #: 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
01	14B2	EXT	37483	-0-	37483	87384	1679	1	1	2	N	3961	3941	0			107
							31366	3	80	4							
02	14B2	EXT	25854	-0-	25854	113238	1234	1	21564	3	N	2711	2713	0			105
							74	4	2982	9							
03	14B2	EXT	24024	-0-	24024	137262	1226	1	207	2	N	2433	2429	0			109
							19859	3	56	4							
04	14B2	EXT	23277	-0-	23277	160539	1212	1	19647	3	N	2197	2184	0			122
							1	4	2417	9							
05	14B2	EXT	21839	-0-	21839	182378	1177	1	18340	3	N	2111	2101	0			132
							2322	9									
06	14B2	EXT	18870	-0-	18870	201248	1103	1	15822	3	N	1768	1805	0			95
							1945	9									

UL 20-44 CATALINA WELL #: 321H RRCID -> 291468 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699

*10	5611	X	2981	-0-	-2630	-0-	960	1	1131	3	Y	809	527	0	370	7	769
							890	9									
11	5430	X	3093	-0-	-2337	-0-	960	1	1321	3	Y	738	1140	0			367
							812	9									
12	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	3814	3	4767	9	Y	4334	4212	0			489
01	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	3544	3	4021	9	Y	3655	3470	0			674
02	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	2834	3	2888	9	Y	2625	2794	0			505
03	7440	X	5957	-0-	-1483	-0-	3254	3	2703	9	Y	2457	2447	0			515
04	7200	X	5831	-0-	-1369	-0-	3341	3	2490	9	Y	2264	2326	0			453
05	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	5422	3	2987	9	Y	2715	2697	0			471
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	5261	3	2534	9	Y	2304	2296	0			479

BRAGG WELL #: 402BH RRCID -> 291504 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10219 PERF. N/A

01	14B2	EXT	148004	-0-	148004	543091	4787	1	1	2	N	8487	8577	0			230
							133652	3	228	4							
02	14B2	EXT	115394	-0-	115394	658485	3655	1	104415	3	N	6458	6437	0			251
							220	4	7104	9							
03	14B2	EXT	105003	-0-	105003	763488	3365	1	985	2	N	5531	5535	0			247
							94416	3	153	4							
04	14B2	EXT	102489	-0-	102489	865977	3224	1	93433	3	N	5301	5253	0			295
							1	4	5831	9							
05	14B2	EXT	90787	-0-	90787	956764	2793	1	83242	3	N	4320	4345	0			270
							4752	9									
06	14B2	EXT	89614	-0-	89614	1046378	2783	1	82282	3	N	4135	4184	0			221
							4549	9									

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

01	0		11522	-0-	11522	55776	94	1	5100	3	Y	2249	2296	1	2	8	243
							3854	5	2474	9							
02	69230	X	13454	-0-	-55776	-0-	127	1	7557	3	Y	1942	1992	1			193
							3634	5	2136	9							
03	13764	X	9217	-0-	-4547	-0-	69	1	5476	3	Y	2235	2270	1			158
							71	4	1142	5							
04	13320	X	13032	-0-	-288	-0-	96	1	8997	3	Y	1775	1714	1			219
							465	4	1521	5							
05	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	107	1	9690	3	Y	1833	1883	1			169
							2223	4	2016	9							
06	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	112	1	10116	3	Y	2047	2015	1			201
							854	4	13	5							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17007	-0-		17007	77189	14686	3	55	4	Y	2060	2095	1			40
								2266	9									
02	91372	X	14183	-0-		-77189	-0-	11731	3	736	4	Y	1560	1538	1			62
								1716	9									
03	18166	X	16298	-0-		-1868	-0-	14450	3	100	4	Y	1589	1607	1	1	8	43
								1748	9									
04	18292	X	18292	-0-		-0-	-0-	16406	3	6	4	Y	1709	1678	1			74
								1880	9									
05	18181	X	18181	-0-		-0-	-0-	15949	3	332	4	Y	1727	1722	1			79
								1900	9									
06	18674	X	18674	-0-		-0-	-0-	16883	3	64	4	Y	1570	1569	1			80
								1727	9									

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11532	-0-		11532	43108	621	1	9420	3	Y	1347	1213	0	10	8	1336
								9	4	1482	9							
02	52464	X	9356	-0-		-43108	-0-	524	1	7576	3	Y	1120	1161	0	3	8	1292
								24	4	1232	9							
03	9770	X	9770	-0-		-0-	-0-	521	1	8004	3	Y	1123	1141	0			1274
								10	4	1235	9							
04	10746	X	10746	-0-		-0-	-0-	608	1	8691	3	Y	1239	1262	0	51	8	1200
								84	4	1363	9							
05	11830	X	11830	-0-		-0-	-0-	764	1	9790	3	Y	1160	1080	0			1280
								1276	9									
06	10497	X	10497	-0-		-0-	-0-	606	1	8757	3	Y	1027	912	0	56	8	1339
								4	4	1130	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2504	-0-		2504	11088	91	1	1379	3	Y	940	846	0	12	8	593
								1034	9									
02	13046	X	1958	-0-		-11088	-0-	74	1	1069	3	Y	741	768	0	3	8	563
								815	9									
03	2033	X	2033	-0-		-0-	-0-	68	1	1048	3	Y	834	847	0			550
								917	9									
04	2350	X	2350	-0-		-0-	-0-	93	1	1334	3	Y	800	815	0	53	8	482
								43	4	880	9							
05	2366	X	2366	-0-		-0-	-0-	123	1	1575	3	Y	607	565	0			524
								668	9									
06	1982	X	1982	-0-		-0-	-0-	81	1	1177	3	Y	651	578	0	46	8	551
								8	4	716	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21344	-0-		21344	133965	172	1	19633	3	Y	1399	1437	1			294
								1539	9									
02	156909	X	22944	-0-		-133965	-0-	185	1	21034	3	Y	1568	1639	1	34	8	189
								1725	9									
03	22832	X	22832	-0-		-0-	-0-	186	1	21182	3	Y	1317	1301	1	20	8	185
								15	4	1449	9							
04	31815	X	31815	-0-		-0-	-0-	220	1	29398	3	Y	1989	1826	1	35	8	313
								9	4	2188	9							
05	34792	X	34792	-0-		-0-	-0-	244	1	32333	3	Y	2013	2082	1	26	8	218
								1	4	2214	9							
06	30863	X	30863	-0-		-0-	-0-	220	1	28335	3	Y	2097	2015	1	26	8	274
								1	4	2307	9							

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
01	0		36047	-0-	36047	186422	293	1	33361	3	Y	2175	2234	1			339
							2393	9									
02	214299	X	27877	-0-	-186422	-0-	227	1	25778	3	Y	1701	1778	1	25	8	237
							1	4	1871	9							
03	32541	X	32541	-0-	-0-	-0-	265	1	29997	3	Y	2053	2028	1	21	8	241
							21	4	2258	9							
04	33418	X	33418	-0-	-0-	-0-	229	1	30478	3	Y	2455	2255	1	37	8	404
							10	4	2701	9							
05	32848	X	32848	-0-	-0-	-0-	227	1	30191	3	Y	2209	2284	1	23	8	306
							2430	9									
06	31884	X	31884	-0-	-0-	-0-	230	1	29678	3	Y	1795	1724	1	23	8	354
							1	4	1975	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0		20130	-0-	20130	89447	17919	3	67	4	Y	1949	1985	1			38
							2144	9									
02	107357	X	17910	-0-	-89447	-0-	14977	3	940	4	Y	1812	1779	1			71
							1993	9									
03	23907	X	23907	-0-	-0-	-0-	21407	3	148	4	Y	2138	2149	1	3	8	57
							2352	9									
04	21224	X	21224	-0-	-0-	-0-	18989	3	6	4	Y	2026	1995	1			88
							2229	9									
05	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	16946	3	353	4	Y	1895	1896	1			87
							2085	9									
06	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	16472	3	62	4	Y	1865	1858	1			94
							2052	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

01	0		12334	-0-	12334	85874	41	1	9873	3	Y	2200	2178	0			50
							2420	9									
02	101452	X	15578	-0-	-85874	-0-	58	1	12493	3	Y	2752	2697	0			105
							3027	9									
03	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	72	1	16718	3	Y	3249	3260	0			94
							3574	9									
04	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	72	1	16023	3	Y	2936	2999	0			31
							3230	9									
05	18414	X	14733	-0-	-3681	-0-	56	1	11939	3	Y	2489	2486	0			34
							2738	9									
06	17820	X	8922	-0-	-8898	-0-	34	1	6898	3	Y	1809	1787	0			56
							1990	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4274	-0-	4274	11800	14	1	3213	3	Y	952	937	0			21
							1047	9									
02	11800	X	-0-	-0-	-11800	-0-					Y	41	60	0			2
03	4371	X	43	-0-	-4328	-0-	43	3			Y	-0-					2
04	4230	X	226	-0-	-4004	-0-	27	3	199	9	Y	181					183
05	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	27	1	5689	3	Y	2293	2293	0			183
							2522	9									
06	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	54	1	11089	3	Y	2235	2209	0			209
							2459	9									

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0		9859	-0-	9859	40210	1085	1	6590	3	Y	1985	2013	0	19	8	575
							2184	9									
02	49876	X	9666	-0-	-40210	-0-	980	1	6693	3	Y	1812	1821	0	6	8	560
							1993	9									
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	1085	1	5372	3	Y	1752	1699	0			613
							1927	9									
04	6030	X	5843	-0-	-187	-0-	905	1	2686	3	Y	2047	1913	0	94	8	653
							2252	9									
05	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	930	1	4492	3	Y	1763	2023	0			393
							1939	9									
06	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	900	1	7293	3	Y	1666	1626	0	40	8	393
							1833	9									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

01	0		6472	-0-	6472	69389	59	1	3190	3	Y	670	684	1	2	8	126
							76	4	2410	5							
02	79622	X	10233	-0-	-69389	-0-	86	1	5127	3	Y	734	753	1			107
							1748	4	2465	5							
03	18972	X	17041	-0-	-1931	-0-	156	1	12318	3	Y	1111	1127	1			91
							778	4	2567	5							
04	20173	X	20173	-0-	-0-	-0-	167	1	15608	3	Y	1384	1337	1			138
							237	4	2639	5							
05	22145	X	22145	-0-	-0-	-0-	218	1	19699	3	Y	1366	1403	1			101
							725	4	1503	9							
06	20124	X	20124	-0-	-0-	-0-	193	1	17395	3	Y	1236	1216	1			121
							1154	4	22	5							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10735	-0-		10735	38968	1085	1	6693	3	Y	2205	2251	0	18	8	536
								531	4	2426	9							
02	50212	X	11244	-0-		-38968	-0-	980	1	7282	3	Y	2184	2117	0	7	8	596
								580	4	2402	9							
03	9737	X	9737	-0-		-0-	-0-	1085	1	5395	3	Y	2160	1973	0			783
								881	4	2376	9							
04	9090	X	5811	-0-		-3279	-0-	1050	1	2652	3	Y	1895	2067	0	90	8	521
								24	4	2085	9							
05	9393	X	6157	-0-		-3236	-0-	1085	1	2891	3	Y	1903	1956	0			468
								88	4	2093	9							
06	9090	X	8165	-0-		-925	-0-	1050	1	5184	3	Y	1717	1676	0	41	8	468
								42	4	1889	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		30500	-0-		30500	97606	288	1	15579	3	Y	2533	2587	1	2	8	129
								76	4	11771	5							
02	119852	X	22246	-0-		-97606	-0-	208	1	12390	3	Y	1765	1811	1			83
								1748	4	5958	5							
03	26877	X	23139	-0-		-3738	-0-	210	1	16547	3	Y	1959	1989	1			53
								778	4	3449	5							
04	26940	X	23075	-0-		-3865	-0-	188	1	17463	3	Y	2031	1962	1			122
								237	4	2953	5							
05	27838	X	16730	-0-		-11108	-0-	156	1	14075	3	Y	1613	1658	1			77
								725	4	1774	9							
06	26940	X	18275	-0-		-8665	-0-	167	1	15077	3	Y	1689	1662	1			104
								1154	4	19	5							

ARPENT 21602 25 WELL #: 2H RRCID -> 284954 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16628	-0-		16628	54296	543	1	14033	3	Y	1865	1837	0			81
								2052	9									
02	71052	X	16756	-0-		-54296	-0-	490	1	14277	3	Y	1808	1804	0	6	8	79
								1989	9									
03	16929	X	16929	-0-		-0-	-0-	543	1	14165	3	Y	2019	2024	0	2	8	72
								2221	9									
04	15853	X	15853	-0-		-0-	-0-	525	1	13675	3	Y	1503	1489	0	4	8	82
								1653	9									
05	16496	X	16496	-0-		-0-	-0-	543	1	13835	3	Y	1925	1901	0			106
								2118	9									
06	15344	X	15344	-0-		-0-	-0-	525	1	12755	3	Y	1876	1899	0	28	8	55
								2064	9									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	3947	-0-		-3462	-0-	30	1	1645	3	Y	915	935	1			164
								22	4	1243	5							
02	4032	X	3896	-0-		-136	-0-	29	1	1702	3	Y	772	792	1			144
								497	4	819	5							
03	5485	X	5485	-0-		-0-	-0-	42	1	3289	3	Y	966	980	1			130
								406	4	685	5							
04	4320	X	3627	-0-		-693	-0-	26	1	2381	3	Y	714	690	1			154
								33	4	402	5							
05	5114	X	5114	-0-		-0-	-0-	31	1	2789	3	Y	895	920	1			129
								1309	4	985	9							
06	4561	X	4561	-0-		-0-	-0-	28	1	2518	3	Y	564	555	1			138
								1392	4	3	5							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22347	-0-	22347	86589	620	1	18017	3	Y	3373	3328	0			146
							3710	9									
02	105448	X	18859	-0-	-86589	-0-	560	1	15483	3	Y	2560	2564	0	29	8	113
							2816	9									
03	21819	X	21819	-0-	-0-	-0-	620	1	16925	3	Y	3885	3856	0	4	8	138
							4274	9									
04	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	600	1	15616	3	Y	4402	4294	0	10	8	236
							4842	9									
05	19654	X	19077	-0-	-577	-0-	620	1	15093	3	Y	3058	3120	0			174
							3364	9									
06	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	600	1	14153	3	Y	4054	4102	0	69	8	57
							4459	9									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17219	X	17219	-0-	-0-	-0-	149	1	8062	3	Y	2632	2688	1	2	8	248
							22	4	6091	5							
02	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	110	1	6540	3	Y	1873	1921	1			200
							497	4	3145	5							
03	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	143	1	11310	3	Y	2351	2387	1			164
							406	4	2357	5							
04	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	123	1	11433	3	Y	2398	2317	1			245
							33	4	1933	5							
05	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	108	1	9757	3	Y	2022	2078	1			189
							1309	4	2224	9							
06	12750	X	12526	-0-	-224	-0-	100	1	9049	3	Y	1794	1766	1			217
							1392	4	12	5							

TETRIS 21601 18 WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5551	-0-	5551	22593	1085	1	3932	3	Y	485	498	1			404
							534	9									
02	26805	X	4212	-0-	-22593	-0-	980	1	2967	3	Y	241	236	1	16	8	393
							265	9									
03	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	1085	1	7673	3	Y	1510	1483	1			420
							1661	9									
04	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	1050	1	9581	3	Y	1275	1386	1			309
							1403	9									
05	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	1085	1	6277	3	Y	1735	1765	1			279
							680	4	1909	9							
06	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	1050	1	6639	3	Y	1663	1651	1			291
							1829	9									

RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745

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
01	23218	X	23218	-0-	-0-	-0-	221	1	18556	3	Y	2398	2357	1			233
							1803	4	2638	9							
02	19434	X	19434	-0-	-0-	-0-	229	1	15550	3	Y	2274	2354	1			153
							1154	4	2501	9							
03	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	264	1	15777	3	Y	2799	2791	1			161
							982	4	3079	9							
04	20903	X	20903	-0-	-0-	-0-	282	1	17550	3	Y	2468	2583	1			46
							356	4	2715	9							
05	19251	X	17470	-0-	-1781	-0-	276	1	13883	3	Y	2755	2644	1			157
							280	4	3031	9							
06	18630	X	16703	-0-	-1927	-0-	296	1	13430	3	Y	2396	2423	1			130
							341	4	2636	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		33222	-0-		33222	133122	133	1	31090	3	Y	967	973	0			232
								935	4	1064	9							
02	161963	X	28841	-0-		-133122	-0-	118	1	27310	3	Y	845	816	0	10	8	251
								483	4	930	9							
03	31959	X	31959	-0-		-0-	-0-	151	1	30839	3	Y	881	866	0	7	8	259
								969	9									
04	33057	X	33057	-0-		-0-	-0-	205	1	31927	3	Y	841	814	0	7	8	279
								925	9									
05	35866	X	35866	-0-		-0-	-0-	322	1	34558	3	Y	896	906	0	8	8	261
								986	9									
06	56062	X	56062	-0-		-0-	-0-	335	1	54279	3	Y	985	945	0	9	8	292
								364	4	1084	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16193	-0-		16193	97818	13374	3	50	4	Y	2517	2601	1			49
								2769	9									
02	116590	X	18772	-0-		-97818	-0-	14702	3	923	4	Y	2861	2798	1			112
								3147	9									
03	27242	X	27242	-0-		-0-	-0-	23245	3	160	4	Y	3488	3505	1	1	8	94
								3837	9									
04	25341	X	25341	-0-		-0-	-0-	21673	3	7	4	Y	3328	3278	1			144
								3661	9									
05	25243	X	25243	-0-		-0-	-0-	21303	3	444	4	Y	3178	3176	1			146
								3496	9									
06	24643	X	24643	-0-		-0-	-0-	21218	3	80	4	Y	3041	3033	1			154
								3345	9									

RIVERSIDE 21601 WELL #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	35836	X	35836	-0-		-0-	-0-	399	1	33478	3	Y	1773	1743	1	2	8	317
								9	4	1950	9							
02	24289	X	24289	-0-		-0-	-0-	331	1	22451	3	Y	1370	1418	1			269
								1507	9									
03	23510	X	23510	-0-		-0-	-0-	356	1	21320	3	Y	1667	1662	1			274
								1834	9									
04	21477	X	21477	-0-		-0-	-0-	318	1	19743	3	Y	1287	1347	1			214
								1416	9									
05	19277	X	19277	-0-		-0-	-0-	344	1	17280	3	Y	1503	1442	1			275
								1653	9									
06	15646	X	15646	-0-		-0-	-0-	304	1	13756	3	Y	1355	1370	1			260
								95	4	1491	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 4H RRCID -> 286786 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12289	-0-		12289	69422	10141	3	38	4	Y	1918	1974	1			37
								2110	9									
02	89341	X	19919	-0-		-69422	-0-	15905	3	999	4	Y	2741	2671	1			107
								3015	9									
03	26248	X	26248	-0-		-0-	-0-	21553	3	149	4	Y	4133	4129	1	1	8	110
								4546	9									
04	24622	X	24622	-0-		-0-	-0-	21012	3	7	4	Y	3275	3242	1			143
								3603	9									
05	25033	X	25033	-0-		-0-	-0-	20860	3	435	4	Y	3398	3385	1			156
								3738	9									
06	23945	X	23945	-0-		-0-	-0-	20435	3	77	4	Y	3121	3119	1			158
								3433	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
01	0		4029	-0-	4029	14271	1085	1	1930	3	Y	922	922	1			361
							1014	9									
02	17288	X	3017	-0-	-14271	-0-	980	1	1446	3	Y	537	509	1			389
							591	9									
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	1085	1	1963	3	Y	855	857	1			387
							941	9									
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	1050	1	1033	3	Y	715	790	1			312
							787	9									
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1085	1	371	3	Y	959	960	1			311
							1055	9									
06	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	1050	1	197	3	Y	881	881	1			311
							969	9									

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		35146	-0-	35146	141378	143	1	33292	3	Y	646	650	0			12
							1000	4	711	9							
02	172066	X	30688	-0-	-141378	-0-	128	1	29412	3	Y	571	552	0	12	8	19
							520	4	628	9							
03	34720	X	33927	-0-	-793	-0-	163	1	33127	3	Y	579	569	0	10	8	19
							637	9									
04	36465	X	36465	-0-	-0-	-0-	228	1	35553	3	Y	622	607	0	10	8	24
							684	9									
05	34720	X	32662	-0-	-2058	-0-	296	1	31777	3	Y	535	541	0	9	8	9
							589	9									
*06	44045	X	44045	-0-	-0-	-0-	264	1	42869	3	Y	567	544	0	10	8	22
							288	4	624	9							

RIFLE 21801 WELL #: 2H RRCID -> 287192 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15710	-0-	15710	15710	13504	3	2206	9	Y	2005	2123	0			89
02	30461	X	14751	-0-	-15710	-0-	12835	3	1916	9	Y	1742	1625	0			206
03	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	11182	3	1186	5	Y	1690	1611	0			285
							1859	9									
04	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	11078	3	1247	5	Y	1602	1745	0			142
							1762	9									
05	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	13298	3	563	4	Y	1737	1683	0			196
							1911	9									
06	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	11655	3	149	4	Y	1606	1695	0	2	8	105
							1767	9									

RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20138	-0-	20138	20138	16701	3	335	4	Y	2820	2987	0			191
							3102	9									
02	36252	X	16114	-0-	-20138	-0-	12928	3	426	4	Y	2509	2342	0			358
							2760	9									
03	22859	X	22859	-0-	-0-	-0-	17425	3	406	4	Y	2891	2757	0			492
							1848	5	3180	9							
04	22725	X	22725	-0-	-0-	-0-	17770	3	169	4	Y	2532	2757	0			267
							2001	5	2785	9							
*05	18809	X	18809	-0-	-0-	-0-	16048	3	18	4	Y	2494	2418	0	67	8	276
							2743	9									
*06	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	16003	3	1	4	Y	2400	2531	0	1	8	144
							2640	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11062	-0-		11062	48046	620	1	7265	3	Y	2888	2872	0			126
								3177	9									
02	58813	X	10767	-0-		-48046	-0-	560	1	7261	3	Y	2678	2677	0	9	8	118
								2946	9									
03	18110	X	18110	-0-		-0-	-0-	620	1	13853	3	Y	3306	3304	0	2	8	118
								3637	9									
04	18906	X	18906	-0-		-0-	-0-	600	1	14245	3	Y	3692	3606	0	6	8	198
								4061	9									
05	16845	X	16845	-0-		-0-	-0-	620	1	13289	3	Y	2669	2716	0			151
								2936	9									
06	14275	X	14275	-0-		-0-	-0-	600	1	11324	3	Y	2137	2161	0	35	8	92
								2351	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		50143	-0-		50143	191818	200	1	46817	3	Y	1562	1573	0			87
								1408	4	1718	9							
02	231097	X	39279	-0-		-191818	-0-	160	1	36894	3	Y	1429	1379	0	25	8	112
								653	4	1572	9							
03	44051	X	42277	-0-		-1774	-0-	198	1	40445	3	Y	1485	1458	0	18	8	121
								1634	9									
04	42630	X	26310	-0-		-16320	-0-	160	1	24882	3	Y	1153	1116	0	18	8	140
								1268	9									
05	44051	X	183	-0-		-43868	-0-	2	1	180	3	Y	1	1	0			140
								1	9									
06	42630	X	-0-	-0-		-42630	-0-					Y	884	848	0	16	8	160

SCRAMBLE 21802 WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		35671	-0-		35671	79169	144	1	33610	3	Y	824	830	0			176
								1011	4	906	9							
02	116387	X	37218	-0-		-79169	-0-	154	1	35385	3	Y	957	923	0	16	8	194
								626	4	1053	9							
03	44702	X	22706	-0-		-21996	-0-	108	1	21979	3	Y	563	553	0	5	8	199
								619	9									
04	43260	X	1089	-0-		-42171	-0-	7	1	1075	3	Y	6	1	0	5	8	199
								7	9									
05	43493	X	20	-0-		-43473	-0-	20	3			Y	-0-					199
*06	39870	X	128	-0-		-39742	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					199
								1	4									

GRABEN 21903 WELL #: 1H RRCID -> 287905 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32984	X	11418	-0-		-21566	-0-	2480	1	8056	3	N	802	851	1	5	8	466
								882	9									
02	26600	X	10553	-0-		-16047	-0-	2240	1	7569	3	N	675	477	1	131	8	533
								1	4	743	9							
03	27466	X	17515	-0-		-9951	-0-	2480	1	13725	3	N	1191	1128	1	52	8	544
								1310	9									
04	23130	X	20429	-0-		-2701	-0-	2400	1	16156	3	N	1609	1503	1	132	8	518
								103	4	1770	9							
05	19984	X	19984	-0-		-0-	-0-	2480	1	14961	3	N	1835	1376	1	56	8	921
								524	4	2019	9							
06	16950	X	14079	-0-		-2871	-0-	2400	1	8543	3	N	739	916	1	20	8	724
								2323	4	813	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

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
01	0		23200	-0-		23200	113454	194	1	18831	3	Y	2400	2400	1			155
								1535	4	2640	9							
02	135411	X	21957	-0-		-113454	-0-	191	1	16928	3	Y	2256	2296	1			115
								2356	4	2482	9							
03	27590	X	14698	-0-		-12892	-0-	98	1	11011	3	Y	3049	3022	1	22	8	120
								235	4	3354	9							
04	26700	X	22381	-0-		-4319	-0-	191	1	18242	3	Y	2495	2535	1	1	8	79
								1203	4	2745	9							
05	29420	X	29420	-0-		-0-	-0-	261	1	25323	3	Y	2428	2403	1	3	8	101
								1165	4	2671	9							
06	23520	X	21456	-0-		-2064	-0-	192	1	17890	3	Y	2238	2209	1			130
								912	4	2462	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	0		22323	-0-		22323	86770	187	1	18216	3	Y	2214	2201	1	1	8	142
								1485	4	2435	9							
02	104704	X	17934	-0-		-86770	-0-	155	1	13791	3	Y	1881	1927	1			96
								1919	4	2069	9							
03	30702	X	30702	-0-		-0-	-0-	246	1	27528	3	Y	2128	2110	1	31	8	83
								587	4	2341	9							
04	20550	X	20550	-0-		-0-	-0-	182	1	17357	3	Y	1696	1723	1	1	8	55
								1145	4	1866	9							
05	22573	X	22573	-0-		-0-	-0-	200	1	19351	3	Y	1938	1918	1	5	8	70
								890	4	2132	9							
06	20926	X	20926	-0-		-0-	-0-	190	1	17722	3	Y	1919	1894	1			95
								903	4	2111	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800

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
01	0		9678	-0-		9678	44892	158	1	7375	3	Y	1877	2032	1			154
								80	4	2065	9							
02	52154	X	7262	-0-		-44892	-0-	117	1	5311	3	Y	1657	1676	1			135
								11	4	1823	9							
03	12004	X	12004	-0-		-0-	-0-	194	1	9242	3	Y	2311	2255	1			191
								26	4	2542	9							
04	11961	X	11961	-0-		-0-	-0-	195	1	9167	3	Y	2279	2295	1	92	8	83
								92	4	2507	9							
05	11933	X	11933	-0-		-0-	-0-	215	1	9309	3	Y	2169	2011	1	179	8	62
								23	4	2386	9							
06	10561	X	10561	-0-		-0-	-0-	203	1	7626	3	Y	2031	1825	1	126	8	142
								498	4	2234	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 4H RRCID -> 288083 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810

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
01	0		16031	-0-		16031	65715	258	1	12074	3	Y	3244	3475	1			263
								131	4	3568	9							
02	80609	X	14894	-0-		-65715	-0-	249	1	11341	3	Y	2983	3004	1			242
								23	4	3281	9							
03	16078	X	16078	-0-		-0-	-0-	257	1	12233	3	Y	3230	3151	1			321
								35	4	3553	9							
04	18871	X	18871	-0-		-0-	-0-	316	1	14846	3	Y	3235	3258	1	102	8	196
								150	4	3559	9							
05	19468	X	19468	-0-		-0-	-0-	353	1	15308	3	Y	3426	3177	1	230	8	215
								38	4	3769	9							
06	18580	X	18580	-0-		-0-	-0-	363	1	13648	3	Y	3344	3004	1	163	8	392
								891	4	3678	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
SCRAPFILE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	11336	3	159	4	Y	4558	4798	1			285
							5014	9									
02	17492	X	17492	-0-	-0-	-0-	12932	3	61	4	Y	4090	4063	1			312
							4499	9									
03	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	17993	3	71	4	Y	5475	5407	1			380
							6023	9									
04	24065	X	24065	-0-	-0-	-0-	18112	3	280	4	Y	5157	4944	1			593
							5673	9									
05	25066	X	25066	-0-	-0-	-0-	19263	3	211	4	Y	5084	5440	1			237
							5592	9									
06	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	13747	3	1751	4	Y	4526	4481	1			282
							4979	9									

PISTOL 21801 WELL #: 3H RRCID -> 288645 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25785	-0-	25785	85471	20357	3	1	4	Y	3748	3749	1			381
							1304	5	4123	9							
02	106572	X	21101	-0-	-85471	-0-	16795	3	1080	5	Y	2933	2919	1			395
							3226	9									
03	20271	X	20271	-0-	-0-	-0-	16986	3	17	4	Y	2971	2905	1			461
							3268	9									
04	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	13900	3	8	4	Y	2494	2488	1			467
							2743	9									
05	25703	X	25703	-0-	-0-	-0-	16575	3	4502	4	Y	2960	3038	1	37	8	352
							1370	5	3256	9							
06	15960	X	13464	-0-	-2496	-0-	9463	3	892	5	Y	2826	2777	1			401
							3109	9									

PISTOL 21801 WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		28414	-0-	28414	129047	21605	3	42	4	Y	4894	4895	1			245
							1384	5	5383	9							
02	153106	X	24059	-0-	-129047	-0-	18434	3	18	4	Y	4020	4000	1			265
							1185	5	4422	9							
03	31868	X	28014	-0-	-3854	-0-	22875	3	31	4	Y	4644	4540	1			369
							5108	9									
04	30840	X	25694	-0-	-5146	-0-	21154	3	15	4	Y	4114	4105	1			378
							4525	9									
05	30659	X	24624	-0-	-6035	-0-	18305	3	465	4	Y	3945	4050	1	75	8	198
							1514	5	4340	9							
06	27510	X	18238	-0-	-9272	-0-	13998	3	11	4	Y	2645	2599	1			244
							1319	5	2910	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 5H RRCID -> 288741 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18536	-0-	18536	94023	14963	3	56	4	Y	3197	3259	1			62
							3517	9									
02	116117	X	22094	-0-	-94023	-0-	17245	3	1083	4	Y	3424	3352	1			134
							3766	9									
03	23095	X	23049	-0-	-46	-0-	19157	3	132	4	Y	3418	3458	1	2	8	92
							3760	9									
04	22350	X	22203	-0-	-147	-0-	18428	3	6	4	Y	3426	3370	1			148
							3769	9									
05	23095	X	17503	-0-	-5592	-0-	14029	3	292	4	Y	2893	2907	1			134
							3182	9									
06	22350	X	18201	-0-	-4149	-0-	14919	3	56	4	Y	2933	2919	1			148
							3226	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 6H RRCID -> 288763 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19278	-0-		19278	81035	16976	3	63	4	Y	2035	2050	1			39
								2239	9									
02	99798	X	18763	-0-		-81035	-0-	15835	3	994	4	Y	1758	1728	1			69
								1934	9									
03	21629	X	21629	-0-		-0-	-0-	19426	3	134	4	Y	1881	1898	1	1	8	51
								2069	9									
04	20109	X	20109	-0-		-0-	-0-	18047	3	6	4	Y	1869	1840	1			80
								2056	9									
05	20305	X	16976	-0-		-3329	-0-	14897	3	310	4	Y	1608	1614	1			74
								1769	9									
06	19650	X	14207	-0-		-5443	-0-	12671	3	48	4	Y	1353	1358	1			69
								1488	9									

PISTOL 21801 WELL #: 4H RRCID -> 288800 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17941	-0-		17941	69633	12804	3	3	4	Y	3922	3924	1			72
								820	5	4314	9							
02	85827	X	16194	-0-		-69633	-0-	11712	3	753	5	Y	3390	3375	1			87
								3729	9									
03	15022	X	15022	-0-		-0-	-0-	11177	3	88	4	Y	3415	3338	1			164
								3757	9									
04	14936	X	14936	-0-		-0-	-0-	11387	3	6	4	Y	3221	3214	1			171
								3543	9									
05	13795	X	12923	-0-		-872	-0-	8786	3	19	4	Y	3084	3165	1			90
								726	5	3392	9							
06	15828	X	15828	-0-		-0-	-0-	11888	3	1121	5	Y	2563	2518	1			135
								2819	9									

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 2H RRCID -> 289198 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		33319	-0-		33319	137317	269	1	26215	3	Y	4272	4230	1			273
								2136	4	4699	9							
02	163111	X	25794	-0-		-137317	-0-	215	1	19088	3	Y	3485	3578	1			180
								2657	4	3834	9							
03	36432	X	36432	-0-		-0-	-0-	273	1	30556	3	Y	4502	4463	1	44	8	175
								651	4	4952	9							
04	27791	X	27791	-0-		-0-	-0-	230	1	21935	3	Y	3799	3859	1	2	8	113
								1447	4	4179	9							
05	27497	X	21731	-0-		-5766	-0-	168	1	16338	3	Y	4067	4026	1	5	8	149
								751	4	4474	9							
06	26610	X	24998	-0-		-1612	-0-	211	1	19704	3	Y	3708	3660	1			197
								1004	4	4079	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 1H RRCID -> 289199 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		34966	-0-		34966	157537	280	1	27229	3	Y	4762	4749	1			308
								2219	4	5238	9							
02	191460	X	33923	-0-		-157537	-0-	279	1	24699	3	Y	5006	5061	1			253
								3438	4	5507	9							
03	42467	X	42467	-0-		-0-	-0-	313	1	34979	3	Y	5845	5794	1	47	8	257
								745	4	6430	9							
04	35842	X	35842	-0-		-0-	-0-	297	1	28351	3	Y	4839	4916	1	2	8	178
								1871	4	5323	9							
05	36219	X	36219	-0-		-0-	-0-	301	1	29203	3	Y	4884	4835	1	5	8	222
								1343	4	5372	9							
06	34927	X	34927	-0-		-0-	-0-	307	1	28712	3	Y	4040	3987	1			275
								1464	4	4444	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18555	-0-		18555	81202	155 670	1 9	17730	3	Y	609	625	1			61
02	98814	X	17612	-0-		-81202	-0-	148 1	1 4	16791 672	3 9	Y	611	639	1	17	8	16
03	21824	X	20134	-0-		-1690	-0-	169 14	1 4	19219 732	3 9	Y	665	656	1	12	8	13
04	21106	X	21106	-0-		-0-	-0-	151 6	1 4	20140 809	3 9	Y	735	675	1	22	8	51
05	20906	X	20906	-0-		-0-	-0-	149 1	1 4	19874 882	3 9	Y	802	829	1	13	8	11
06	20119	X	20119	-0-		-0-	-0-	150 755	1 9	19214	3	Y	686	660	1	14	8	23

ESCOPETA 21901 WELL #: 2H RRCID -> 291207 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		28266	-0-		28266	111921	507 257	1 4	23687 3815	3 9	Y	3468	3704	1			280
02	136058	X	24137	-0-		-111921	-0-	449 40	1 4	20465 3183	3 9	Y	2894	2937	1			237
03	27199	X	27199	-0-		-0-	-0-	483 65	1 4	23010 3641	3 9	Y	3310	3230	1			317
04	22860	X	21786	-0-		-1074	-0-	381 180	1 4	17851 3374	3 9	Y	3067	3089	1	133	8	162
05	24247	X	24247	-0-		-0-	-0-	461 50	1 4	19963 3773	3 9	Y	3430	3180	1	340	8	72
06	22860	X	18741	-0-		-4119	-0-	387 953	1 4	14589 2812	3 9	Y	2556	2296	1	185	8	147

ESCOPETA 21901 WELL #: 1H RRCID -> 291326 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10444	-0-		10444	41752	162 82	1 4	7553 2647	3 9	Y	2406	2563	1			194
02	51864	X	10112	-0-		-41752	-0-	165 15	1 4	7517 2415	3 9	Y	2195	2210	1			179
03	9874	X	9874	-0-		-0-	-0-	151 20	1 4	7176 2527	3 9	Y	2297	2241	1			235
04	10113	X	10113	-0-		-0-	-0-	158 74	1 4	7393 2488	3 9	Y	2262	2279	1	67	8	151
05	7409	X	3982	-0-		-3427	-0-	56 6	1 4	2435 1485	3 9	Y	1350	1252	1	65	8	184
06	7170	X	5247	-0-		-1923	-0-	97 238	1 4	3651 1261	3 9	Y	1146	1029	1	76	8	225

ARPENT 21602 25 WELL #: 4H RRCID -> 292361 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10700 - 21800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		31051	-0-		31051	526193	543 8355	1 9	22153	3	Y	7595	7571	1			331
02	554573	X	28380	-0-		-526193	-0-	490 6967	1 9	20923	3	Y	6334	6357	1	29	8	279
03	27595	X	27595	-0-		-0-	-0-	543 7049	1 9	20003	3	Y	6408	6448	1	8	8	231
04	26934	X	26934	-0-		-0-	-0-	525 5922	1 9	20487	3	Y	5384	5304	1	19	8	292
05	23963	X	22340	-0-		-1623	-0-	543 6032	1 9	15765	3	Y	5484	5471	1			305
06	23190	X	525	-0-		-22665	-0-	525	1			Y	-0-					305

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
LOG JAM 22111 19 WELL #: 6H RRCID -> 292845 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		46592	-0-		46592	208613	769	1	31894	3	Y	12278	12232	1			397
								423	4	13506	9							
02	249295	X	40682	-0-		-208613	-0-	2884	1	27236	3	Y	9193	9126	1	53	8	411
								450	4	10112	9							
03	57071	X	42496	-0-		-14575	-0-	1413	1	29371	3	Y	10212	9999	1	220	8	404
								479	4	11233	9							
04	55230	X	35979	-0-		-19251	-0-	806	1	25636	3	Y	8260	8373	1	47	8	244
								451	4	9086	9							
05	51336	X	36955	-0-		-14381	-0-	77	1	27465	3	Y	8557	8423	1	45	8	333
								9413	9									
06	45090	X	37356	-0-		-7734	-0-	128	1	28179	3	Y	8226	8247	1	56	8	256
								9049	9									

LOG JAM 22111 19 WELL #: 5H RRCID -> 292899 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11150 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20702	-0-		20702	41672	398	1	16498	3	Y	3261	3248	1			210
								219	4	3587	9							
02	50483	X	8811	-0-		-41672	-0-	619	1	5842	3	Y	2049	2035	1	18	8	206
								96	4	2254	9							
03	18507	X	9590	-0-		-8917	-0-	315	1	6543	3	Y	2386	2337	1	84	8	171
								107	4	2625	9							
04	17910	X	10607	-0-		-7303	-0-	240	1	7644	3	Y	2354	2436	1	18	8	71
								134	4	2589	9							
05	18507	X	10976	-0-		-7531	-0-	22	1	8129	3	Y	2568	2523	1	16	8	100
								2825	9									
06	17910	X	11031	-0-		-6879	-0-	37	1	8233	3	Y	2510	2512	1	20	8	78
								2761	9									

LOG JAM 22111 19 WELL #: 7H RRCID -> 292943 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11200 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		28359	-0-		28359	113405	524	1	21721	3	Y	5296	5276	1			72
								288	4	5826	9							
02	138345	X	24940	-0-		-113405	-0-	1886	1	17811	3	Y	4499	4466	1	29	8	76
								294	4	4949	9							
03	28129	X	28129	-0-		-0-	-0-	1016	1	21128	3	Y	5128	5029	1	126	8	49
								344	4	5641	9							
04	23667	X	23667	-0-		-0-	-0-	564	1	17920	3	Y	4425	4321	1	27	8	126
								315	4	4868	9							
05	24181	X	24181	-0-		-0-	-0-	54	1	19149	3	Y	4525	4449	1	27	8	175
								4978	9									
06	23400	X	22524	-0-		-876	-0-	81	1	17894	3	Y	4135	4149	1	32	8	129
								4549	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 5H RRCID -> 293356 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10940 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		35768	-0-		35768	169335	115	1	27263	3	Y	7627	7531	1			171
								8390	9									
02	195455	X	26120	-0-		-169335	-0-	93	1	20050	3	Y	5434	5395	1			210
								5977	9									
03	35588	X	33750	-0-		-1838	-0-	112	1	26012	3	Y	6933	6957	1			186
								7626	9									
04	34440	X	31576	-0-		-2864	-0-	110	1	24517	3	Y	6317	6441	1			62
								6949	9									
05	35588	X	34894	-0-		-694	-0-	129	1	27075	3	Y	6991	7007	1			46
								7690	9									
06	34440	X	29282	-0-		-5158	-0-	109	1	22300	3	Y	6248	6173	1			121
								6873	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 8H RRCID -> 293377 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10995 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		54470	-0-		54470	264863	46827	3	175	4	Y	6789	6964	1			132
								7468	9									
02	312810	X	47947	-0-		-264863	-0-	38953	3	2446	4	Y	5953	5851	1			234
								6548	9									
03	74245	X	46132	-0-		-28113	-0-	38604	3	266	4	Y	6602	6654	1	4	8	178
								7262	9									
04	70530	X	49361	-0-		-21169	-0-	42485	3	15	4	Y	6237	6145	1			270
								6861	9									
05	65627	X	45179	-0-		-20448	-0-	38286	3	797	4	Y	5542	5557	1			255
								6096	9									
06	52710	X	42680	-0-		-10030	-0-	36924	3	139	4	Y	5106	5101	1	1	8	259
								5617	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 6H RRCID -> 293437 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11392 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		50435	-0-		50435	152919	161	1	38271	3	Y	10912	10764	1			245
								12003	9									
02	193119	X	40200	-0-		-152919	-0-	141	1	30431	3	Y	8753	8661	1			337
								9628	9									
03	59148	X	48344	-0-		-10804	-0-	160	1	37109	3	Y	10068	10102	1			303
								11075	9									
04	51240	X	43113	-0-		-8127	-0-	149	1	33280	3	Y	8804	8984	1			123
								9684	9									
05	51243	X	36732	-0-		-14511	-0-	140	1	29424	3	Y	6516	6399	1			240
								7168	9									
06	48810	X	36103	-0-		-12707	-0-	146	1	29800	3	Y	5597	5529	1			308
								6157	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 12H RRCID -> 293438 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11920 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		77467	-0-		77467	231899	289	1	68746	3	Y	7665	7558	1			172
								8432	9									
02	297026	X	65127	-0-		-231899	-0-	268	1	57735	3	Y	6476	6399	1			249
								7124	9									
03	87823	X	72187	-0-		-15636	-0-	276	1	64231	3	Y	6982	7005	1			226
								7680	9									
04	82260	X	67184	-0-		-15076	-0-	269	1	60128	3	Y	6170	6299	1			97
								6787	9									
05	77469	X	63832	-0-		-13637	-0-	268	1	56356	3	Y	6553	6545	1			105
								7208	9									
06	74970	X	59698	-0-		-15272	-0-	257	1	52442	3	Y	6363	6286	1			182
								6999	9									

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 7H RRCID -> 293514 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11000 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		57770	-0-		57770	197891	49838	3	186	4	Y	7042	7189	1			136
								7746	9									
02	249328	X	51437	-0-		-197891	-0-	42406	3	2662	4	Y	5790	5698	1			228
								6369	9									
03	76167	X	55974	-0-		-20193	-0-	48595	3	335	4	Y	6404	6454	1	5	8	173
								7044	9									
04	72300	X	49563	-0-		-22737	-0-	43267	3	15	4	Y	5710	5635	1			248
								6281	9									
05	67828	X	49152	-0-		-18676	-0-	42329	3	881	4	Y	5402	5401	1	1	8	248
								5942	9									
06	55920	X	44338	-0-		-11582	-0-	38941	3	147	4	Y	4773	4777	1	1	8	243
								5250	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
JAVELIN 22101 48 WELL #: 2H RRCID -> 294199 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11050 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44840	X	44840	-0-	-0-	-0-	145	1	36488	4	Y	7461	7223	1	6	8	232
							8207	9									
02	101132	X	101132	-0-	-0-	-0-	299	1	84474	4	Y	14872	14799	1	70	8	235
							16359	9									
03	92446	X	92446	-0-	-0-	-0-	330	1	13767	3	Y	13523	13127	1	78	8	553
							63474	4	14875	9							
04	66580	X	66580	-0-	-0-	-0-	286	1	32038	3	Y	11427	11144	1	90	8	746
							21686	4	12570	9							
05	67456	X	42994	-0-	-24462	-0-	294	1	24708	3	Y	7604	8140	1	40	8	170
							9628	4	8364	9							
06	65280	X	18135	-0-	-47145	-0-	109	1	9880	3	Y	3235	3102	1	68	8	235
							4587	4	3559	9							

JAVELIN 22101 48 WELL #: 1H RRCID -> 294272 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11150 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41915	X	41915	-0-	-0-	-0-	135	1	33929	4	Y	7137	6910	1	7	8	220
							7851	9									
02	90273	X	90273	-0-	-0-	-0-	261	1	73633	4	Y	14890	14817	1	64	8	229
							16379	9									
03	83185	X	83185	-0-	-0-	-0-	290	1	12069	3	Y	13801	13398	1	71	8	561
							55645	4	15181	9							
04	72181	X	72181	-0-	-0-	-0-	314	1	35115	3	Y	11803	11511	1	81	8	772
							23769	4	12983	9							
05	56327	X	47125	-0-	-9202	-0-	326	1	27450	3	Y	7866	8422	1	35	8	181
							10696	4	8653	9							
06	54510	X	53130	-0-	-1380	-0-	324	1	29379	3	Y	8897	8530	1	50	8	498
							13640	4	9787	9							

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 3H RRCID -> 295177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	11810	-0-	11810	11810	220	1	6190	3	Y	2501	2435	1			66
							2649	4	2751	9							
05	0	W	77083	-0-	77083	88893	444	1	46031	3	Y	15814	15466	1	6	8	408
							13213	4	17395	9							
06	0	W	110775	-0-	110775	199668	489	1	68027	3	Y	22346	22106	1	383	8	265
							17678	4	24581	9							

BPX OPERATING COMPANY 085408
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD									EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4060	-0-	4060	18108	3491	3	115	4	N	413	565	1			211
							454	9									
02	21225	X	3117	-0-	-18108	-0-	2512	3	107	4	N	453	382	1			282
							498	9									
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	3505	3	116	4	N	793	742	1			333
							872	9									
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5254	3	90	4	N	378	364	1			347
							416	9									
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6206	3	125	4	N	270	369	1			248
							297	9									
06	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	11960	3	128	4	N	480	562	1			166
							528	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) 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	15407	X	9838	-0-		-5569	-0-	8894	3	132	4	Y	738	917	1			283
								812	9									
02	14007	X	14007	-0-		-0-	-0-	12492	3	10	4	Y	1368	512	1			1139
								1505	9									
03	16523	X	8854	-0-		-7669	-0-	7866	3	1	4	Y	897	1467	1			569
								987	9									
04	17099	X	17099	-0-		-0-	-0-	15197	3	14	4	Y	1716	1689	1			596
								1888	9									
05	16523	X	15235	-0-		-1288	-0-	14065	3	9	4	Y	1055	1443	1			208
								1161	9									
06	15696	X	15696	-0-		-0-	-0-	14106	3	3	4	Y	1443	1359	1			292
								1587	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. GAS	(I) 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	20939	X	20939	-0-		-0-	-0-	1088	1	18451	3	Y	1147	1159	1			100
								138	4	1262	9							
02	18266	X	18266	-0-		-0-	-0-	808	1	16170	3	Y	1170	1127	1			143
								1	4	1287	9							
03	19588	X	19588	-0-		-0-	-0-	799	1	17851	3	Y	851	952	1			42
								2	4	936	9							
04	19432	X	19432	-0-		-0-	-0-	850	1	17524	3	Y	954	909	1			87
								9	4	1049	9							
05	18895	X	18895	-0-		-0-	-0-	755	1	17215	3	Y	838	878	1			47
								3	4	922	9							
06	13920	X	8591	-0-		-5329	-0-	426	1	7811	3	Y	321	368	1			-0-
								1	4	353	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21827	-0-		21827	21827	20495	3	87	4	Y	1132	1101	1			350
								1245	9									
02	42051	X	20224	-0-		-21827	-0-	19089	3	37	4	Y	998	1030	1			318
								1098	9									
03	23682	X	23682	-0-		-0-	-0-	22283	3	67	4	Y	1211	1188	1			341
								1332	9									
04	23087	X	23087	-0-		-0-	-0-	21703	3	57	4	Y	1206	1143	1			404
								1327	9									
05	23911	X	23911	-0-		-0-	-0-	22963	3	4	4	Y	858	985	1			277
								944	9									
06	21480	X	7811	-0-		-13669	-0-	7052	3	234	4	Y	477	290	1			464
								525	9									

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14446	X	13070	-0-		-1376	-0-	13060	3	1	4	N	8	181	1			123
								9	9									
02	13048	X	2952	-0-		-10096	-0-	2756	3	196	9	N	178	178	1			123
03	14446	X	-0-	-0-		-14446	-0-					N	-0-					123
04	13980	X	-0-	-0-		-13980	-0-					N	-0-					123
05	14446	X	-0-	-0-		-14446	-0-					N	-0-					123
06	12840	X	-0-	-0-		-12840	-0-					N	-0-					123

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1498	1574	1	259
02	29940	X	29940	-0-	-0-	-0-	534	1	27787	3	Y	1374	1473	1	160
							108	4	1511	9					
03	31069	X	31069	-0-	-0-	-0-	359	1	29499	3	Y	911	913	1	158
							209	4	1002	9					
04	33745	X	33745	-0-	-0-	-0-	297	1	32305	3	Y	916	908	1	166
							135	4	1008	9					
05	34878	X	34878	-0-	-0-	-0-	123	1	33675	3	Y	914	910	1	170
							75	4	1005	9					
06	33172	X	33172	-0-	-0-	-0-	288	1	31645	3	Y	1047	880	1	337
							87	4	1152	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	EOM BALANCE
01	0		4451	-0-	4451	27506	4391	3	60	4	Y	-0-	181	1	97
02	32726	X	5220	-0-	-27506	-0-	5061	3	81	4	Y	71			168
							78	9							
03	8091	X	5987	-0-	-2104	-0-	5858	3	129	4	Y	-0-			168
04	7830	X	4937	-0-	-2893	-0-	4663	3	78	4	Y	178	178	1	168
							196	9							
05	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	10451	3	83	4	Y	464	529	1	103
							510	9							
06	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11155	3	146	4	Y	519	360	1	262
							571	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	EOM BALANCE
01	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	4767	3	23	4	N	1096	1380	1	146
							1206	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
03	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	9	3	40	4	N	1029	717	1	458
							1132	9							
04	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	6729	3	17	4	N	2142	2361	1	239
							2356	9							
05	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	6525	3	34	4	N	1859	1754	1	344
							2045	9							
06	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	6956	3	42	4	N	1790	1938	1	196
							1969	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14229	X	9642	-0-	-4587	-0-	8101	3	1541	9	Y	1401	1728	1	158
02	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	11844	3	2053	9	Y	1866	1607	1	417
03	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	12504	3	1804	9	Y	1640	1964	1	93
04	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	10568	3	1604	9	Y	1458	1313	1	238
05	15376	X	11287	-0-	-4089	-0-	9845	3	1442	9	Y	1311	1288	1	261
06	14880	X	11013	-0-	-3867	-0-	9689	3	1324	9	Y	1204	1349	1	116

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	EOM BALANCE
01	0		19495	-0-	19495	75345	18184	3	7	4	N	1185	1250	1	243
							1304	9							
02	91746	X	16401	-0-	-75345	-0-	15353	3	8	4	N	945	922	1	266
							1040	9							
03	24818	X	24818	-0-	-0-	-0-	23317	3	1	4	N	1364	1388	1	242
							1500	9							
04	21842	X	21842	-0-	-0-	-0-	20546	3	20	4	N	1160	1246	1	156
							1276	9							
05	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	20098	3	35	4	N	1209	1268	1	97
							1330	9							
06	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	18954	3	6	4	N	1137	1063	1	171
							1251	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	17662	-0-		-4317	-0-	1002	1	14851	3	Y	1502	1449	1	344
								157	4	1652	9					
02	19852	X	17938	-0-		-1914	-0-	854	1	15273	3	Y	1613	1684	1	273
								37	4	1774	9					
03	20703	X	20703	-0-		-0-	-0-	733	1	17984	3	Y	1792	1933	1	132
								15	4	1971	9					
04	18510	X	18510	-0-		-0-	-0-	716	1	16328	3	Y	1332	1324	1	140
								1	4	1465	9					
05	20352	X	20352	-0-		-0-	-0-	796	1	17846	3	Y	1554	1545	1	149
								1	4	1709	9					
06	20040	X	18487	-0-		-1553	-0-	863	1	16197	3	Y	1295	1252	1	192
								2	4	1425	9					

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12109	-0-		12109	33358	11193	3	79	4	N	761	937	1	362
								837	9							
02	43415	X	10057	-0-		-33358	-0-	9259	3	97	4	N	637	758	1	241
								701	9							
03	13268	X	10946	-0-		-2322	-0-	10034	3	55	4	N	779	741	1	279
								857	9							
04	11730	X	10028	-0-		-1702	-0-	9274	3	147	4	N	552	557	1	274
								607	9							
05	12121	X	11842	-0-		-279	-0-	11018	3	824	9	N	749	741	1	282
06	11730	X	10993	-0-		-737	-0-	10437	3	556	9	N	505	736	1	51

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5226	-0-		-2369	-0-	5195	3	31	4	N	-0-			239
02	7359	X	7359	-0-		-0-	-0-	7301	3	58	4	N	-0-			239
03	8332	X	8332	-0-		-0-	-0-	8316	3	16	4	N	-0-			239
04	8508	X	8508	-0-		-0-	-0-	8457	3	7	4	N	40	179	1	100
								44	9							
05	7635	X	7635	-0-		-0-	-0-	7625	3	10	4	N	-0-			100
06	7392	X	7392	-0-		-0-	-0-	7381	3	11	4	N	-0-			100

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	18302	-0-		-3615	-0-	1286	1	15706	3	N	1105	1105	1	202
								94	4	1216	9					
02	19796	X	15412	-0-		-4384	-0-	1162	1	13103	3	N	947	947	1	202
								105	4	1042	9					
03	19840	X	17611	-0-		-2229	-0-	1286	1	15198	3	N	938	937	1	203
								95	4	1032	9					
04	18475	X	18475	-0-		-0-	-0-	1245	1	16061	3	N	992	928	1	267
								78	4	1091	9					
05	19142	X	19142	-0-		-0-	-0-	1286	1	16714	3	N	993	1113	1	147
								50	4	1092	9					
06	17700	X	12206	-0-		-5494	-0-	1245	1	10232	3	N	626	725	1	48
								40	4	689	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6253	-0-	6253	38309	5377	3	72	4	Y	731	741	1			199
							804	9									
02	44771	X	6462	-0-	-38309	-0-	5429	3	88	4	Y	859	911	1			147
							945	9									
03	11129	X	8835	-0-	-2294	-0-	7269	3	161	4	Y	1277	1279	1			145
							1405	9									
04	10770	X	6243	-0-	-4527	-0-	5492	3	101	4	Y	591	558	1			178
							650	9									
05	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	10908	3	75	4	Y	1060	1100	1			138
							1166	9									
06	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	11512	3	150	4	Y	949	891	1			196
							1044	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
01	8029	X	3023	-0-	-5006	-0-	1692	3	55	4	N	1160	1253	1			153
							1276	9									
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	43					196
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	63					259
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	46					305
05	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	6018	3	262	4	N	2323	2158	1			470
							2555	9									
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	2320	3	104	4	N	1151	1242	1			379
							1266	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	5429	-0-	-2910	-0-	4611	3	818	9	Y	744	784	1			84
02	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	6758	3	1143	9	Y	1039	891	1			232
03	8339	X	7648	-0-	-691	-0-	6438	3	1210	9	Y	1100	1270	1			62
04	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	5644	3	1004	9	Y	913	826	1			149
05	8339	X	5576	-0-	-2763	-0-	4839	3	737	9	Y	670	686	1			133
06	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	12775	3	2539	9	Y	2308	2219	1			222

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	1713	-0-	-4797	-0-	704	1	604	3	Y	342	176	1			449
							29	4	376	9							
02	5880	X	4588	-0-	-1292	-0-	1023	1	2217	3	Y	1029	1116	1			362
							216	4	1132	9							
03	6510	X	6439	-0-	-71	-0-	1202	1	3533	3	Y	1516	1569	1			309
							36	4	1668	9							
04	6300	X	6251	-0-	-49	-0-	918	1	3537	3	Y	1553	1371	1			491
							88	4	1708	9							
05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	1165	1	2900	3	Y	1723	1868	1			346
							294	4	1895	9							
06	6240	X	2675	-0-	-3565	-0-	661	1	1068	3	Y	784	855	1			275
							84	4	862	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

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
01	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	10821	3	48	4	N	3212	3176	1	284
							3533	9							
02	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	9135	3	9	4	N	2039	1971	1	352
							2243	9							
03	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	10473	3	95	4	N	2345	2397	1	300
							2580	9							
04	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	10582	3	58	4	N	2187	2144	1	343
							2406	9							
05	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	12747	3	92	4	N	2570	2541	1	372
							2827	9							
06	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	9882	3	83	4	N	2055	2162	1	265
							2261	9							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

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
01	0		22284	-0-	22284	44996	202	1	20700	3	N	1181	1480	1	291
							83	4	1299	9					
02	60525	X	15529	-0-	-44996	-0-	272	1	14193	3	N	957	949	1	299
							11	4	1053	9					
03	20739	X	17033	-0-	-3706	-0-	184	1	15598	3	N	1124	1116	1	307
							15	4	1236	9					
04	20070	X	12905	-0-	-7165	-0-	110	1	11875	3	N	810	731	1	386
							29	4	891	9					
05	20739	X	18143	-0-	-2596	-0-	61	1	16562	3	N	1171	1296	1	261
							232	4	1288	9					
06	20070	X	8016	-0-	-12054	-0-	31	1	7364	3	N	497	532	1	226
							74	4	547	9					

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

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
01	22097	X	22097	-0-	-0-	-0-	21197	3	6	4	Y	813	940	1	532
							894	9							
02	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	14593	3	27	4	Y	727	642	1	617
							800	9							
03	22874	X	22874	-0-	-0-	-0-	22221	3	11	4	Y	584	782	1	419
							642	9							
04	21231	X	21231	-0-	-0-	-0-	20729	3	16	4	Y	442	303	1	558
							486	9							
05	25532	X	25532	-0-	-0-	-0-	24832	3	49	4	Y	592	632	1	518
							651	9							
06	33815	X	33815	-0-	-0-	-0-	32983	3	84	4	Y	680	655	1	543
							748	9							

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

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
01	17081	X	13853	-0-	-3228	-0-	12985	3	94	4	Y	704	790	1	47
							774	9							
02	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	19046	3	15	4	Y	2360	2132	1	275
							2596	9							
03	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	22762	3	74	4	Y	3830	3685	1	420
							4213	9							
04	19830	X	10816	-0-	-9014	-0-	9567	3	31	4	Y	1107	1384	1	143
							1218	9							
05	31660	X	31660	-0-	-0-	-0-	27093	3	4567	9	Y	4152	3982	1	313
06	29095	X	29095	-0-	-0-	-0-	24235	3	1	4	Y	4417	4343	1	387
							4859	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9619	-0-		9619	29596	7285	3	143	4	N	1992	1945	1			458
								2191	9									
02	38500	X	8904	-0-		-29596	-0-	7102	3	94	4	N	1553	1769	1			242
								1708	9									
03	4866	X	4866	-0-		-0-	-0-	3460	3	88	4	N	1198	1094	1			346
								1318	9									
04	12612	X	12612	-0-		-0-	-0-	10336	3	43	4	N	2030	1980	1			396
								2233	9									
05	13272	X	13272	-0-		-0-	-0-	10975	3	63	4	N	2031	2163	1			264
								2234	9									
06	1719	X	1719	-0-		-0-	-0-	1338	3	170	4	N	192	351	1			105
								211	9									

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8577	-0-		-723	-0-	6392	3	59	4	N	1933	1985	1			346
								2126	9									
02	8400	X	6454	-0-		-1946	-0-	4545	3	64	4	N	1677	1618	1			405
								1845	9									
03	8463	X	2461	-0-		-6002	-0-	1774	3	20	4	N	606	716	1			295
								667	9									
04	8310	X	1838	-0-		-6472	-0-	1313	3	52	4	N	430	358	1			367
								473	9									
05	8587	X	6783	-0-		-1804	-0-	5054	3	75	4	N	1504	1602	1			269
								1654	9									
06	8310	X	7555	-0-		-755	-0-	5727	3	36	4	N	1629	1418	1			480
								1792	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18136	X	18136	-0-		-0-	-0-	17258	3	878	9	Y	798	947	1			212
02	18262	X	18262	-0-		-0-	-0-	16640	3	1	4	Y	1474	1209	1			477
								1621	9									
03	26500	X	26500	-0-		-0-	-0-	24729	3	1771	9	Y	1610	1870	1			217
04	30447	X	30447	-0-		-0-	-0-	28553	3	1894	9	Y	1722	1582	1			357
05	30253	X	30253	-0-		-0-	-0-	28337	3	1	4	Y	1741	1725	1			373
								1915	9									
06	23371	X	23371	-0-		-0-	-0-	21849	3	1522	9	Y	1384	1473	1			284

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32720	X	32720	-0-		-0-	-0-	31886	3	834	9	Y	758	887	1			201
02	10958	X	10958	-0-		-0-	-0-	10512	3	446	9	Y	405	475	1			131
03	17438	X	17438	-0-		-0-	-0-	16230	3	1208	9	Y	1098	1081	1			148
04	19002	X	19002	-0-		-0-	-0-	18058	3	944	9	Y	858	828	1			178
05	20107	X	20107	-0-		-0-	-0-	19472	3	1	4	Y	576	631	1			123
								634	9									
06	33064	X	33064	-0-		-0-	-0-	30970	3	2094	9	Y	1904	1637	1			390

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	1993	-0-		-2533	-0-	1518	3	90	4	N	350	362	1			242
								385	9									
02	9772	X	9772	-0-		-0-	-0-	6734	3	289	4	N	2499	2352	1			389
								2749	9									
03	8683	X	8683	-0-		-0-	-0-	5671	3	195	4	N	2561	2505	1			445
								2817	9									
04	4470	X	4453	-0-		-17	-0-	2785	3	182	4	N	1351	1450	1			346
								1486	9									
05	6882	X	4457	-0-		-2425	-0-	2984	3	70	4	N	1275	1420	1			201
								1403	9									
06	8659	X	8659	-0-		-0-	-0-	6458	3	33	4	N	1971	1954	1			218
								2168	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8032	-0-		8032	27505	6176	3	5	4	N	1683	1698	1			241
								1851	9									
02	36557	X	9052	-0-		-27505	-0-	7146	3	18	4	N	1716	1677	1			280
								1888	9									
03	9185	X	9185	-0-		-0-	-0-	7187	3	4	4	N	1813	1822	1			271
								1994	9									
04	7770	X	6650	-0-		-1120	-0-	5138	3	3	4	N	1372	1452	1			191
								1509	9									
05	10013	X	4114	-0-		-5899	-0-	3271	3	3	4	N	764	754	1			201
								840	9									
06	9690	X	6963	-0-		-2727	-0-	5415	3	21	4	N	1388	1226	1			363
								1527	9									

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4822	-0-		4822	14910	3414	3	1	4	N	1279	1449	1			202
								1407	9									
02	18824	X	3914	-0-		-14910	-0-	2734	3	3	4	N	1070	915	1			357
								1177	9									
03	5162	X	5162	-0-		-0-	-0-	3626	3	3	4	N	1394	1424	1			327
								1533	9									
04	4533	X	4533	-0-		-0-	-0-	3373	3	8	4	N	1047	1104	1			270
								1152	9									
05	3458	X	3458	-0-		-0-	-0-	2499	3	17	4	N	856	914	1			212
								942	9									
06	4619	X	4619	-0-		-0-	-0-	3458	3	3	4	N	1053	908	1			357
								1158	9									

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6065	X	6065	-0-		-0-	-0-	643	1	4476	3	N	811	902	1			287
								54	4	892	9							
02	5373	X	5373	-0-		-0-	-0-	581	1	3705	3	N	914	900	1			301
								82	4	1005	9							
03	8392	X	8392	-0-		-0-	-0-	643	1	5058	3	N	2437	2511	1			227
								10	4	2681	9							
04	5428	X	5428	-0-		-0-	-0-	622	1	3854	3	N	861	713	1			375
								5	4	947	9							
05	7601	X	7601	-0-		-0-	-0-	643	1	5794	3	N	1058	1232	1			201
								1164	9									
06	7240	X	7240	-0-		-0-	-0-	622	1	5446	3	N	952	883	1			270
								125	4	1047	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-		7250	3	58	4	N	1413	1624	1			323
								1554	9									
02	7756	X	4756	-0-	-3000	-0-		2618	3	144	4	N	1813	1634	1			502
								1994	9									
03	6634	X	6149	-0-	-485	-0-		3871	3	98	4	N	1982	2169	1			315
								2180	9									
04	8580	X	3751	-0-	-4829	-0-		2317	3	92	4	N	1220	1251	1			284
								1342	9									
05	8866	X	5892	-0-	-2974	-0-		3598	3	129	4	N	1968	1774	1			478
								2165	9									
06	8580	X	4309	-0-	-4271	-0-		2664	3	141	4	N	1367	1504	1			341
								1504	9									

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-		55	1	5657	3	Y	1119	1332	1			317
								31	4	1231	9							
02	5628	X	5429	-0-	-199	-0-		82	1	4276	3	Y	969	754	1			532
								5	4	1066	9							
03	6231	X	5678	-0-	-553	-0-		55	1	4491	3	Y	1024	1299	1			257
								6	4	1126	9							
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-						Y	-0-					257
05	6231	X	1101	-0-	-5130	-0-		2	1	579	3	Y	429	417	1			269
								48	4	472	9							
06	6030	X	1399	-0-	-4631	-0-		8	1	775	3	Y	546	536	1			279
								15	4	601	9							

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

01	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-		107	1	10739	3	Y	2294	2348	1			147
								8	4	2523	9							
02	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-		145	1	7577	3	Y	1813	1772	1			188
								9	4	1994	9							
03	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-		98	1	7975	3	Y	1793	1856	1			125
								15	4	1972	9							
04	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-		59	1	6377	3	Y	1721	1670	1			176
								12	4	1893	9							
05	8277	X	7455	-0-	-822	-0-		21	1	5652	3	Y	1609	1613	1			172
								12	4	1770	9							
06	8010	X	5384	-0-	-2626	-0-		37	1	4442	3	Y	813	914	1			71
								11	4	894	9							

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1020	1046	1			189
02	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-		89	1	4829	3	Y	939	855	1			273
								83	4	1033	9							
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-		48	1	3936	3	Y	1034	1059	1			248
								56	4	1137	9							
04	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-		63	1	6943	3	Y	1063	1057	1			254
								32	4	1169	9							
05	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-		35	1	9627	3	Y	1565	1629	1			190
								145	4	1722	9							
06	28954	X	28954	-0-	-0-	-0-		220	1	24392	3	Y	3714	3604	1			300
								257	4	4085	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

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
01	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	711	1	6825	3	Y	1120	1248	1			236
							4	4	1232	9							
02	7140	X	5989	-0-	-1151	-0-	662	1	4271	3	Y	956	911	1			281
							4	4	1052	9							
03	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	716	1	6094	3	Y	1518	1457	1			342
							6	4	1670	9							
04	7650	X	2271	-0-	-5379	-0-	635	1	1248	3	Y	351	375	1			318
							2	4	386	9							
05	7905	X	6096	-0-	-1809	-0-	656	1	3574	3	Y	1691	1806	1			203
							6	4	1860	9							
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	678	1	5482	3	Y	1439	1440	1			202
							15	4	1583	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

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
01	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	11386	3	85	4	Y	1599	1656	1			103
							1759	9									
02	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7068	3	96	4	Y	563	475	1			191
							619	9									
03	6975	X	4111	-0-	-2864	-0-	4065	3	45	4	Y	1	62	1			130
							1	9									
04	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7043	3	196	4	Y	201	289	1			42
							221	9									
05	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	7364	3	104	4	Y	1310	1278	1			74
							1441	9									
06	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	6429	3	91	4	Y	2182	2031	1			225
							2400	9									

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

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
01	5611	X	4517	-0-	-1094	-0-	3171	3	68	4	Y	1162	1346	1			540
							1278	9									
02	5068	X	1675	-0-	-3393	-0-	855	3	4	4	Y	742	547	1			735
							816	9									
03	5115	X	2765	-0-	-2350	-0-	1109	3	29	4	Y	1479	1615	1			599
							1627	9									
04	4380	X	1542	-0-	-2838	-0-	262	3	1280	9	Y	1164	1095	1			668
05	4526	X	1338	-0-	-3188	-0-	121	3	1217	9	Y	1106	1089	1			685
06	4380	X	1107	-0-	-3273	-0-	157	3	1	4	Y	863	897	1			651
							949	9									

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

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
01	0		10712	-0-	10712	50789	643	1	8062	3	N	1808	1603	1			531
							18	4	1989	9							
02	63701	X	12912	-0-	-50789	-0-	581	1	10120	3	N	1960	2152	1			339
							55	4	2156	9							
03	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	643	1	10692	3	N	2106	2102	1			343
							78	4	2317	9							
04	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	622	1	8133	3	N	1584	1631	1			296
							167	4	1742	9							
05	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	643	1	10370	3	N	1908	1993	1			211
							43	4	2099	9							
06	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	622	1	7673	3	N	1437	1432	1			216
							187	4	1581	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7645	-0-	7645	23224	5900	3	75	4	N	1518	1172	1			494
							1670	9									
02	32729	X	9505	-0-	-23224	-0-	7571	3	47	4	N	1715	1746	1			463
							1887	9									
03	10416	X	7268	-0-	-3148	-0-	5816	3	20	4	N	1302	1617	1			148
							1432	9									
04	7800	X	290	-0-	-7510	-0-	244	3	11	4	N	32					180
							35	9									
05	10509	X	1992	-0-	-8517	-0-	1390	3	11	4	N	537	550	1			167
							591	9									
06	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					167

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8293	-0-	8293	19627	5962	3	87	4	N	2040	2120	1			250
							2244	9									
02	27545	X	7918	-0-	-19627	-0-	6273	3	75	4	N	1427	1432	1			245
							1570	9									
03	9083	X	7739	-0-	-1344	-0-	5584	3	117	4	N	1853	1765	1			333
							2038	9									
04	8790	X	7567	-0-	-1223	-0-	5578	3	96	4	N	1721	1730	1			324
							1893	9									
05	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	6417	3	121	4	N	2438	2539	1			223
							2682	9									
06	8490	X	5772	-0-	-2718	-0-	5505	3	14	4	N	230	365	1			88
							253	9									

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7783	-0-	7783	31997	1286	1	3578	3	N	2589	2674	1			403
							71	4	2848	9							
02	37729	X	5732	-0-	-31997	-0-	1162	1	1853	3	N	2282	2170	1			515
							207	4	2510	9							
03	11904	X	6946	-0-	-4958	-0-	1286	1	3000	3	N	2305	2459	1			361
							124	4	2536	9							
04	7530	X	4859	-0-	-2671	-0-	1245	1	1454	3	N	1838	1793	1			406
							138	4	2022	9							
05	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	1286	1	4266	3	N	2000	2156	1			250
							114	4	2200	9							
06	7530	X	6311	-0-	-1219	-0-	1245	1	2738	3	N	2024	1932	1			342
							102	4	2226	9							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2463	2670	1			214
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1992	1964	1			242
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2540	2505	1			277
04	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	733	1	11990	3	Y	2295	2359	1			213
							33	4	2525	9							
05	15793	X	15793	-0-	-0-	-0-	689	1	12461	3	Y	2360	2298	1			275
							47	4	2596	9							
06	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	778	1	14624	3	Y	2857	2507	1			625
							49	4	3143	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	8025	-0-	-3786	-0-	643	1	5875	3	N	1256	1405	1			145
							125	4	1382	9							
02	9212	X	5599	-0-	-3613	-0-	581	1	3134	3	N	1553	1435	1			263
							176	4	1708	9							
03	10199	X	6606	-0-	-3593	-0-	643	1	3670	3	N	1888	1768	1			383
							216	4	2077	9							
04	7770	X	6694	-0-	-1076	-0-	622	1	4329	3	N	1408	1451	1			340
							194	4	1549	9							
05	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	643	1	6023	3	N	1953	2133	1			160
							210	4	2148	9							
06	7770	X	6054	-0-	-1716	-0-	622	1	3823	3	N	1283	1233	1			210
							198	4	1411	9							

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	6524	-0-	-2497	-0-	3971	3	6	4	Y	2315	2211	1			185
							2547	9									
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	695	3	4	4	Y	2518	2402	1			301
							2770	9									
03	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	12317	3	4907	9	Y	4461	4534	1			228
04	27238	X	27238	-0-	-0-	-0-	22620	3	1	4	Y	4197	4140	1			285
							4617	9									
05	6510	X	517	-0-	-5993	-0-	225	3	292	9	Y	265	502	1			48
06	8730	X	2531	-0-	-6199	-0-	969	3	1562	9	Y	1420	1379	1			89

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
01	0		4774	-0-	4774	9182	643	1	2669	3	N	1178	1114	1			169
							166	4	1296	9							
02	17712	X	8530	-0-	-9182	-0-	581	1	5601	3	N	2035	1866	1			338
							109	4	2239	9							
03	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	643	1	9562	3	N	2793	2961	1			170
							65	4	3072	9							
04	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	622	1	5888	3	N	1810	1653	1			327
							143	4	1991	9							
05	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	643	1	5890	3	N	1910	2164	1			73
							150	4	2101	9							
06	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	622	1	3863	3	N	1559	1272	1			360
							353	4	1715	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
01	27262	X	27262	-0-	-0-	-0-	24887	3	6	4	Y	2154	1841	1			1410
							2369	9									
02	15960	X	13940	-0-	-2020	-0-	12396	3	19	4	Y	1386	1621	1			1175
							1525	9									
03	24391	X	24391	-0-	-0-	-0-	22684	3	11	4	Y	1542	1612	1			1105
							1696	9									
04	24286	X	24286	-0-	-0-	-0-	23271	3	18	4	Y	906	800	1			1211
							997	9									
05	28560	X	28560	-0-	-0-	-0-	27042	3	55	4	Y	1330	1378	1			1163
							1463	9									
06	26607	X	26607	-0-	-0-	-0-	24665	3	54	4	Y	1716	1510	1			1369
							1888	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	1992	3	21	4	N	404	482	1			155
							444	9									
02	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1260	3	2	4	N	225	193	1			187
							248	9									
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2466	3	430	9	N	391	330	1			248
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2498	3	7	4	N	486	565	1			169
							535	9									
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2732	3	2	4	N	333	436	1			66
							366	9									
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3142	3	1	4	N	499	464	1			101
							549	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4600	-0-	4600	4600	2614	3	53	4	Y	1757	1596	1			543
							1933	9									
02	9576	X	3317	-0-	-6259	-0-	1520	3	2	4	Y	1632	1655	1			520
							1795	9									
03	10106	X	3430	-0-	-6676	-0-	1939	3	9	4	Y	1347	1488	1			379
							1482	9									
04	9780	X	5236	-0-	-4544	-0-	3515	3	12	4	Y	1554	1413	1			520
							1709	9									
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	3411	3	1937	9	Y	1761	1713	1			568
06	4440	X	1402	-0-	-3038	-0-	906	3	235	4	Y	237	575	1			230
							261	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	10192	-0-	-379	-0-	460	1	8235	3	Y	1335	1700	1			141
							28	4	1469	9							
02	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	1012	1	9976	3	Y	2381	2371	1			151
							23	4	2619	9							
03	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	1378	1	9463	3	Y	2046	1940	1			257
							13	4	2251	9							
04	11730	X	11414	-0-	-316	-0-	1321	1	8245	3	Y	1664	1616	1			305
							18	4	1830	9							
05	12121	X	10938	-0-	-1183	-0-	1253	1	8015	3	Y	1501	1609	1			197
							19	4	1651	9							
06	11730	X	10962	-0-	-768	-0-	1246	1	8023	3	Y	1516	1566	1			147
							25	4	1668	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4025	4063	1			82
02	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	174	1	9577	3	Y	1823	1775	1			130
							60	4	2005	9							
03	21045	X	21045	-0-	-0-	-0-	202	1	16577	3	Y	3790	3800	1			120
							97	4	4169	9							
04	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	139	1	15029	3	Y	3113	3021	1			212
							107	4	3424	9							
*05	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	55	1	15063	3	Y	2858	2981	1			89
							105	4	3144	9							
*06	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	134	1	14708	3	Y	2803	2690	1			202
							136	4	3083	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					212
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-	144	1			68
03	6975	X	1560	-0-	-5415	-0-	14	1	1227	3	Y	271					339
							21	4	298	9							
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					339
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					339
06	1500	X	33	-0-	-1467	-0-	23	3	10	4	Y	-0-					339

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

*07	4867	X	2294	-0-	-2573	-0-	1488	3	806	9	Y	733	782	1			76
*08	4681	X	3029	-0-	-1652	-0-	2146	3	883	9	Y	803	762	1			117
*09	4530	X	2778	-0-	-1752	-0-	2205	3	573	9	Y	521	593	1			45
*10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2384	3	3	4	Y	690	648	1			87
							759	9									
11	2940	X	1329	-0-	-1611	-0-	931	3	5	4	Y	357	388	1			56
							393	9									
*12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	561	355	1			262
*01	3131	X	2340	-0-	-791	-0-	1525	3	17	4	Y	725	896	1			91
							798	9									
*02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3069	3	4	4	Y	792	759	1			124
							871	9									
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	3474	3	5	4	Y	1003	1027	1			100
							1103	9									
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	3187	3	11	4	Y	993	935	1			158
							1092	9									
05	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	7567	3	35	4	Y	1508	1448	1			218
							1659	9									
06	4440	X	3402	-0-	-1038	-0-	685	3	121	4	Y	2360	2295	1			283
							2596	9									

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

01	0		24306	-0-	24306	73793	643	1	19554	3	N	3613	3736	1			330
							135	4	3974	9							
02	94773	X	20980	-0-	-73793	-0-	581	1	17003	3	N	2973	3064	1			239
							126	4	3270	9							
03	27495	X	27495	-0-	-0-	-0-	643	1	22489	3	N	3820	3744	1			315
							161	4	4202	9							
04	25500	X	22854	-0-	-2646	-0-	622	1	18558	3	N	3154	3047	1			422
							205	4	3469	9							
05	26350	X	23192	-0-	-3158	-0-	643	1	18905	3	N	3145	3218	1			349
							184	4	3460	9							
06	26610	X	7455	-0-	-19155	-0-	622	1	5560	3	N	1116	1247	1			218
							45	4	1228	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

01	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	104	1	10613	3	Y	1879	1842	1			421
							13	4	2067	9							
02	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	152	1	8076	3	Y	1845	1886	1			380
							16	4	2030	9							
03	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	85	1	6917	3	Y	1873	1869	1			384
							21	4	2060	9							
04	6390	X	727	-0-	-5663	-0-	1	1	90	3	Y	575	737	1			222
							3	4	633	9							
05	6603	X	2084	-0-	-4519	-0-	2	1	579	3	Y	1359	1292	1			289
							8	4	1495	9							
06	6390	X	848	-0-	-5542	-0-	1	1	174	3	Y	605	715	1			179
							7	4	666	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3005	3557	1			106
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	5822	3	6	4	Y	1435	1439	1			102
							1579	9									
03	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	10338	3	30	4	Y	2117	2058	1			161
							2329	9									
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	4627	3	5	4	Y	1044	1145	1			60
							1148	9									
05	25199	X	25199	-0-	-0-	-0-	23296	3	1903	9	Y	1730	1678	1			112
06	45442	X	45442	-0-	-0-	-0-	37925	3	7517	9	Y	6834	6592	1			354

STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12511	-0-	12511	12511	11210	3	47	4	N	1140	1263	1			228
							1254	9									
02	23874	X	11363	-0-	-12511	-0-	10148	3	42	4	N	1066	898	1			396
							1173	9									
03	12834	X	12486	-0-	-348	-0-	11397	3	42	4	N	952	1078	1			270
							1047	9									
04	12420	X	10988	-0-	-1432	-0-	9961	3	35	4	N	902	714	1			458
							992	9									
05	12834	X	9882	-0-	-2952	-0-	8971	3	30	4	N	801	891	1			368
							881	9									
06	12180	X	11174	-0-	-1006	-0-	9871	3	106	4	N	1088	1059	1			397
							1197	9									

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2220	2149	1			473
02	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	134	1	6539	3	Y	3349	3232	1			590
							125	4	3684	9							
03	26660	X	26660	-0-	-0-	-0-	223	1	18192	3	Y	7228	7336	1			482
							294	4	7951	9							
04	25427	X	25427	-0-	-0-	-0-	173	1	18581	3	Y	5852	6066	1			268
							236	4	6437	9							
05	28232	X	28232	-0-	-0-	-0-	77	1	20910	3	Y	6404	6040	1			632
							201	4	7044	9							
06	27252	X	27252	-0-	-0-	-0-	173	1	20969	3	Y	5513	5826	1			319
							46	4	6064	9							

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1090	1234	1			217
02	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	18	1	932	3	Y	811	612	1			416
							37	4	892	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	181	1			245
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	37	1	4404	3	Y	1468	1253	1			460
							209	4	1615	9							
*05	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	25	1	6850	3	Y	3062	3220	1			302
							358	4	3368	9							
06	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	33	1	3831	3	Y	2017	2098	1			221
							108	4	2219	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		48465	-0-	48465	78881	45842	3	7	4	Y	2378	2488	1			141
							2616	9									
02	114555	X	35674	-0-	-78881	-0-	34165	3	24	4	Y	1350	1240	1			251
							1485	9									
03	37696	X	25249	-0-	-12447	-0-	24272	3	20	4	Y	870	995	1			126
							957	9									
04	50514	X	50514	-0-	-0-	-0-	48711	3	41	4	Y	1602	1453	1			275
							1762	9									
05	45539	X	33212	-0-	-12327	-0-	32102	3	24	4	Y	987	1070	1			192
							1086	9									
06	44070	X	14055	-0-	-30015	-0-	13580	3	12	4	Y	421	542	1			71
							463	9									

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12373	-0-	12373	45250	6992	3	94	4	Y	4806	5176	1			270
							5287	9									
02	54061	X	8811	-0-	-45250	-0-	4400	3	27	4	Y	3985	3732	1			523
							4384	9									
03	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	7997	3	64	4	Y	4373	4642	1			254
							4810	9									
04	11670	X	11660	-0-	-10	-0-	6966	3	38	4	Y	4233	4355	1			132
							4656	9									
05	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	9338	3	38	4	Y	4601	4412	1			321
							5061	9									
06	11670	X	6714	-0-	-4956	-0-	3645	3	27	4	Y	2765	2893	1			193
							3042	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1668	1746	1			161
02	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	191	1	10010	3	Y	1552	1536	1			177
							94	4	1707	9							
03	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	230	1	19194	3	Y	2569	2522	1			224
							149	4	2826	9							
04	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	158	1	17250	3	Y	1987	1842	1			369
							115	4	2186	9							
*05	18566	X	18566	-0-	-0-	-0-	59	1	16103	3	Y	2093	2219	1			243
							102	4	2302	9							
*06	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	108	1	12246	3	Y	1583	1686	1			140
							168	4	1741	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. (I) GAS 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	16523	X	11013	-0-	-5510	-0-	8859	3	64	4	N	1900	1981	1			289
							2090	9									
02	14924	X	9389	-0-	-5535	-0-	7028	3	106	4	N	2050	1996	1			343
							2255	9									
03	13299	X	10863	-0-	-2436	-0-	8327	3	121	4	N	2195	2227	1			311
							2415	9									
04	10650	X	8687	-0-	-1963	-0-	6694	3	110	4	N	1712	1607	1			416
							1883	9									
05	11005	X	8670	-0-	-2335	-0-	6652	3	109	4	N	1735	1956	1			195
							1909	9									
06	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	8321	3	126	4	N	2087	1951	1			331
							2296	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10345	-0-	10345	39245	7504	3	13	4	Y	2571	2654	1			77
							2828	9									
02	47560	X	8315	-0-	-39245	-0-	6276	3	12	4	Y	1843	1734	1			186
							2027	9									
03	10261	X	8933	-0-	-1328	-0-	6617	3	63	4	Y	2048	2142	1			92
							2253	9									
04	10020	X	8398	-0-	-1622	-0-	6243	3	22	4	Y	1939	1932	1			99
							2133	9									
05	10354	X	8894	-0-	-1460	-0-	6529	3	26	4	Y	2126	2076	1			149
							2339	9									
06	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	8650	3	13	4	Y	2084	2102	1			131
							2292	9									

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6668	-0-	-1299	-0-	48	1	4765	3	Y	1659	1512	1			275
							30	4	1825	9							
02	7196	X	5162	-0-	-2034	-0-	63	1	3339	3	Y	1596	1472	1			399
							4	4	1756	9							
03	7688	X	7093	-0-	-595	-0-	59	1	4810	3	Y	2018	2213	1			204
							4	4	2220	9							
04	6450	X	5330	-0-	-1120	-0-	33	1	3508	3	Y	1463	1463	1			204
							180	4	1609	9							
05	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	33	1	8671	3	Y	3259	2939	1			524
							117	4	3585	9							
06	6870	X	1057	-0-	-5813	-0-	4	1	983	3	Y	61	547	1			38
							3	4	67	9							

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18002	-0-	18002	18002	16767	3	10	4	Y	1114	1310	1			96
							1225	9									
02	27145	X	9143	-0-	-18002	-0-	8251	3	14	4	Y	798	784	1			110
							878	9									
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	6880	3	6	4	Y	825	885	1			50
							908	9									
04	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	7868	3	1	4	Y	663	618	1			95
							729	9									
05	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	8110	3	7	4	Y	907	771	1			231
							998	9									
06	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	11311	3	68	4	Y	1645	1666	1			210
							1810	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
01	0		9061	-0-	9061	35098	7426	3	1	4	N	1485	1501	1			282
							1634	9									
02	43174	X	8076	-0-	-35098	-0-	6614	3	1	4	N	1328	1150	1			460
							1461	9									
03	9734	X	6820	-0-	-2914	-0-	5632	3	2	4	N	1078	1307	1			231
							1186	9									
04	9420	X	7236	-0-	-2184	-0-	6033	3	1	4	N	1093	1119	1			205
							1202	9									
05	9052	X	8368	-0-	-684	-0-	6738	3	2	4	N	1480	1459	1			226
							1628	9									
06	8760	X	6703	-0-	-2057	-0-	5028	3	1675	9	N	1523	1446	1			303

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15037	-0-	15037	15037	11481	3	191	4	Y	3059	2969	1			247
							3365	9									
02	24713	X	9676	-0-	-15037	-0-	8204	3	267	4	Y	1095	1203	1			139
							1205	9									
03	9424	X	8397	-0-	-1027	-0-	7565	3	1	4	Y	755	765	1			129
							831	9									
04	12150	X	7947	-0-	-4203	-0-	7712	3	7	4	Y	207	299	1			37
							228	9									
05	12555	X	8110	-0-	-4445	-0-	7469	3	68	4	Y	521	515	1			43
							573	9									
06	20121	X	20121	-0-	-0-	-0-	18861	3	4	4	Y	1142	1041	1			144
							1256	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

01	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	994	1	8373	3	Y	1331	1341	1			140
							19	4	1464	9							
02	5964	X	4595	-0-	-1369	-0-	409	1	3698	3	Y	436	548	1			28
							8	4	480	9							
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					-0-
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	6	5	1			1
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

01	65189	X	65189	-0-	-0-	-0-	599	1	61867	3	Y	2411	2480	1			65
							71	4	2652	9							
02	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	391	1	19581	3	Y	674	704	1			35
							16	4	741	9							
03	32920	X	32920	-0-	-0-	-0-	365	1	29856	3	Y	2432	2357	1			110
							24	4	2675	9							
04	29120	X	29120	-0-	-0-	-0-	243	1	26301	3	Y	2306	2131	1			285
							39	4	2537	9							
05	29063	X	29063	-0-	-0-	-0-	97	1	26432	3	Y	2264	2414	1			135
							44	4	2490	9							
06	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	172	1	20559	3	Y	1769	1704	1			200
							41	4	1946	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

01	5580	X	4166	-0-	-1414	-0-	3438	3	95	4	N	575	534	1			338
							633	9									
02	5068	X	1327	-0-	-3741	-0-	498	3	92	4	N	670	715	1			293
							737	9									
03	5611	X	1029	-0-	-4582	-0-	202	3	61	4	N	696	541	1			448
							766	9									
04	4020	X	649	-0-	-3371	-0-	149	3	73	4	N	388	533	1			303
							427	9									
05	4154	X	967	-0-	-3187	-0-	110	3	118	4	N	672	704	1			271
							739	9									
06	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	11835	3	198	4	N	2405	2335	1			341
							2646	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

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
01	11625	X	7663	-0-	-3962	-0-	5971	3	43	4	N	1499	1436	1			297
							1649	9									
02	8036	X	2128	-0-	-5908	-0-	1563	3	41	4	N	476	519	1			254
							524	9									
03	8897	X	5886	-0-	-3011	-0-	4341	3	115	4	N	1300	1216	1			338
							1430	9									
04	7410	X	6233	-0-	-1177	-0-	4834	3	138	4	N	1146	1226	1			258
							1261	9									
05	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	7645	3	160	4	N	1317	1277	1			298
							1449	9									
06	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	8590	3	164	4	N	1564	1423	1			439
							1720	9									

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

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
01	0		751	-0-	751	7597	85	3	11	4	Y	595	731	1			101
							655	9									
02	10321	X	2724	-0-	-7597	-0-	1404	3	30	4	Y	1173	1046	1			228
							1290	9									
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	2218	3	16	4	Y	2116	2131	1			213
							2328	9									
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	2153	3	15	4	Y	1068	1149	1			132
							1175	9									
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	2297	3	13	4	Y	1195	1218	1			109
							1315	9									
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	3245	3	18	4	Y	1714	1616	1			207
							1885	9									

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1238	1273	1			445
02	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	373	1	8738	3	Y	2351	2506	1			290
							141	4	2586	9							
03	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	334	1	8870	3	Y	2578	2437	1			431
							159	4	2836	9							
04	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	603	1	8869	3	Y	3004	2993	1			442
							269	4	3304	9							
05	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	709	1	9228	3	Y	2904	3073	1			273
							115	4	3194	9							
06	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	712	1	8890	3	Y	3055	3028	1			300
							59	4	3361	9							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	0		5273	-0-	5273	12535	3749	3	19	4	Y	1368	1415	1			232
							1505	9									
02	16502	X	3967	-0-	-12535	-0-	2690	3	64	4	Y	1103	1121	1			214
							1213	9									
03	5983	X	4449	-0-	-1534	-0-	3562	3	9	4	Y	798	932	1			80
							878	9									
04	5790	X	4996	-0-	-794	-0-	3377	3	14	4	Y	1459	1359	1			180
							1605	9									
05	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	3899	3	24	4	Y	1865	1875	1			170
							2052	9									
06	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	5684	3	54	4	Y	1235	1256	1			149
							1359	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3124	3058	1	424
02	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	165	1	8665	3	Y	2309	2341	1	392
							107	4	2540	9					
03	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	105	1	8621	3	Y	2599	2685	1	306
							118	4	2859	9					
04	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	73	1	7878	3	Y	2269	1966	1	609
							61	4	2496	9					
05	11191	X	9779	-0-	-1412	-0-	27	1	7379	3	Y	2106	2299	1	416
							56	4	2317	9					
06	10830	X	9060	-0-	-1770	-0-	60	1	6833	3	Y	1924	2111	1	229
							51	4	2116	9					

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

01	0		11765	-0-	11765	29647	9805	3	78	4	N	1711	1522	1	511
							1882	9							
02	38974	X	9327	-0-	-29647	-0-	7803	3	106	4	N	1289	1123	1	677
							1418	9							
03	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	6371	3	159	4	N	1391	1678	1	390
							1530	9							
04	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	7685	3	180	4	N	1781	1645	1	526
							1959	9							
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	2883	3	79	4	N	549	731	1	344
							604	9							
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	5011	3	202	4	N	1303	1249	1	398
							1433	9							

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	1309	1113	1	288
02	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	715	1	12613	3	Y	1085	1031	1	342
							10	4	1194	9					
03	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	1002	1	9580	3	Y	1074	1366	1	50
							8	4	1181	9					
04	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	937	1	9584	3	Y	1128	1087	1	91
							13	4	1241	9					
*05	30436	X	30436	-0-	-0-	-0-	2239	1	25420	3	Y	2487	2430	1	148
							41	4	2736	9					
*06	26403	X	26403	-0-	-0-	-0-	1923	1	22332	3	Y	1910	1973	1	85
							47	4	2101	9					

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

01	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	776	1	6752	3	Y	2856	2929	1	149
							1	4	3142	9					
02	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	479	1	4121	3	Y	2153	2242	1	60
							6	4	2368	9					
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	2407	1	6422	3	Y	1210	1084	1	186
							4	4	1331	9					
04	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	453	1	7426	3	Y	1863	1984	1	65
							21	4	2049	9					
05	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	500	1	7519	3	Y	2403	2385	1	83
							32	4	2643	9					
06	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	592	1	7162	3	Y	2191	2185	1	89
							5	4	2410	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

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
01	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	366	1	5278	3	Y	662	676	1		48
							4	4	728	9						
02	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	651	1	4624	3	Y	933	905	1		76
							5	4	1026	9						
03	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	640	1	5981	3	Y	709	741	1		44
							3	4	780	9						
04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	536	1	4907	3	Y	652	649	1		47
							3	4	717	9						
05	4464	X	2708	-0-	-1756	-0-	155	1	1543	3	Y	918	904	1		61
							1010	9								
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	367	1	3015	3	Y	1153	1135	1		79
							5	4	1268	9						

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	10695	X	9121	-0-	-1574	-0-	1548	1	5250	3	N	2088	2145	1		152
							26	4	2297	9						
02	9716	X	7464	-0-	-2252	-0-	1300	1	3697	3	N	2208	1620	1		740
							38	4	2429	9						
03	10168	X	7861	-0-	-2307	-0-	1784	1	3951	3	N	1885	1970	1		655
							52	4	2074	9						
04	8820	X	6601	-0-	-2219	-0-	1207	1	3634	3	N	1561	1571	1		645
							43	4	1717	9						
05	9114	X	9087	-0-	-27	-0-	2529	1	4840	3	N	1560	1776	1		429
							2	4	1716	9						
06	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	3778	1	3976	3	N	1570	1595	1		404
							1727	9								

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-				154
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-				154
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-				154
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-				154
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-				154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-				154

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	13020	X	8838	-0-	-4182	-0-	610	1	7430	3	Y	720	704	1		28
							6	4	792	9						
02	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	340	1	6414	3	Y	1307	1136	1		199
							4	4	1438	9						
03	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	793	1	11913	3	Y	2566	2667	1		98
							4	4	2823	9						
04	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	633	1	9462	3	Y	1769	1591	1		276
							6	4	1946	9						
05	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	802	1	11350	3	Y	1749	1871	1		154
							16	4	1924	9						
06	15030	X	14068	-0-	-962	-0-	802	1	11224	3	Y	1796	1814	1		136
							66	4	1976	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	X	4319	-0-	-3245	-0-	284	1	3075	3	Y	808	865	1		185
							71	4	889	9						
02	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	307	1	6209	3	Y	1045	1053	1		177
							11	4	1150	9						
03	20402	X	20402	-0-	-0-	-0-	553	1	15957	3	Y	3536	3452	1		261
							2	4	3890	9						
04	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	528	1	12767	3	Y	2887	2844	1		304
							3176	9								
05	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	490	1	11709	3	Y	2886	2913	1		277
							3175	9								
06	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	381	1	8260	3	Y	1834	1840	1		271
							2017	9								

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3593	3625	1		109
02	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	990	1	8669	3	Y	3182	2978	1		313
							200	4	3500	9						
03	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	408	1	13801	3	Y	2833	3060	1		86
							66	4	3116	9						
04	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	200	1	10190	3	Y	2420	2409	1		97
							59	4	2662	9						
*05	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	941	1	7291	3	Y	1860	1894	1		63
							32	4	2046	9						
*06	7590	X	5345	-0-	-2245	-0-	485	1	3641	3	Y	1087	1109	1		41
							23	4	1196	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
01	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	558	1	8509	3	N	1560	1436	1		451
							37	4	1716	9						
02	801	X	801	-0-	-0-	-0-	157	1	553	3	N	60	351	1		160
							25	4	66	9						
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	1176	1	1289	3	N	294				454
							128	4	323	9						
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	1818	1	1475	3	N	363	339	1		478
							89	4	399	9						
05	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	2524	1	7576	3	N	1396	1421	1		453
							75	4	1536	9						
06	21534	X	21534	-0-	-0-	-0-	2588	1	15578	3	N	2954	3150	1		257
							119	4	3249	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
01	33523	X	33523	-0-	-0-	-0-	1815	1	28319	3	Y	3018	3064	1		186
							69	4	3320	9						
02	24220	X	7314	-0-	-16906	-0-	1241	1	5173	3	Y	788	710	1		264
							33	4	867	9						
03	26815	X	449	-0-	-26366	-0-	350	1	43	3	Y	13				277
							42	4	14	9						
04	25950	X	9256	-0-	-16694	-0-	146	1	7614	3	Y	1266	1241	1		302
							103	4	1393	9						
05	40426	X	40426	-0-	-0-	-0-	2424	1	32764	3	Y	4656	4544	1		414
							116	4	5122	9						
06	36553	X	36553	-0-	-0-	-0-	2516	1	29833	3	Y	3702	3892	1		224
							132	4	4072	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	945	1	13178	3	Y	2195	2395	1			75
							3	4	2415	9							
02	13636	X	3978	-0-	-9658	-0-	403	1	2697	3	Y	769	631	1			213
							32	4	846	9							
03	15097	X	14161	-0-	-936	-0-	888	1	10154	3	Y	2835	2931	1			117
							3119	9									
04	15120	X	11355	-0-	-3765	-0-	910	1	8620	3	Y	1659	1658	1			118
							1825	9									
05	22000	X	22000	-0-	-0-	-0-	2063	1	16719	3	Y	2883	2878	1			123
							47	4	3171	9							
06	19725	X	19725	-0-	-0-	-0-	2433	1	14904	3	Y	2005	1911	1			217
							182	4	2206	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

01	13826	X	10884	-0-	-2942	-0-	1934	1	6923	3	N	1805	2027	1			289
							41	4	1986	9							
02	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	1866	1	6439	3	N	1622	1691	1			220
							38	4	1784	9							
03	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	2187	1	6861	3	N	1744	1657	1			307
							43	4	1918	9							
04	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	2435	1	7620	3	N	2045	2050	1			302
							27	4	2250	9							
05	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	2944	1	6976	3	N	2075	2030	1			347
							25	4	2283	9							
06	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	3205	1	6856	3	N	1695	1832	1			210
							23	4	1865	9							

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3239	3547	1			123
02	20338	X	20338	-0-	-0-	-0-	1364	1	15556	3	Y	3038	2982	1			179
							76	4	3342	9							
03	21868	X	21868	-0-	-0-	-0-	1244	1	16678	3	Y	3500	3473	1			206
							96	4	3850	9							
04	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	1354	1	14237	3	Y	3434	3341	1			299
							100	4	3777	9							
*05	22506	X	5514	-0-	-16992	-0-	562	1	4099	3	Y	686	782	1			203
							98	4	755	9							
*06	21780	X	20281	-0-	-1499	-0-	1161	1	15725	3	Y	2920	2973	1			150
							183	4	3212	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

01	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	11262	3	84	4	Y	1863	1944	1			120
							2049	9									
02	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6112	3	85	4	Y	605	520	1			205
							666	9									
03	6944	X	3706	-0-	-3238	-0-	3665	3	41	4	Y	-0-	66	1			139
04	9540	X	1135	-0-	-8405	-0-	303	3	21	4	Y	737	722	1			154
							811	9									
05	9858	X	5826	-0-	-4032	-0-	4591	3	66	4	Y	1063	1157	1			60
							1169	9									
06	9540	X	6730	-0-	-2810	-0-	6327	3	82	4	Y	292	322	1			30
							321	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	705	1	6432	3	Y	963	936	1			371
							24	4	1059	9							
02	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	675	1	5090	3	Y	1039	1107	1			303
							34	4	1143	9							
03	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	713	1	5774	3	Y	689	559	1			433
							30	4	758	9							
04	6870	X	4874	-0-	-1996	-0-	655	1	3478	3	Y	646	740	1			339
							30	4	711	9							
05	7099	X	4989	-0-	-2110	-0-	657	1	3922	3	Y	351	361	1			329
							24	4	386	9							
06	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	769	1	13288	3	Y	2293	2145	1			477
							525	4	2522	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	7479	-0-	-4642	-0-	5230	3	43	4	Y	2005	2106	1			129
							2206	9									
02	9492	X	6947	-0-	-2545	-0-	6360	3	78	4	Y	463	435	1			157
							509	9									
03	9331	X	4415	-0-	-4916	-0-	4368	3	47	4	Y	-0-	51	1			106
04	9030	X	1444	-0-	-7586	-0-	303	3	21	4	Y	1018	911	1			213
							1120	9									
05	7688	X	5933	-0-	-1755	-0-	4437	3	59	4	Y	1306	1445	1			74
							1437	9									
06	7440	X	6769	-0-	-671	-0-	4883	3	60	4	Y	1660	1563	1			171
							1826	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
01	9114	X	7042	-0-	-2072	-0-	95	1	5853	3	Y	958	1036	1			47
							40	4	1054	9							
02	7560	X	6248	-0-	-1312	-0-	385	1	4714	3	Y	1016	914	1			149
							31	4	1118	9							
03	8308	X	5449	-0-	-2859	-0-	537	1	3847	3	Y	924	911	1			162
							49	4	1016	9							
04	8040	X	7528	-0-	-512	-0-	617	1	5290	3	Y	1445	1475	1			132
							31	4	1590	9							
05	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	700	1	6129	3	Y	1716	1728	1			120
							39	4	1888	9							
06	6810	X	6565	-0-	-245	-0-	526	1	4815	3	Y	1087	1114	1			93
							28	4	1196	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
01	0		5262	-0-	5262	27195	2982	1	668	3	Y	1429	1472	1			381
							40	4	1572	9							
02	34255	X	7060	-0-	-27195	-0-	3133	1	2368	3	Y	1344	1482	1			243
							81	4	1478	9							
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	4708	1	1180	3	Y	1746	1746	1			243
							30	4	1921	9							
04	7320	X	6632	-0-	-688	-0-	3849	1	1147	3	Y	1389	1376	1			256
							108	4	1528	9							
05	7564	X	7227	-0-	-337	-0-	3791	1	1727	3	Y	1482	1466	1			272
							79	4	1630	9							
06	7320	X	5340	-0-	-1980	-0-	3172	1	649	3	Y	1082	1182	1			172
							329	4	1190	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2944	-0-	2944	20096	1594	1	640	3	Y	634	670	1			169
							13	4	697	9							
02	23479	X	3383	-0-	-20096	-0-	1632	1	362	3	Y	1193	1146	1			216
							77	4	1312	9							
03	7781	X	3596	-0-	-4185	-0-	1886	1	743	3	Y	868	963	1			121
							12	4	955	9							
04	7530	X	2364	-0-	-5166	-0-	1086	1	569	3	Y	602	612	1			111
							47	4	662	9							
05	3751	X	2240	-0-	-1511	-0-	882	1	594	3	Y	683	669	1			125
							13	4	751	9							
06	3630	X	2608	-0-	-1022	-0-	1242	1	449	3	Y	740	748	1			117
							103	4	814	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	7528	-0-	-3384	-0-	192	1	5932	3	Y	1238	1284	1			60
							42	4	1362	9							
02	9912	X	7811	-0-	-2101	-0-	498	1	5612	3	Y	1508	1347	1			221
							42	4	1659	9							
03	10974	X	5795	-0-	-5179	-0-	653	1	4356	3	Y	666	770	1			117
							53	4	733	9							
04	10470	X	8628	-0-	-1842	-0-	756	1	6586	3	Y	1135	1148	1			104
							37	4	1249	9							
05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	922	1	8124	3	Y	1317	1329	1			92
							52	4	1449	9							
06	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	861	1	7095	3	Y	1079	1079	1			92
							40	4	1187	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
01	0		8193	-0-	8193	15819	952	1	5787	3	Y	1239	1272	1			132
							91	4	1363	9							
02	22414	X	6595	-0-	-15819	-0-	590	1	4989	3	Y	857	888	1			101
							73	4	943	9							
03	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	916	1	15163	3	Y	2393	2322	1			172
							245	4	2632	9							
04	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	1142	1	11781	3	Y	1563	1460	1			275
							230	4	1719	9							
05	25317	X	25317	-0-	-0-	-0-	1861	1	20822	3	Y	2084	2177	1			182
							342	4	2292	9							
06	37880	X	37880	-0-	-0-	-0-	3286	1	31559	3	Y	2312	2220	1			274
							492	4	2543	9							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 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
01	0		32015	-0-	32015	32015	28100	3	62	4	Y	3503	3494	1			437
							3853	9									
02	59463	X	27448	-0-	-32015	-0-	23854	3	64	4	Y	3209	3330	1			316
							3530	9									
03	32195	X	32195	-0-	-0-	-0-	28104	3	69	4	Y	3656	3635	1			337
							4022	9									
04	23594	X	23594	-0-	-0-	-0-	20643	3	58	4	Y	2630	2714	1			253
							2893	9									
05	25071	X	25071	-0-	-0-	-0-	20890	3	171	4	Y	3645	3684	1			214
							4010	9									
06	17730	X	4825	-0-	-12905	-0-	4230	3	31	4	Y	513	668	1			59
							564	9									

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	10217	-0-	-4663	-0-	142	1	8037	3	Y	1804	1880	1			88
							54	4	1984	9							
02	13552	X	10352	-0-	-3200	-0-	674	1	7704	3	Y	1746	1578	1			256
							53	4	1921	9							
03	13826	X	7452	-0-	-6374	-0-	827	1	5371	3	Y	1073	1140	1			189
							74	4	1180	9							
04	11340	X	9590	-0-	-1750	-0-	831	1	7254	3	Y	1331	1398	1			122
							41	4	1464	9							
05	11470	X	10872	-0-	-598	-0-	955	1	8312	3	Y	1410	1433	1			99
							54	4	1551	9							
06	11100	X	9539	-0-	-1561	-0-	872	1	6885	3	Y	1581	1545	1			135
							43	4	1739	9							

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12962	-0-	12962	25004	1364	1	8293	3	Y	2884	2982	1			307
							133	4	3172	9							
02	40766	X	15762	-0-	-25004	-0-	1335	1	10189	3	Y	3707	3578	1			436
							160	4	4078	9							
03	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	706	1	9390	3	Y	3208	3413	1			231
							183	4	3529	9							
04	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	998	1	10887	3	Y	2704	2459	1			476
							253	4	2974	9							
05	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	1563	1	13728	3	Y	2988	3204	1			260
							311	4	3287	9							
06	15240	X	9644	-0-	-5596	-0-	1094	1	5938	3	Y	2262	2254	1			268
							124	4	2488	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3650	3800	1			242
02	26002	X	26002	-0-	-0-	-0-	4904	1	18108	3	Y	2690	2451	1			481
							31	4	2959	9							
03	28898	X	28898	-0-	-0-	-0-	4397	1	21232	3	Y	2927	3186	1			222
							49	4	3220	9							
04	30273	X	30273	-0-	-0-	-0-	2651	1	24284	3	Y	2973	2768	1			427
							68	4	3270	9							
05	31132	X	31132	-0-	-0-	-0-	1840	1	25743	3	Y	3133	3288	1			272
							103	4	3446	9							
06	29549	X	29549	-0-	-0-	-0-	1926	1	24529	3	Y	2725	2726	1			271
							96	4	2998	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	5442	-0-	-10523	-0-	909	1	3277	3	Y	1135	887	1			272
							7	4	1249	9							
02	14420	X	13095	-0-	-1325	-0-	4521	1	5426	3	Y	2845	2607	1			510
							18	4	3130	9							
03	14477	X	14157	-0-	-320	-0-	4588	1	6539	3	Y	2744	2806	1			448
							12	4	3018	9							
04	14010	X	13096	-0-	-914	-0-	4616	1	6259	3	Y	2000	1945	1			503
							21	4	2200	9							
05	14508	X	9476	-0-	-5032	-0-	4134	1	3927	3	Y	1268	1447	1			324
							20	4	1395	9							
06	14040	X	12659	-0-	-1381	-0-	5304	1	5313	3	Y	1827	1733	1			418
							32	4	2010	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8120	-0-	-1335	-0-	2246	1	4504	3	Y	1164	891	1			278
							90	4	1280	9							
02	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	4230	1	5495	3	Y	2164	2055	1			387
							14	4	2380	9							
03	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	5515	1	7720	3	Y	1521	1660	1			248
							14	4	1673	9							
04	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	5529	1	7501	3	Y	1872	1649	1			471
							25	4	2059	9							
05	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	5042	1	5063	3	Y	1296	1436	1			331
							28	4	1426	9							
06	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	5970	1	6310	3	Y	1585	1554	1			362
							35	4	1744	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
01	10044	X	2551	-0-	-7493	-0-	431	1	1532	3	Y	532	967	1			127
							3	4	585	9							
02	9072	X	4890	-0-	-4182	-0-	1864	1	1680	3	Y	1219	1128	1			218
							5	4	1341	9							
03	9269	X	6996	-0-	-2273	-0-	2310	1	3259	3	Y	1291	1298	1			211
							7	4	1420	9							
04	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	3781	1	4450	3	Y	1643	1441	1			413
							16	4	1807	9							
05	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	6275	1	3329	3	Y	1801	1754	1			460
							33	4	1981	9							
06	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	4681	1	4605	3	Y	1793	1843	1			410
							25	4	1972	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	34919	X	34919	-0-	-0-	-0-	31966	3	40	4	Y	2648	2617	1			231
							2913	9									
02	28336	X	14243	-0-	-14093	-0-	12820	3	85	4	Y	1216	1361	1			86
							1338	9									
03	31372	X	24491	-0-	-6881	-0-	21887	3	82	4	Y	2293	2045	1			334
							2522	9									
04	30360	X	22933	-0-	-7427	-0-	20848	3	77	4	Y	1825	2000	1			159
							2008	9									
05	31372	X	23637	-0-	-7735	-0-	21436	3	45	4	Y	1960	1976	1			143
							2156	9									
06	30360	X	25675	-0-	-4685	-0-	23359	3	85	4	Y	2028	1885	1			286
							2231	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. GAS LIFT (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	23529	X	19970	-0-	-3559	-0-	6043	1	11075	3	N	2589	2680	1			267
							4	4	2848	9							
02	20076	X	18084	-0-	-1992	-0-	5167	1	7379	3	N	5028	5033	1			262
							7	4	5531	9							
03	18755	X	14068	-0-	-4687	-0-	3896	1	5313	3	N	4411	4445	1			228
							7	4	4852	9							
04	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-	4332	1	17828	3	N	3414	3172	1			470
							189	4	3755	9							
05	24242	X	24242	-0-	-0-	-0-	4553	1	16350	3	N	2863	3017	1			316
							190	4	3149	9							
06	22613	X	22613	-0-	-0-	-0-	4307	1	15229	3	N	2634	2625	1			325
							180	4	2897	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	26603	X	26603	-0-	-0-	-0-	691	1	23311	3	Y	2359	3069	1			68
							6	4	2595	9							
*08	19141	X	19141	-0-	-0-	-0-	400	1	15792	3	Y	2679	2583	1			164
							2	4	2947	9							
*09	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	395	1	14561	3	Y	2620	2590	1			194
							1	4	2882	9							
*10	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	460	1	15161	3	Y	2243	2308	1			129
							8	4	2467	9							
*11	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	713	1	14377	3	Y	2837	2660	1			306
							31	4	3121	9							
*12	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	100	1	14628	3	Y	2577	2652	1			231
							63	4	2835	9							
*01	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	634	1	14291	3	Y	2633	2757	1			107
							18	4	2896	9							
*02	15484	X	15036	-0-	-448	-0-	571	1	12143	3	Y	2103	2090	1			120
							9	4	2313	9							
03	17143	X	15375	-0-	-1768	-0-	874	1	12111	3	Y	2162	2118	1			164
							12	4	2378	9							
04	16590	X	11580	-0-	-5010	-0-	623	1	8639	3	Y	2103	2081	1			186
							5	4	2313	9							
05	17143	X	9674	-0-	-7469	-0-	564	1	6919	3	Y	1990	1991	1			185
							2	4	2189	9							
06	16590	X	3307	-0-	-13283	-0-	685	1	452	3	Y	1967	1925	1			227
							6	4	2164	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	27094	X	19383	-0-	-7711		-0-		606	1	17331	3	Y	1310	1291	1			38
									5	4	1441	9							
*08	21506	X	21506	-0-	-0-		-0-		489	1	19516	3	Y	1364	1319	1			83
									1	4	1500	9							
*09	22140	X	20635	-0-	-1505		-0-		497	1	18365	3	Y	1611	1575	1			119
									1	4	1772	9							
*10	22878	X	17995	-0-	-4883		-0-		476	1	16445	3	Y	970	1033	1			56
									7	4	1067	9							
11	22208	X	22208	-0-	-0-		-0-		978	1	19796	3	Y	1261	1181	1			136
									47	4	1387	9							
*12	24528	X	24528	-0-	-0-		-0-		178	1	23293	3	Y	875	933	1			78
									94	4	963	9							
*01	21514	X	20797	-0-	-717		-0-		788	1	18771	3	Y	1101	1134	1			45
									27	4	1211	9							
02	20720	X	15654	-0-	-5066		-0-		698	1	14663	3	Y	256	286	1			15
									11	4	282	9							
03	24335	X	17577	-0-	-6758		-0-		1137	1	15680	3	Y	676	640	1			51
									16	4	744	9							
04	24778	X	24778	-0-	-0-		-0-		1529	1	21370	3	Y	1695	1596	1			150
									14	4	1865	9							
05	24335	X	19756	-0-	-4579		-0-		1400	1	17179	3	Y	1066	1117	1			99
									4	4	1173	9							
06	20220	X	4052	-0-	-16168		-0-		1588	1	1109	3	Y	1217	1176	1			140
									16	4	1339	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	24428	X	16087	-0-	-8341		-0-		317	1	13599	3	Y	1971	1937	1			56
									3	4	2168	9							
*08	23219	X	21586	-0-	-1633		-0-		463	1	18297	3	Y	2566	2465	1			157
									3	4	2823	9							
*09	23508	X	23508	-0-	-0-		-0-		553	1	20466	3	Y	2262	2251	1			168
									1	4	2488	9							
*10	22209	X	22209	-0-	-0-		-0-		579	1	18985	3	Y	2396	2426	1			138
									9	4	2636	9							
11	20880	X	34	-0-	-20846		-0-		3	1	31	3	Y	-0-	138	1			-0-
*12	24304	X	1975	-0-	-22329		-0-		1	1	1537	3	Y	384	350	1			34
									15	4	422	9							
*01	24304	X	21748	-0-	-2556		-0-		732	1	18040	3	Y	2679	2604	1			109
									29	4	2947	9							
*02	21952	X	17821	-0-	-4131		-0-		685	1	14636	3	Y	2261	2241	1			129
									13	4	2487	9							
03	22196	X	22104	-0-	-92		-0-		1335	1	17869	3	Y	2617	2547	1			199
									21	4	2879	9							
04	21120	X	20897	-0-	-223		-0-		1264	1	17076	3	Y	2315	2310	1			204
									10	4	2547	9							
05	21824	X	19948	-0-	-1876		-0-		1257	1	15197	3	Y	3173	3082	1			295
									4	4	3490	9							
06	21390	X	4420	-0-	-16970		-0-		1222	1	880	3	Y	2095	2148	1			242
									13	4	2305	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GERONIMO 57-T3-8 WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3578	4080	1			180
02	27893	X	27893	-0-	-0-	-0-	4596	1	20308	3	Y	2552	2504	1			228
							182	4	2807	9							
03	35752	X	35752	-0-	-0-	-0-	2684	1	29143	3	Y	3406	3320	1			314
							178	4	3747	9							
04	32924	X	32924	-0-	-0-	-0-	2524	1	26439	3	Y	3402	3247	1			469
							219	4	3742	9							
05	32690	X	32690	-0-	-0-	-0-	2281	1	26756	3	Y	3123	3422	1			170
							218	4	3435	9							
06	34590	X	30953	-0-	-3637	-0-	2286	1	25199	3	Y	2967	2846	1			291
							204	4	3264	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	2993	1	8788	3	N	1862	2161	1			219
							24	4	2048	9							
02	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	2465	1	7832	3	N	2018	1978	1			259
							29	4	2220	9							
03	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	2950	1	9621	3	N	989	894	1			354
							19	4	1088	9							
04	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	2846	1	9758	3	N	2070	1945	1			479
							2277	9									
05	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	2505	1	9398	3	N	1977	2142	1			314
							2175	9									
06	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	2453	1	8360	3	N	1933	2029	1			218
							2126	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. (I) GAS 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	58466	X	54651	-0-	-3815	-0-	64	1	47489	3	Y	6453	6806	1			460
							7098	9									
02	49414	X	49414	-0-	-0-	-0-	227	1	39891	3	Y	8451	8481	1			430
							9296	9									
03	56016	X	56016	-0-	-0-	-0-	246	1	46391	3	Y	8526	8308	1			648
							9379	9									
04	52890	X	50148	-0-	-2742	-0-	276	1	40807	3	Y	8222	8345	1			525
							21	4	9044	9							
05	59534	X	59534	-0-	-0-	-0-	441	1	49000	3	Y	9151	8985	1			691
							27	4	10066	9							
06	54210	X	21669	-0-	-32541	-0-	166	1	18188	3	Y	3007	3170	1			528
							7	4	3308	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. (I) GAS 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	14849	X	10058	-0-	-4791	-0-	448	1	9402	3	Y	184	195	1			28
							6	4	202	9							
02	13412	X	2	-0-	-13410	-0-	2	3			Y	-0-	28	1			-0-
03	14849	X	45	-0-	-14804	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					Y	-0-					-0-
05	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-					-0-
06	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	654	1	12019	3	Y	1549	1361	1			188
							50	4	1704	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	23064	X	9507	-0-		-13557	-0-	38	1	8715	3	Y	685	696	1			49
								754	9									
02	25324	X	25324	-0-		-0-	-0-	126	1	22109	3	Y	2808	2714	1			143
								3089	9									
03	24697	X	24697	-0-		-0-	-0-	119	1	22389	3	Y	1990	1982	1			151
								2189	9									
04	24005	X	24005	-0-		-0-	-0-	164	1	21604	3	Y	2009	2032	1			128
								27	4	2210	9							
05	28024	X	23964	-0-		-4060	-0-	202	1	22371	3	Y	1254	1287	1			95
								12	4	1379	9							
06	27120	X	9666	-0-		-17454	-0-	93	1	9207	3	Y	330	367	1			58
								3	4	363	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16110	-0-		16110	52310	84	1	13717	3	Y	2080	1875	1			613
								21	4	2288	9							
02	69463	X	17153	-0-		-52310	-0-	224	1	14534	3	Y	2169	2406	1			376
								9	4	2386	9							
03	18693	X	16176	-0-		-2517	-0-	1211	1	12624	3	Y	2109	2184	1			301
								21	4	2320	9							
04	18090	X	10611	-0-		-7479	-0-	476	1	6312	3	Y	3467	3157	1			611
								9	4	3814	9							
05	19003	X	13777	-0-		-5226	-0-	471	1	9191	3	Y	3731	3792	1			550
								11	4	4104	9							
06	18390	X	11259	-0-		-7131	-0-	1101	1	7480	3	Y	2420	2451	1			519
								16	4	2662	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6212	-0-		6212	52537	25	1	5587	3	Y	543	803	1			160
								3	4	597	9							
02	77896	X	25359	-0-		-52537	-0-	307	1	21506	3	Y	3212	2815	1			557
								13	4	3533	9							
03	25389	X	25376	-0-		-13	-0-	1822	1	20326	3	Y	2906	3048	1			415
								31	4	3197	9							
04	24570	X	23388	-0-		-1182	-0-	1398	1	19216	3	Y	2498	2473	1			440
								26	4	2748	9							
05	28086	X	27775	-0-		-311	-0-	1057	1	20918	3	Y	5251	4917	1			774
								24	4	5776	9							
06	27180	X	18852	-0-		-8328	-0-	1720	1	13467	3	Y	3309	3373	1			710
								25	4	3640	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44877	X	44877	-0-		-0-	-0-	1774	1	37549	3	Y	5024	4953	1			757
								28	4	5526	9							
02	39536	X	31031	-0-		-8505	-0-	1757	1	26569	3	Y	2434	2771	1			420
								28	4	2677	9							
03	43772	X	36051	-0-		-7721	-0-	2112	1	29899	3	Y	3516	3421	1			515
								172	4	3868	9							
04	42360	X	34679	-0-		-7681	-0-	1857	1	28604	3	Y	3765	3702	1			578
								76	4	4142	9							
05	43772	X	36079	-0-		-7693	-0-	2020	1	29863	3	Y	3738	3880	1			436
								84	4	4112	9							
06	42360	X	31474	-0-		-10886	-0-	1523	1	26243	3	Y	3280	3317	1			399
								100	4	3608	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W107H RRCID -> 285115 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	33542	X	32700	-0-	-842	-0-	2732	1	26723	3	Y	2928	3074	1			259
							24	4	3221	9							
02	30296	X	23023	-0-	-7273	-0-	3075	1	17380	3	Y	2295	2349	1			205
							43	4	2525	9							
03	33542	X	27421	-0-	-6121	-0-	3846	1	20511	3	Y	2730	2734	1			201
							61	4	3003	9							
04	32460	X	24233	-0-	-8227	-0-	2540	1	18933	3	Y	2414	2361	1			254
							105	4	2655	9							
05	33542	X	24034	-0-	-9508	-0-	2055	1	19125	3	Y	2473	2423	1			304
							134	4	2720	9							
06	31650	X	9641	-0-	-22009	-0-	840	1	7867	3	Y	804	928	1			180
							50	4	884	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W104H RRCID -> 285118 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	0		17085	-0-	17085	56514	59	1	15030	3	Y	1799	1826	1			530
							17	4	1979	9							
02	72997	X	16483	-0-	-56514	-0-	211	1	14832	3	Y	1301	1605	1			226
							9	4	1431	9							
03	21669	X	18987	-0-	-2682	-0-	1543	1	15857	3	Y	1418	1441	1			203
							27	4	1560	9							
04	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	1755	1	23551	3	Y	1906	1773	1			336
							32	4	2097	9							
05	28542	X	28542	-0-	-0-	-0-	1343	1	25832	3	Y	1215	1372	1			179
							30	4	1337	9							
06	20605	X	20605	-0-	-0-	-0-	2482	1	17227	3	Y	782	793	1			168
							36	4	860	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
01	31093	X	16694	-0-	-14399	-0-	3026	1	11083	3	N	2204	2324	1			291
							161	4	2424	9							
02	25282	X	25282	-0-	-0-	-0-	3119	1	18484	3	N	3166	3061	1			396
							196	4	3483	9							
03	29231	X	29231	-0-	-0-	-0-	3462	1	21901	3	N	3414	3586	1			224
							113	4	3755	9							
04	26302	X	26302	-0-	-0-	-0-	3300	1	19817	3	N	2895	2852	1			267
							3185	9									
05	27993	X	26166	-0-	-1827	-0-	3267	1	19690	3	N	2832	2839	1			260
							94	4	3115	9							
06	28290	X	26304	-0-	-1986	-0-	3408	1	19759	3	N	2708	2651	1			317
							158	4	2979	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
01	31497	X	31497	-0-	-0-	-0-	2596	1	25287	3	Y	3265	3383	1			289
							22	4	3592	9							
02	26320	X	23215	-0-	-3105	-0-	3176	1	17315	3	Y	2439	2510	1			218
							41	4	2683	9							
03	29140	X	27980	-0-	-1160	-0-	3842	1	20437	3	Y	3310	3284	1			244
							60	4	3641	9							
04	28200	X	25049	-0-	-3151	-0-	2552	1	18948	3	Y	3131	3045	1			330
							105	4	3444	9							
05	29140	X	24463	-0-	-4677	-0-	2029	1	18873	3	Y	3118	3064	1			384
							131	4	3430	9							
06	28200	X	23581	-0-	-4619	-0-	3129	1	17154	3	Y	2857	2601	1			640
							155	4	3143	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29326	X	23620	-0-	-5706	-0-	21103	3	2517	9	Y	2288	2389	1			238
*08	26492	X	26492	-0-	-0-	-0-	23905	3	2	4	Y	2350	2244	1			344
							2585	9									
*09	31371	X	31371	-0-	-0-	-0-	28236	3	3135	9	Y	2850	2947	1			247
*10	30820	X	30820	-0-	-0-	-0-	27656	3	36	4	Y	2844	2734	1			357
							3128	9									
11	25620	X	16218	-0-	-9402	-0-	14325	3	48	4	Y	1677	1771	1			263
							1845	9									
*12	32426	X	-0-	-0-	-32426	-0-					Y	193	366	1			90
*01	32426	X	17614	-0-	-14812	-0-	15375	3	68	4	Y	1974	1815	1			249
							2171	9									
*02	29288	X	26326	-0-	-2962	-0-	23610	3	31	4	Y	2441	2306	1			384
							2685	9									
03	30814	X	30785	-0-	-29	-0-	27871	3	37	4	Y	2615	2737	1			262
							2877	9									
04	26957	X	26957	-0-	-0-	-0-	24241	3	77	4	Y	2399	2280	1			381
							2639	9									
05	29140	X	27489	-0-	-1651	-0-	25340	3	160	4	Y	1808	1928	1			261
							1989	9									
06	29790	X	3852	-0-	-25938	-0-	1712	3	470	4	Y	1518	1597	1			182
							1670	9									

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24025	X	18533	-0-	-5492	-0-	743	1	15872	3	Y	1733	1716	1			261
							12	4	1906	9							
02	21700	X	13154	-0-	-8546	-0-	704	1	10301	3	Y	1944	1870	1			335
							11	4	2138	9							
03	23281	X	13595	-0-	-9686	-0-	747	1	10908	3	Y	1703	1788	1			250
							67	4	1873	9							
04	19380	X	12101	-0-	-7279	-0-	637	1	9822	3	Y	1469	1493	1			226
							26	4	1616	9							
05	20026	X	8053	-0-	-11973	-0-	397	1	6501	3	Y	1034	1139	1			121
							18	4	1137	9							
06	17940	X	13243	-0-	-4697	-0-	540	1	10443	3	Y	2014	1890	1			245
							45	4	2215	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
01	0		8654	-0-	8654	21700	5947	1	1374	3	N	1135	1435	1			360
							84	4	1249	9							
02	32035	X	10335	-0-	-21700	-0-	3698	1	4895	3	N	1485	1410	1			435
							108	4	1634	9							
03	10540	X	3733	-0-	-6807	-0-	1082	1	2043	3	N	516	715	1			236
							40	4	568	9							
04	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	1776	1	6218	3	N	2009	1938	1			307
							150	4	2210	9							
05	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	3687	1	11076	3	N	3271	3287	1			291
							92	4	3598	9							
06	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	4148	1	8012	3	N	3130	2968	1			453
							126	4	3443	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52617	X	52617	-0-	-0-	-0-	43175	3	231	4	N	8374	8034	1			824
							9211	9									
02	43920	X	43920	-0-	-0-	-0-	3365	1	33473	3	N	6359	6557	1			626
							87	4	6995	9							
03	55058	X	55058	-0-	-0-	-0-	3974	1	42070	3	N	8068	8395	1			299
							139	4	8875	9							
04	47154	X	47154	-0-	-0-	-0-	3060	1	36412	3	N	6880	6691	1			488
							114	4	7568	9							
05	31414	X	31414	-0-	-0-	-0-	2741	1	21996	3	N	5866	6154	1			200
							224	4	6453	9							
06	26413	X	26413	-0-	-0-	-0-	3398	1	18308	3	N	4209	4060	1			349
							77	4	4630	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7132	7250	1			216
02	21595	X	21595	-0-	-0-	-0-	1268	1	16853	3	Y	2828	2765	1			279
							363	4	3111	9							
03	43477	X	43477	-0-	-0-	-0-	831	1	34722	3	Y	7053	7118	1			214
							166	4	7758	9							
04	53907	X	53907	-0-	-0-	-0-	757	1	41253	3	Y	10615	10402	1			427
							220	4	11677	9							
*05	26675	X	26675	-0-	-0-	-0-	361	1	21113	3	Y	4695	4963	1			159
							36	4	5165	9							
*06	42060	X	17655	-0-	-24405	-0-	497	1	10753	3	Y	5790	5731	1			218
							36	4	6369	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52979	X	49380	-0-	-3599	-0-	43386	3	11	4	Y	5439	5664	1			86
							5983	9									
02	49336	X	37200	-0-	-12136	-0-	1143	1	31527	3	Y	4055	4020	1			121
							69	4	4461	9							
03	54622	X	53016	-0-	-1606	-0-	1932	1	42379	3	Y	7876	7855	1			142
							41	4	8664	9							
04	50641	X	50641	-0-	-0-	-0-	2176	1	40877	3	Y	6872	6749	1			265
							29	4	7559	9							
05	49383	X	45193	-0-	-4190	-0-	1299	1	37117	3	Y	6149	6238	1			176
							13	4	6764	9							
06	51300	X	16036	-0-	-35264	-0-	206	1	11095	3	Y	4200	4142	1			234
							115	4	4620	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
01	68045	X	5697	-0-	-62348	-0-	1326	1	4340	3	Y	-0-	180	1			504
							31	4									
02	61460	X	48992	-0-	-12468	-0-	4299	1	39459	3	Y	4643	4446	1			701
							127	4	5107	9							
03	69409	X	47553	-0-	-21856	-0-	4445	1	37135	3	Y	5356	5533	1			524
							81	4	5892	9							
04	72264	X	72264	-0-	-0-	-0-	6124	1	57023	3	Y	8028	7605	1			947
							286	4	8831	9							
05	69409	X	69193	-0-	-216	-0-	5018	1	55836	3	Y	7403	7738	1			612
							196	4	8143	9							
06	79161	X	79161	-0-	-0-	-0-	4996	1	62554	3	Y	10450	10368	1			694
							116	4	11495	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-		3331	1	4735	3	N	1988	2134	1			303
								57	4	2187	9							
02	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-		3673	1	9174	3	N	3012	2869	1			446
								86	4	3313	9							
03	27318	X	27318	-0-	-0-	-0-		4577	1	17074	3	N	5090	4880	1			656
								68	4	5599	9							
04	20928	X	20928	-0-	-0-	-0-		4275	1	12493	3	N	3717	3841	1			532
								71	4	4089	9							
05	27505	X	27505	-0-	-0-	-0-		6084	1	16130	3	N	4767	4826	1			473
								47	4	5244	9							
06	27536	X	27536	-0-	-0-	-0-		6033	1	16128	3	N	4845	4835	1			483
								45	4	5330	9							

EAST BLUFF 57-T1-34 WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25207	-0-	25207	101900		3610	1	17739	3	N	3384	3551	1			335
								136	4	3722	9							
02	126281	X	24381	-0-	-101900	-0-		6009	1	14605	3	N	3259	2892	1			702
								182	4	3585	9							
03	27094	X	26938	-0-	-156	-0-		6269	1	16950	3	N	3275	3760	1			217
								116	4	3603	9							
04	25680	X	24603	-0-	-1077	-0-		5324	1	15390	3	N	3398	3188	1			427
								151	4	3738	9							
05	27001	X	24505	-0-	-2496	-0-		3911	1	16946	3	N	3168	3198	1			397
								163	4	3485	9							
06	26130	X	18546	-0-	-7584	-0-		3594	1	12172	3	N	2327	2482	1			242
								220	4	2560	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86552	X	86552	-0-	-0-	-0-		4	1	72457	3	Y	12656	12705	1			557
								169	4	13922	9							
02	77952	X	57343	-0-	-20609	-0-		85	1	46594	3	Y	9576	9507	1			626
								130	4	10534	9							
03	86304	X	73535	-0-	-12769	-0-		2265	1	59401	3	Y	10736	10919	1			443
								59	4	11810	9							
04	83760	X	-0-	-0-	-83760	-0-						Y	-0-	443	1			-0-
05	86552	X	48293	-0-	-38259	-0-		160	1	40149	3	Y	7029	6649	1			380
								252	4	7732	9							
06	83760	X	77397	-0-	-6363	-0-		403	1	65643	3	Y	10304	9991	1			693
								17	4	11334	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		30525	-0-	30525	65794	28523	3	5	4	Y	1815	2122	1			108
							1997	9									
02	100209	X	34415	-0-	-65794	-0-	32385	3	25	4	Y	1823	1592	1			339
							2005	9									
03	39391	X	39391	-0-	-0-	-0-	37127	3	31	4	Y	2030	2075	1			294
							2233	9									
04	34140	X	22689	-0-	-11451	-0-	21054	3	18	4	Y	1470	1512	1			252
							1617	9									
05	38099	X	-0-	-0-	-38099	-0-					Y	949	1017	1			184
06	38130	X	810	-0-	-37320	-0-	20	3	790	9	Y	718	781	1			121

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
01	26188	X	26188	-0-	-0-	-0-	3086	1	20362	3	Y	2358	2707	1			277
							146	4	2594	9							
02	18480	X	17142	-0-	-1338	-0-	3295	1	11739	3	Y	1836	1796	1			317
							88	4	2020	9							
03	20460	X	16027	-0-	-4433	-0-	3760	1	10488	3	Y	1468	1604	1			181
							164	4	1615	9							
04	19800	X	-0-	-0-	-19800	-0-					Y	-0-					181
05	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	-0-					181
06	19800	X	18717	-0-	-1083	-0-	408	1	15638	3	Y	2221	2036	1			366
							228	4	2443	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W104H RRCID -> 287705 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	12876	-0-	-4701	-0-	295	1	9990	3	Y	2281	2459	1			111
							82	4	2509	9							
02	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	1104	1	12383	3	Y	3062	2724	1			449
							99	4	3368	9							
03	17422	X	1016	-0-	-16406	-0-	277	1	586	3	Y	90	523	1			16
							54	4	99	9							
04	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	1284	1	14696	3	Y	2490	2278	1			228
							59	4	2739	9							
05	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-	1755	1	15886	3	Y	2497	2550	1			175
							98	4	2747	9							
06	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	1756	1	14164	3	Y	2225	2210	1			190
							91	4	2448	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
01	10571	X	9577	-0-	-994	-0-	1162	1	6815	3	Y	1427	1464	1			124
							30	4	1570	9							
02	9548	X	6264	-0-	-3284	-0-	640	1	4435	3	Y	976	1052	1			48
							115	4	1074	9							
03	10571	X	5264	-0-	-5307	-0-	818	1	3848	3	Y	529	523	1			54
							16	4	582	9							
04	9270	X	8838	-0-	-432	-0-	689	1	7209	3	Y	833	833	1			54
							24	4	916	9							
05	9579	X	7326	-0-	-2253	-0-	685	1	5786	3	Y	740	747	1			47
							41	4	814	9							
06	9270	X	7306	-0-	-1964	-0-	554	1	5800	3	Y	811	792	1			66
							60	4	892	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28055	X	27767	-0-	-288	-0-	2269	1	21197	3	Y	3878	4049	1			338
							35	4	4266	9							
02	25508	X	19727	-0-	-5781	-0-	1681	1	14928	3	Y	2783	2983	1			138
							57	4	3061	9							
03	28241	X	1501	-0-	-26740	-0-	1	1	828	3	Y	611	686	1			63
							672	9									
04	37852	X	37852	-0-	-0-	-0-	2786	1	29076	3	Y	5380	5096	1			347
							72	4	5918	9							
05	33836	X	33836	-0-	-0-	-0-	3051	1	25380	3	Y	4750	4793	1			304
							180	4	5225	9							
06	27842	X	27842	-0-	-0-	-0-	1996	1	22061	3	Y	3229	3270	1			263
							233	4	3552	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
01	19716	X	16610	-0-	-3106	-0-	1319	1	12112	3	Y	2871	3131	1			250
							21	4	3158	9							
02	17920	X	12734	-0-	-5186	-0-	1136	1	8657	3	Y	2587	2709	1			128
							95	4	2846	9							
03	19840	X	9032	-0-	-10808	-0-	1345	1	6340	3	Y	1200	1205	1			123
							27	4	1320	9							
04	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	1422	1	13766	3	Y	2277	2253	1			147
							49	4	2505	9							
05	16616	X	16453	-0-	-163	-0-	1581	1	12559	3	Y	2020	2038	1			129
							91	4	2222	9							
06	16080	X	15647	-0-	-433	-0-	1172	1	11909	3	Y	2218	2166	1			181
							126	4	2440	9							

CHEVY CHASE 58-T2-47 WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38534	-0-	38534	38534	784	1	32805	3	Y	4483	4407	1			426
							14	4	4931	9							
02	59744	X	21210	-0-	-38534	-0-	1629	1	15715	3	Y	3466	3608	1			284
							53	4	3813	9							
03	40920	X	39465	-0-	-1455	-0-	2298	1	31793	3	Y	4852	4657	1			479
							37	4	5337	9							
04	39600	X	37269	-0-	-2331	-0-	2173	1	29841	3	Y	4721	4916	1			284
							62	4	5193	9							
05	38533	X	33402	-0-	-5131	-0-	2115	1	26191	3	Y	4586	4522	1			348
							51	4	5045	9							
06	38190	X	36856	-0-	-1334	-0-	2720	1	29006	3	Y	4619	4614	1			353
							49	4	5081	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
01	49080	X	49080	-0-	-0-	-0-	6745	1	37482	3	Y	4347	4526	1			282
							71	4	4782	9							
02	30436	X	29158	-0-	-1278	-0-	4816	1	20492	3	Y	3380	2993	1			669
							132	4	3718	9							
03	38726	X	38726	-0-	-0-	-0-	7926	1	26282	3	Y	4032	4228	1			473
							83	4	4435	9							
04	35143	X	35143	-0-	-0-	-0-	7787	1	23324	3	Y	3577	3482	1			568
							97	4	3935	9							
05	33697	X	5319	-0-	-28378	-0-	3043	1	1758	3	Y	385	735	1			218
							94	4	424	9							
06	32610	X	13212	-0-	-19398	-0-	1258	1	10043	3	Y	1661	1403	1			476
							84	4	1827	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26381	X	20379	-0-	-6002	-0-	1593	1	16211	3	Y	2128	2148	1			452
							234	4	2341	9							
02	24024	X	216	-0-	-23808	-0-	114	1	18	3	Y	-0-	327	1			125
							84	4									
03	17856	X	2573	-0-	-15283	-0-	2557	3	16	4	Y	-0-					125
04	19710	X	1036	-0-	-18674	-0-	123	1	895	3	Y	-0-					125
							18	4									
05	20367	X	4078	-0-	-16289	-0-	833	1	2751	3	Y	428	418	1			135
							23	4	471	9							
06	19710	X	15768	-0-	-3942	-0-	1216	1	12586	3	Y	1750	1681	1			204
							41	4	1925	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
01	88040	X	84348	-0-	-3692	-0-	1783	1	74721	3	Y	7102	6843	1			675
							32	4	7812	9							
02	79520	X	51495	-0-	-28025	-0-	5247	1	43544	3	Y	2321	2806	1			190
							151	4	2553	9							
03	92629	X	92629	-0-	-0-	-0-	5742	1	79470	3	Y	6661	6194	1			657
							90	4	7327	9							
04	83573	X	83573	-0-	-0-	-0-	5265	1	72209	3	Y	5397	5730	1			324
							162	4	5937	9							
05	84351	X	80249	-0-	-4102	-0-	5830	1	69011	3	Y	4792	4753	1			363
							137	4	5271	9							
06	85200	X	80456	-0-	-4744	-0-	6450	1	68652	3	Y	4762	4762	1			363
							116	4	5238	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA WELL #: W201H RRCID -> 288374 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78980	X	78980	-0-	-0-	-0-	5565	1	66745	3	Y	5967	5793	1			741
							106	4	6564	9							
02	61788	X	61788	-0-	-0-	-0-	5665	1	50142	3	Y	5354	5222	1			873
							92	4	5889	9							
03	68388	X	68388	-0-	-0-	-0-	6630	1	55355	3	Y	5738	6088	1			523
							91	4	6312	9							
04	63150	X	30378	-0-	-32772	-0-	3736	1	23557	3	Y	2734	2337	1			920
							78	4	3007	9							
05	65255	X	50945	-0-	-14310	-0-	4129	1	40547	3	Y	5596	6213	1			303
							113	4	6156	9							
06	63150	X	45985	-0-	-17165	-0-	4308	1	36869	3	Y	4251	4167	1			387
							132	4	4676	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8346	8493	1			483
02	51115	X	51115	-0-	-0-	-0-	1185	1	40355	3	Y	8618	8607	1			494
							95	4	9480	9							
03	56610	X	56610	-0-	-0-	-0-	949	1	44879	3	Y	9721	9879	1			336
							89	4	10693	9							
04	49176	X	49176	-0-	-0-	-0-	796	1	39291	3	Y	8151	8136	1			351
							123	4	8966	9							
*05	51921	X	51921	-0-	-0-	-0-	837	1	41435	3	Y	8656	8529	1			478
							127	4	9522	9							
*06	49950	X	47922	-0-	-2028	-0-	878	1	37630	3	Y	8446	8450	1			474
							123	4	9291	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: W102H RRCID -> 288467 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36270	X	31060	-0-	-5210	-0-	28828	3	51	4	Y	1983	1961	1			173
							2181	9									
02	27020	X	12505	-0-	-14515	-0-	11478	3	78	4	Y	863	975	1			61
							949	9									
03	28892	X	21710	-0-	-7182	-0-	19450	3	75	4	Y	1986	1758	1			289
							2185	9									
04	30060	X	19541	-0-	-10519	-0-	17834	3	67	4	Y	1491	1650	1			130
							1640	9									
05	31062	X	13484	-0-	-17578	-0-	12088	3	35	4	Y	1237	1277	1			90
							1361	9									
06	30060	X	5	-0-	-30055	-0-	4	3	1	9	Y	1	91	1			-0-

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
01	0		97766	-0-	97766	259063	820	1	81088	3	N	14397	14566	1			736
							21	4	15837	9							
02	334544	X	75481	-0-	-259063	-0-	1360	1	62349	3	N	10546	10656	1			626
							171	4	11601	9							
03	107601	X	98187	-0-	-9414	-0-	5010	1	78045	3	N	13608	13778	1			456
							163	4	14969	9							
04	94620	X	87645	-0-	-6975	-0-	4909	1	69955	3	N	11474	11775	1			155
							160	4	12621	9							
05	97774	X	29179	-0-	-68595	-0-	2141	1	22279	3	N	3843	3808	1			190
							532	4	4227	9							
06	95010	X	87283	-0-	-7727	-0-	4116	1	70314	3	N	11543	11533	1			200
							156	4	12697	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W103H RRCID -> 288481 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22276	X	22276	-0-	-0-	-0-	19090	3	81	4	Y	2823	2774	1			434
							3105	9									
02	18284	X	17714	-0-	-570	-0-	2120	1	13035	3	Y	2251	2050	1			635
							83	4	2476	9							
03	19735	X	19735	-0-	-0-	-0-	2589	1	14411	3	Y	2366	2594	1			407
							132	4	2603	9							
04	19590	X	11656	-0-	-7934	-0-	1544	1	8699	3	Y	1203	1187	1			423
							90	4	1323	9							
05	20243	X	20012	-0-	-231	-0-	459	1	18260	3	Y	843	1177	1			89
							366	4	927	9							
06	19590	X	19447	-0-	-143	-0-	404	1	16390	3	Y	2108	1831	1			366
							334	4	2319	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
01	22320	X	20024	-0-	-2296	-0-	1733	1	16170	3	Y	1696	1435	1			360
							255	4	1866	9							
02	20356	X	385	-0-	-19971	-0-	118	1	176	3	Y	-0-	260	1			100
							91	4									
03	21080	X	2782	-0-	-18298	-0-	2766	3	16	4	Y	-0-					100
04	19380	X	2616	-0-	-16764	-0-	1169	1	1370	3	Y	-0-					100
							77	4									
05	20026	X	13682	-0-	-6344	-0-	3237	1	8838	3	Y	1389	1049	1			440
							79	4	1528	9							
06	34064	X	34064	-0-	-0-	-0-	3034	1	26422	3	Y	4063	4029	1			474
							139	4	4469	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STATE DOUG 56-T2-33X28 SA WELL #: W101H RRCID -> 288555 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8705	8398	1			307
02	47746	X	47746	-0-	-0-	-0-	38312	3	33	4	Y	8546	8246	1			607
							9401	9									
03	40326	X	40326	-0-	-0-	-0-	32914	3	22	4	Y	6718	6815	1			510
							7390	9									
04	44568	X	44568	-0-	-0-	-0-	36355	3	40	4	Y	7430	7517	1			423
							8173	9									
05	32392	X	32392	-0-	-0-	-0-	23689	3	8703	9	Y	7912	7825	1			510
06	59859	X	59859	-0-	-0-	-0-	50026	3	9833	9	Y	8939	8986	1			463

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
01	15996	X	13399	-0-	-2597	-0-	917	1	8669	3	Y	3340	2653	1			709
							139	4	3674	9							
02	14560	X	301	-0-	-14259	-0-	129	1	85	3	Y	-0-	513	1			196
							87	4									
03	14570	X	2196	-0-	-12374	-0-	2181	3	15	4	Y	-0-					196
04	12960	X	963	-0-	-11997	-0-	147	1	798	3	Y	-0-					196
							18	4									
05	13392	X	3840	-0-	-9552	-0-	758	1	2861	3	Y	180	319	1			57
							23	4	198	9							
06	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	1044	1	13823	3	Y	1512	1393	1			176
							26	4	1663	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W104H RRCID -> 288604 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	20749	-0-	-2315	-0-	17179	3	71	4	Y	3181	3205	1			489
							3499	9									
02	20972	X	16511	-0-	-4461	-0-	1849	1	11972	3	Y	2379	2197	1			671
							73	4	2617	9							
03	20862	X	20862	-0-	-0-	-0-	2652	1	14746	3	Y	3026	3177	1			520
							135	4	3329	9							
04	20070	X	11224	-0-	-8846	-0-	1418	1	8233	3	Y	1354	1398	1			476
							84	4	1489	9							
05	20739	X	19515	-0-	-1224	-0-	324	1	14504	3	Y	4016	4070	1			422
							269	4	4418	9							
06	20190	X	20186	-0-	-4	-0-	407	1	16476	3	Y	2697	2651	1			468
							336	4	2967	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8040	8106	1			164
02	29591	X	29591	-0-	-0-	-0-	434	1	23661	3	Y	4859	4678	1			345
							151	4	5345	9							
03	49266	X	49266	-0-	-0-	-0-	486	1	40023	3	Y	7750	7849	1			246
							232	4	8525	9							
04	44883	X	44883	-0-	-0-	-0-	337	1	36392	3	Y	7176	6933	1			489
							260	4	7894	9							
*05	43474	X	43474	-0-	-0-	-0-	129	1	35387	3	Y	7006	7276	1			219
							251	4	7707	9							
*06	47670	X	38752	-0-	-8918	-0-	286	1	30995	3	Y	6532	6280	1			471
							286	4	7185	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: W102H RRCID -> 288822 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	3887	3888	1			223
*10	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	4705	4586	1			342
*11	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	4414	4556	1			200
*12	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	1948	1983	1			165
*01	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	58	210	1			13
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	104	1			42
*03	35320	X	35320	-0-	-0-	-0-	2499	1	28718	3	Y	3714	3584	1			172
							18	4	4085	9							
*04	52223	X	52223	-0-	-0-	-0-	3900	1	42468	3	Y	5269	5017	1			424
							59	4	5796	9							
*05	49449	X	49449	-0-	-0-	-0-	3300	1	41642	3	Y	4038	4222	1			240
							65	4	4442	9							
*06	51619	X	51619	-0-	-0-	-0-	3877	1	43404	3	Y	3846	3915	1			171
							107	4	4231	9							

CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7150	7368	1			272
02	34879	X	34879	-0-	-0-	-0-	2116	1	26819	3	Y	5284	5245	1			311
							132	4	5812	9							
03	39291	X	39291	-0-	-0-	-0-	2258	1	30266	3	Y	5995	5953	1			353
							172	4	6595	9							
04	32212	X	32212	-0-	-0-	-0-	2010	1	24862	3	Y	4700	4643	1			410
							170	4	5170	9							
*05	38626	X	6753	-0-	-31873	-0-	652	1	4876	3	Y	1037	1140	1			307
							84	4	1141	9							
*06	40992	X	40992	-0-	-0-	-0-	2382	1	30683	3	Y	6882	6835	1			354
							357	4	7570	9							

AUSTIN COX 57-T1-42X43 WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251

01	0		43538	-0-	43538	173538	36480	3	62	4	N	6360	6866	1			157
							6996	9									
02	211705	X	38167	-0-	-173538	-0-	31207	3	65	4	N	6268	5963	1			462
							6895	9									
03	45756	X	45256	-0-	-500	-0-	37587	3	67	4	N	6911	6980	1			393
							7602	9									
04	44280	X	35553	-0-	-8727	-0-	29030	3	56	4	N	5879	5839	1			433
							6467	9									
05	43524	X	30626	-0-	-12898	-0-	24461	3	63	4	N	5547	5725	1			255
							6102	9									
06	43800	X	19760	-0-	-24040	-0-	15864	3	370	4	N	3205	3092	1			368
							3526	9									

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62374					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62374					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62374					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62374					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62374					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62374					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	152	-0-	-1026	-0-	48	3	71	4	Y	30	68	1			133
							33	9									
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					133
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					133
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					133
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					133
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					133

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	1855	-0-	-3105	-0-	1642	3	110	4	Y	94	104	1			251
							103	9									
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	-0-					251
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					251
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					251
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					251
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					251

SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		29255	-0-	29255	82489	24905	3	51	4	Y	3908	3914	1			384
							4299	9									
02	102950	X	20461	-0-	-82489	-0-	17591	3	35	4	Y	2577	2782	1			179
							2835	9									
03	82181	X	-0-	-0-	-82181	-0-					Y	12	189	1			2
04	28440	X	26182	-0-	-2258	-0-	22265	3	12	4	Y	3550	3130	1			422
							3905	9									
05	37742	X	37742	-0-	-0-	-0-	32495	3	58	4	Y	4717	4818	1			321
							5189	9									
06	34534	X	34534	-0-	-0-	-0-	29982	3	19	4	Y	4121	4107	1			335
							4533	9									

LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		30483	-0-	30483	109001	24856	3	50	4	Y	5070	5112	1			498
							5577	9									
02	133963	X	24962	-0-	-109001	-0-	20304	3	38	4	Y	4200	4407	1			291
							4620	9									
03	46407	X	27920	-0-	-18487	-0-	23232	3	55	4	Y	4212	3900	1			603
							4633	9									
04	44910	X	27648	-0-	-17262	-0-	23286	3	20	4	Y	3947	4081	1			469
							4342	9									
05	41679	X	41679	-0-	-0-	-0-	35639	3	64	4	Y	5433	5533	1			369
							5976	9									
06	35840	X	35840	-0-	-0-	-0-	30916	3	20	4	Y	4458	4464	1			363
							4904	9									

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3733	3681	1			207
02	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	380	1	14570	3	Y	3223	3237	1			193
							11	4	3545	9							
03	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	293	1	16023	3	Y	3189	3236	1			146
							12	4	3508	9							
04	35152	X	35152	-0-	-0-	-0-	365	1	26047	3	Y	7911	7768	1			289
							38	4	8702	9							
*05	20491	X	19799	-0-	-692	-0-	197	1	15960	3	Y	3287	3308	1			268
							26	4	3616	9							
*06	19830	X	16778	-0-	-3052	-0-	279	1	13945	3	Y	2299	2368	1			199
							25	4	2529	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10003	10036	1			386
02	73244	X	73244	-0-	-0-	-0-	1167	1	61829	3	Y	9232	9142	1			476
							93	4	10155	9							
03	88399	X	88399	-0-	-0-	-0-	912	1	75690	3	Y	10628	10675	1			429
							106	4	11691	9							
04	78434	X	78434	-0-	-0-	-0-	624	1	67657	3	Y	9094	8720	1			803
							150	4	10003	9							
05	81096	X	42486	-0-	-38610	-0-	261	1	36654	3	Y	4917	5144	1			576
							162	4	5409	9							
06	85560	X	66350	-0-	-19210	-0-	625	1	56839	3	Y	7968	8058	1			486
							121	4	8765	9							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60636	X	45159	-0-	-15477	-0-	2774	1	38749	3	Y	3300	3549	1			112
							6	4	3630	9							
02	55272	X	15879	-0-	-39393	-0-	1095	1	13932	3	Y	716	630	1			198
							64	4	788	9							
03	53909	X	51512	-0-	-2397	-0-	4016	1	44304	3	Y	2902	2980	1			120
							3192	9									
04	50751	X	50751	-0-	-0-	-0-	4251	1	43018	3	Y	3165	3059	1			226
							3482	9									
05	45167	X	39754	-0-	-5413	-0-	3018	1	34522	3	Y	1955	2097	1			84
							63	4	2151	9							
06	49860	X	18014	-0-	-31846	-0-	685	1	16207	3	Y	971	950	1			105
							54	4	1068	9							

TBD 57-T1-41X32 WELL #: W101H RRCID -> 289493 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		53861	-0-	53861	224826	43395	3	140	4	Y	9387	9847	1			281
							10326	9									
02	268289	X	43463	-0-	-224826	-0-	34064	3	61	4	Y	8489	7913	1			857
							9338	9									
03	60853	X	48911	-0-	-11942	-0-	38862	3	345	4	Y	8822	9284	1			395
							9704	9									
04	57690	X	43632	-0-	-14058	-0-	34509	3	122	4	Y	8183	8162	1			416
							9001	9									
05	53847	X	42399	-0-	-11448	-0-	33924	3	76	4	Y	7635	7518	1			533
							8399	9									
06	52110	X	47952	-0-	-4158	-0-	38560	3	55	4	Y	8488	8489	1			532
							9337	9									

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60837	X	60837	-0-	-0-	-0-	4272	1	51414	3	Y	4637	4642	1			181
							50	4	5101	9							
02	48496	X	28816	-0-	-19680	-0-	1168	1	25558	3	Y	1891	1784	1			288
							10	4	2080	9							
03	53692	X	46949	-0-	-6743	-0-	1915	1	41814	3	Y	2919	3095	1			112
							9	4	3211	9							
04	58860	X	47608	-0-	-11252	-0-	2155	1	41585	3	Y	3500	3065	1			547
							18	4	3850	9							
05	60822	X	52383	-0-	-8439	-0-	3032	1	46025	3	Y	2947	3234	1			260
							84	4	3242	9							
06	58860	X	50658	-0-	-8202	-0-	2853	1	44177	3	Y	3041	3070	1			231
							283	4	3345	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
01	37975	X	-0-	-0-	-37975	-0-					Y	308	258	1			62
02	30184	X	668	-0-	-29516	-0-	394	3	2	4	Y	247	208	1			101
							272	9									
03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	317	3	1	4	Y	62	152	1			11
							68	9									
04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	871	3	364	9	Y	331	279	1			63
05	37152	X	37152	-0-	-0-	-0-	33656	3	96	4	Y	3091	2749	1			405
							3400	9									
06	28084	X	28084	-0-	-0-	-0-	24954	3	88	4	Y	2765	2002	1			1168
							3042	9									

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	42439	X	34147	-0-	-8292	-0-	31995	3	4	4	Y	1953	1949	1			394
							2148	9									
02	34664	X	19059	-0-	-15605	-0-	17842	3	31	4	Y	1078	1029	1			443
							1186	9									
03	38378	X	27325	-0-	-11053	-0-	25304	3	24	4	Y	1815	1924	1			334
							1997	9									
04	34710	X	31644	-0-	-3066	-0-	28954	3	27	4	Y	2421	2294	1			461
							2663	9									
05	34162	X	24888	-0-	-9274	-0-	22971	3	67	4	Y	1682	1923	1			220
							1850	9									
06	33060	X	13138	-0-	-19922	-0-	11494	3	14	4	Y	1482	1076	1			626
							1630	9									

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39897	X	36574	-0-	-3323	-0-	32343	3	4	4	Y	3843	3952	1			776
							4227	9									
02	36288	X	20372	-0-	-15916	-0-	17806	3	32	4	Y	2304	2133	1			947
							2534	9									
03	40176	X	35384	-0-	-4792	-0-	31275	3	30	4	Y	3708	3972	1			683
							4079	9									
04	35400	X	34235	-0-	-1165	-0-	31117	3	62	4	Y	2778	2932	1			529
							3056	9									
05	42247	X	42247	-0-	-0-	-0-	37538	3	129	4	Y	4164	4148	1			545
							4580	9									
06	41730	X	41730	-0-	-0-	-0-	37060	3	150	4	Y	4109	2918	1			1736
							4520	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: W201H RRCID -> 289695 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25142	-0-	25142	25142	23675	3	12	4	Y	1323	1209	1			114
							1455	9									
02	60154	X	35012	-0-	-25142	-0-	32650	3	49	4	Y	2103	1927	1			290
							2313	9									
03	58497	X	44961	-0-	-13536	-0-	42136	3	16	4	Y	2554	2688	1			156
							2809	9									
04	53458	X	53458	-0-	-0-	-0-	50094	3	3	4	Y	3055	2773	1			438
							3361	9									
05	48532	X	48532	-0-	-0-	-0-	45792	3	48	4	Y	2447	2262	1			623
							2692	9									
06	43725	X	43725	-0-	-0-	-0-	41032	3	217	4	Y	2251	2587	1			287
							2476	9									

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: W201H RRCID -> 289696 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		855	-0-	855	855	1	3	854	9	Y	776	857	1			63
02	42700	X	27665	-0-	-15035	-0-	26127	3	7	4	Y	1392	1278	1			177
							1531	9									
03	43074	X	43074	-0-	-0-	-0-	40780	3	4	4	Y	2082	1904	1			355
							2290	9									
04	42865	X	42865	-0-	-0-	-0-	40576	3	42	4	Y	2043	2034	1			364
							2247	9									
05	38258	X	38258	-0-	-0-	-0-	35843	3	198	4	Y	2015	2213	1			166
							2217	9									
06	41670	X	36104	-0-	-5566	-0-	34691	3	5	4	Y	1280	1285	1			161
							1408	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
01	46303	X	46303	-0-	-0-	-0-	425	1	43213	3	Y	2394	2591	1			153
							32	4	2633	9							
02	41664	X	33041	-0-	-8623	-0-	576	1	30159	3	Y	2062	2002	1			213
							38	4	2268	9							
03	46128	X	34012	-0-	-12116	-0-	386	1	31613	3	Y	1771	1860	1			124
							65	4	1948	9							
04	44820	X	29988	-0-	-14832	-0-	256	1	27738	3	Y	1765	1709	1			180
							52	4	1942	9							
05	46314	X	29144	-0-	-17170	-0-	100	1	27402	3	Y	1440	1466	1			154
							58	4	1584	9							
06	44820	X	27951	-0-	-16869	-0-	238	1	25704	3	Y	1775	1774	1			155
							56	4	1953	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W101H RRCID -> 289764 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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 #: W112H RRCID -> 289802 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W203H RRCID -> 289803 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W101H RRCID -> 289943 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	104848	X	104848	-0-	-0-	-0-	4	1	98443	3	Y	5612	5535	1			247
							228	4	6173	9							
02	79380	X	76456	-0-	-2924	-0-	123	1	71157	3	Y	4526	4477	1			296
							197	4	4979	9							
03	111131	X	111131	-0-	-0-	-0-	3843	1	100892	3	Y	5726	5786	1			236
							97	4	6299	9							
04	85050	X	-0-	-0-	-85050	-0-					Y	825	447	1			614
05	87885	X	65745	-0-	-22140	-0-	706	1	58595	3	Y	5237	5568	1			283
							683	4	5761	9							
06	85050	X	39260	-0-	-45790	-0-	189	1	36716	3	Y	2138	2277	1			144
							3	4	2352	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68417	X	68417	-0-	-0-	-0-	589	1	60204	3	Y	6906	6902	0			90
							27	4	7597	9							
02	60900	X	29598	-0-	-31302	-0-	460	1	25763	3	Y	3052	3085	0			57
							18	4	3357	9							
03	67425	X	308	-0-	-67117	-0-	1	1	61	3	Y	224	277	0			4
							246	9									
04	65250	X	16996	-0-	-48254	-0-	92	1	10703	3	Y	5628	5532	0			100
							10	4	6191	9							
05	67425	X	50429	-0-	-16996	-0-	163	1	44520	3	Y	5161	5173	0			88
							69	4	5677	9							
06	65250	X	53873	-0-	-11377	-0-	429	1	46611	3	Y	6136	6154	0			70
							83	4	6750	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W106H RRCID -> 290313 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220

01	54901	X	42494	-0-	-12407	-0-	390	1	39759	3	Y	2116	2119	0			28
							17	4	2328	9							
02	49280	X	15130	-0-	-34150	-0-	241	1	13982	3	Y	816	829	0			15
							9	4	898	9							
03	54560	X	95	-0-	-54465	-0-	1	1	94	3	Y	-0-	15	0			-0-
04	44490	X	8836	-0-	-35654	-0-	53	1	6332	3	Y	2224	2185	0			39
							5	4	2446	9							
05	44516	X	36989	-0-	-7527	-0-	128	1	34899	3	Y	1733	1743	0			29
							56	4	1906	9							
06	41130	X	20344	-0-	-20786	-0-	118	1	17980	3	Y	2024	2030	0			23
							20	4	2226	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W105H RRCID -> 290328 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180

01	60450	X	48137	-0-	-12313	-0-	438	1	44578	3	Y	2820	2820	0			37
							19	4	3102	9							
02	54488	X	36916	-0-	-17572	-0-	647	1	33851	3	Y	2176	2173	0			40
							24	4	2394	9							
03	60326	X	41877	-0-	-18449	-0-	465	1	38169	3	Y	2921	2912	0			49
							30	4	3213	9							
04	51180	X	36168	-0-	-15012	-0-	303	1	32689	3	Y	2845	2844	0			50
							46	4	3130	9							
05	51615	X	33951	-0-	-17664	-0-	115	1	31479	3	Y	2096	2110	0			36
							51	4	2306	9							
06	46590	X	33088	-0-	-13502	-0-	274	1	30139	3	Y	2384	2393	0			27
							53	4	2622	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 8H RRCID -> 290331 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339

01	55335	X	23186	-0-	-32149	-0-	206	1	20519	3	Y	2230	2272	0			29
							8	4	2453	9							
02	50036	X	301	-0-	-49735	-0-	5	1	295	3	Y	1	30	0			-0-
							1	9									
03	55397	X	818	-0-	-54579	-0-	6	1	491	3	Y	292	287	0			5
							321	9									
04	49140	X	29866	-0-	-19274	-0-	199	1	22599	3	Y	6393	6285	0			113
							36	4	7032	9							
05	50331	X	50331	-0-	-0-	-0-	162	1	44373	3	Y	5213	5238	0			88
							62	4	5734	9							
06	48292	X	48292	-0-	-0-	-0-	384	1	41889	3	Y	5404	5431	0			61
							75	4	5944	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 7H RRCID -> 290343 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52669	X	52326	-0-	-343	-0-	493	1	50172	3	Y	1490	1502	0			19
							22	4	1639	9							
02	55720	X	33824	-0-	-21896	-0-	600	1	31735	3	Y	1334	1328	0			25
							22	4	1467	9							
03	61690	X	32417	-0-	-29273	-0-	376	1	30718	3	Y	1180	1185	0			20
							25	4	1298	9							
04	59700	X	15600	-0-	-44100	-0-	145	1	15196	3	Y	221	237	0			4
							16	4	243	9							
05	61690	X	10173	-0-	-51517	-0-	32	1	8875	3	Y	1133	1118	0			19
							20	4	1246	9							
06	50640	X	34440	-0-	-16200	-0-	307	1	32461	3	Y	1469	1471	0			17
							56	4	1616	9							

STATE FLOYD 33-96X45 WELL #: W104H RRCID -> 290368 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3136	-0-	3136	18912	2456	3	3	4	N	615	893	1			180
							677	9									
02	18912	X	-0-	-0-	-18912	-0-					N	-0-					180
03	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					180
04	15270	X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	-0-					180
05	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					180
06	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	14195	3	63	4	N	2001	1786	1			395
							2201	9									

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58528	X	34604	-0-	-23924	-0-	397	1	34189	3	Y	-0-	40	0			-0-
							18	4									
02	52556	X	35372	-0-	-17184	-0-	598	1	31406	3	Y	3042	2985	0			57
							22	4	3346	9							
03	58187	X	31254	-0-	-26933	-0-	346	1	28217	3	Y	2425	2441	0			41
							23	4	2668	9							
04	44790	X	-0-	-0-	-44790	-0-					Y	-0-	39	0			2
05	45880	X	7590	-0-	-38290	-0-	21	1	5481	3	Y	1888	1856	0			32
							11	4	2077	9							
06	37890	X	21898	-0-	-15992	-0-	171	1	18431	3	Y	2966	2964	0			34
							33	4	3263	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W111H RRCID -> 290392 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61505	X	61505	-0-	-0-	-0-	566	1	57728	3	Y	2896	2899	0			38
							25	4	3186	9							
02	54544	X	45380	-0-	-9164	-0-	803	1	42272	3	Y	2068	2068	0			38
							30	4	2275	9							
03	61318	X	51700	-0-	-9618	-0-	586	1	48147	3	Y	2664	2657	0			45
							37	4	2930	9							
04	59520	X	48619	-0-	-10901	-0-	416	1	44999	3	Y	2857	2851	0			51
							61	4	3143	9							
05	61504	X	46504	-0-	-15000	-0-	160	1	43774	3	Y	2274	2286	0			39
							69	4	2501	9							
06	59520	X	46179	-0-	-13341	-0-	397	1	42981	3	Y	2477	2488	0			28
							76	4	2725	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W110H RRCID -> 290403 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66163	X	66163	-0-	-0-	-0-	613	1	62549	3	Y	2703	2748	0			35
							28	4	2973	9							
02	50372	X	49294	-0-	-1078	-0-	876	1	46110	3	Y	2068	2065	0			38
							33	4	2275	9							
03	57598	X	56167	-0-	-1431	-0-	642	1	52724	3	Y	2509	2505	0			42
							41	4	2760	9							
*04	55740	X	55619	-0-	-121	-0-	484	1	52523	3	Y	2306	2307	0			41
							75	4	2537	9							
05	57598	X	53088	-0-	-4510	-0-	185	1	50659	3	Y	1967	1975	0			33
							80	4	2164	9							
06	55740	X	41250	-0-	-14490	-0-	347	1	38171	3	Y	2421	2427	0			27
							69	4	2663	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W115H RRCID -> 290408 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62496	X	52356	-0-	-10140	-0-	447	1	45574	3	Y	5741	5743	0			75
							20	4	6315	9							
02	56392	X	39019	-0-	-17373	-0-	627	1	32942	3	Y	4934	4917	0			92
							23	4	5427	9							
03	62434	X	41457	-0-	-20977	-0-	429	1	35216	3	Y	5259	5262	0			89
							27	4	5785	9							
*04	54690	X	38099	-0-	-16591	-0-	303	1	32838	3	Y	4465	4475	0			79
							46	4	4912	9							
05	54219	X	37264	-0-	-16955	-0-	121	1	33040	3	Y	3683	3700	0			62
							52	4	4051	9							
06	50670	X	40031	-0-	-10639	-0-	317	1	33491	3	Y	5603	5601	0			64
							60	4	6163	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
01	55855	X	55855	-0-	-0-	-0-	509	1	51786	3	Y	3215	3214	0			42
							23	4	3537	9							
02	45388	X	40101	-0-	-5287	-0-	693	1	36445	3	Y	2670	2662	0			50
							26	4	2937	9							
03	53506	X	42363	-0-	-11143	-0-	472	1	38720	3	Y	2855	2857	0			48
							30	4	3141	9							
*04	51780	X	38417	-0-	-13363	-0-	328	1	35478	3	Y	2329	2336	0			41
							49	4	2562	9							
05	53506	X	38438	-0-	-15068	-0-	131	1	35925	3	Y	2114	2119	0			36
							57	4	2325	9							
06	51780	X	36084	-0-	-15696	-0-	299	1	32738	3	Y	2716	2721	0			31
							59	4	2988	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
01	39494	X	35743	-0-	-3751	-0-	325	1	33084	3	Y	2108	2112	0			28
							15	4	2319	9							
02	36568	X	29758	-0-	-6810	-0-	484	1	25350	3	Y	3550	3512	0			66
							19	4	3905	9							
03	40486	X	13142	-0-	-27344	-0-	152	1	11633	3	Y	1224	1269	0			21
							11	4	1346	9							
*04	36870	X	4267	-0-	-32603	-0-	5	1	1002	3	Y	2963	2932	0			52
							1	4	3259	9							
05	57141	X	57141	-0-	-0-	-0-	193	1	52743	3	Y	3748	3736	0			64
							82	4	4123	9							
06	55603	X	55603	-0-	-0-	-0-	452	1	50617	3	Y	4041	4059	0			46
							89	4	4445	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W111H RRCID -> 290448 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48081	X	36712	-0-	-11369	-0-	424	1	36269	3	Y	-0-	68	0			-0-
							19	4									
02	43568	X	36032	-0-	-7536	-0-	589	1	30968	3	Y	4048	3973	0			75
							22	4	4453	9							
03	51150	X	37826	-0-	-13324	-0-	400	1	32846	3	Y	4141	4146	0			70
							25	4	4555	9							
04	49500	X	-0-	-0-	-49500	-0-					Y	-0-	66	0			-0-
05	51150	X	11146	-0-	-40004	-0-	26	1	6928	3	Y	3799	3735	0			64
							13	4	4179	9							
06	38610	X	20395	-0-	-18215	-0-	133	1	14379	3	Y	5323	5327	0			60
							28	4	5855	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W110H RRCID -> 290449 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67022	X	-0-	-0-	-67022	-0-					Y	-0-					-0-
02	48804	X	-0-	-0-	-48804	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	44640	X	42931	-0-	-1709	-0-	377	1	38431	3	Y	3733	3728	0			49
							17	4	4106	9							
02	40180	X	34745	-0-	-5435	-0-	577	1	30305	3	Y	3493	3477	0			65
							21	4	3842	9							
03	44485	X	39010	-0-	-5475	-0-	404	1	33198	3	Y	4893	4875	0			83
							26	4	5382	9							
*04	41550	X	36619	-0-	-4931	-0-	266	1	28785	3	Y	6845	6807	0			121
							38	4	7530	9							
05	42935	X	34105	-0-	-8830	-0-	98	1	26773	3	Y	6537	6547	0			111
							43	4	7191	9							
06	41550	X	36898	-0-	-4652	-0-	229	1	24846	3	Y	10708	10698	0			121
							44	4	11779	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
01	55707	X	45984	-0-	-9723	-0-	404	1	40932	3	Y	4209	4221	0			55
							18	4	4630	9							
02	50204	X	30346	-0-	-19858	-0-	497	1	26408	3	Y	3111	3108	0			58
							19	4	3422	9							
03	55676	X	9556	-0-	-46120	-0-	116	1	8600	3	Y	755	800	0			13
							9	4	831	9							
*04	53880	X	40276	-0-	-13604	-0-	316	1	35175	3	Y	4304	4241	0			76
							51	4	4734	9							
05	55676	X	46523	-0-	-9153	-0-	155	1	42267	3	Y	3668	3682	0			62
							66	4	4035	9							
06	44490	X	42413	-0-	-2077	-0-	345	1	37401	3	Y	4182	4197	0			47
							67	4	4600	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W107H RRCID -> 290516 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50131	X	50131	-0-	-0-	-0-	441	1	44976	3	Y	4267	4251	0			56
							20	4	4694	9							
02	41008	X	41008	-0-	-0-	-0-	693	1	36292	3	Y	3634	3622	0			68
							26	4	3997	9							
03	50459	X	50459	-0-	-0-	-0-	552	1	45525	3	Y	3952	3953	0			67
							35	4	4347	9							
*04	54641	X	54641	-0-	-0-	-0-	447	1	48827	3	Y	4819	4801	0			85
							66	4	5301	9							
05	66443	X	66443	-0-	-0-	-0-	222	1	60800	3	Y	4842	4845	0			82
							95	4	5326	9							
06	47280	X	40366	-0-	-6914	-0-	344	1	37966	3	Y	1811	1872	0			21
							64	4	1992	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 290526 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	106606					Y	-0-	393	1			-0-
02	106606	X	-0-	-0-	-106606	-0-					Y	-0-					-0-
03	72168	X	-0-	-0-	-72168	-0-					Y	-0-					-0-
04	56940	X	22930	-0-	-34010	-0-	18124	3	52	4	Y	4322	4266	1			56
							4754	9									
05	55156	X	55156	-0-	-0-	-0-	44600	3	77	4	Y	9526	9231	1			351
							10479	9									
06	62911	X	62911	-0-	-0-	-0-	51478	3	52	4	Y	10346	10406	1			291
							11381	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5058	5118	1			293
02	50974	X	50974	-0-	-0-	-0-	1305	1	44400	3	Y	4691	4715	1			269
							109	4	5160	9							
03	54944	X	54944	-0-	-0-	-0-	1024	1	48291	3	Y	5030	5125	1			174
							96	4	5533	9							
*04	42150	X	42150	-0-	-0-	-0-	725	1	36839	3	Y	4079	4077	1			176
							99	4	4487	9							
*05	56451	X	34946	-0-	-21505	-0-	500	1	30785	3	Y	3260	3256	1			180
							75	4	3586	9							
*06	54630	X	52202	-0-	-2428	-0-	948	1	46571	3	Y	4131	4079	1			232
							139	4	4544	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
01	0		45871	-0-	45871	80192	2501	1	37199	3	Y	5592	5281	1			406
							20	4	6151	9							
02	113871	X	33679	-0-	-80192	-0-	2712	1	26415	3	Y	4126	4197	1			335
							13	4	4539	9							
03	45229	X	39883	-0-	-5346	-0-	3338	1	31224	3	Y	4821	4858	1			298
							18	4	5303	9							
04	44400	X	36871	-0-	-7529	-0-	2945	1	29266	3	Y	4224	4217	1			305
							14	4	4646	9							
05	45880	X	41506	-0-	-4374	-0-	5362	1	32103	3	Y	3656	3717	1			244
							19	4	4022	9							
06	44400	X	36613	-0-	-7787	-0-	3856	1	28961	3	Y	3422	3432	1			234
							32	4	3764	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-13 WELL #: W208H RRCID -> 291159 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65312	X	65312	-0-	-0-	-0-	575	1	58555	3	Y	5596	5597	0			73
							26	4	6156	9							
02	54236	X	43190	-0-	-11046	-0-	707	1	37258	3	Y	4725	4710	0			88
							27	4	5198	9							
03	70463	X	49852	-0-	-20611	-0-	515	1	42042	3	Y	6600	6577	0			111
							35	4	7260	9							
*04	68190	X	47761	-0-	-20429	-0-	395	1	42846	3	Y	4055	4094	0			72
							59	4	4461	9							
05	70463	X	45478	-0-	-24985	-0-	151	1	41237	3	Y	3661	3671	0			62
							63	4	4027	9							
06	63210	X	42996	-0-	-20214	-0-	353	1	37413	3	Y	4694	4703	0			53
							67	4	5163	9							

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: W206FH RRCID -> 291363 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5454	5685	1			216
02	46341	X	46341	-0-	-0-	-0-	780	1	40706	3	Y	4302	4166	1			352
							123	4	4732	9							
03	64608	X	64608	-0-	-0-	-0-	698	1	57767	3	Y	5497	5644	1			205
							96	4	6047	9							
*04	67944	X	67944	-0-	-0-	-0-	563	1	61033	3	Y	5591	5517	1			279
							198	4	6150	9							
*05	68339	X	68339	-0-	-0-	-0-	228	1	62234	3	Y	5185	5349	1			115
							173	4	5704	9							
*06	64357	X	64357	-0-	-0-	-0-	529	1	57827	3	Y	5305	5054	1			366
							165	4	5836	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8184	8448	1			325
02	39182	X	39182	-0-	-0-	-0-	616	1	33102	3	Y	4866	4793	1			398
							111	4	5353	9							
03	56360	X	56360	-0-	-0-	-0-	574	1	47614	3	Y	7357	7481	1			274
							79	4	8093	9							
*04	66351	X	66351	-0-	-0-	-0-	512	1	55501	3	Y	9234	9047	1			461
							181	4	10157	9							
*05	52215	X	52215	-0-	-0-	-0-	162	1	44731	3	Y	6552	6867	1			146
							115	4	7207	9							
*06	54540	X	33388	-0-	-21152	-0-	362	1	28323	3	Y	4197	4054	1			289
							86	4	4617	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
*12	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					Y	-0-	319	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1940	1922	1			18
02	82749	X	82749	-0-	-0-	-0-	73675	3	35	4	Y	8217	8022	1			213
							9039	9									
03	35933	X	35933	-0-	-0-	-0-	31714	3	25	4	Y	3813	3920	1			106
							4194	9									
04	82308	X	82308	-0-	-0-	-0-	72866	3	58	4	Y	8531	8357	1			280
							9384	9									
05	117421	X	117421	-0-	-0-	-0-	105495	3	101	4	Y	10750	10817	1			213
							11825	9									
*06	88650	X	61515	-0-	-27135	-0-	54976	3	19	4	Y	5927	5801	1			339
							6520	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: W201H RRCID -> 291681 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
01	0		48835	-0-		48835	122365	3270	1	41987	3	Y	3241	3272	1			170
								13	4	3565	9							
02	163453	X	41088	-0-		-122365	-0-	3032	1	34199	3	Y	3499	3572	1			97
								8	4	3849	9							
03	50747	X	972	-0-		-49775	-0-	216	1	675	3	Y	73	159	1			11
								1	4	80	9							
04	66391	X	66391	-0-		-0-	-0-	2996	1	57361	3	Y	5378	5202	1			187
								118	4	5916	9							
05	61503	X	61503	-0-		-0-	-0-	2981	1	53429	3	Y	4438	4472	1			153
								211	4	4882	9							
06	56113	X	56113	-0-		-0-	-0-	3907	1	47667	3	Y	4045	4034	1			164
								89	4	4450	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W101H RRCID -> 292033 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10176 - 19989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
01	80817	X	73572	-0-		-7245	-0-	649	1	66439	3	Y	5867	5875	0			77
								30	4	6454	9							
02	72884	X	67750	-0-		-5134	-0-	1162	1	60883	3	Y	5146	5127	0			96
								44	4	5661	9							
03	80693	X	64583	-0-		-16110	-0-	720	1	58482	3	Y	4849	4863	0			82
								47	4	5334	9							
*04	71190	X	37560	-0-		-33630	-0-	321	1	34778	3	Y	2193	2236	0			39
								49	4	2412	9							
05	75020	X	28523	-0-		-46497	-0-	96	1	26404	3	Y	1801	1809	0			31
								42	4	1981	9							
06	72600	X	41818	-0-		-30782	-0-	387	1	35348	3	Y	5477	5446	0			62
								58	4	6025	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W114H RRCID -> 292040 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10042 - 19761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
01	114452	X	105915	-0-		-8537	-0-	930	1	95121	3	Y	8928	8933	0			117
								43	4	9821	9							
02	102816	X	86843	-0-		-15973	-0-	1465	1	76993	3	Y	7573	7549	0			141
								55	4	8330	9							
03	113832	X	85734	-0-		-28098	-0-	937	1	76864	3	Y	7158	7178	0			121
								59	4	7874	9							
*04	103590	X	73116	-0-		-30474	-0-	611	1	66142	3	Y	5700	5720	0			101
								93	4	6270	9							
05	107043	X	78082	-0-		-28961	-0-	268	1	73217	3	Y	4074	4106	0			69
								116	4	4481	9							
06	102510	X	68771	-0-		-33739	-0-	583	1	61448	3	Y	6021	6022	0			68
								117	4	6623	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W115H RRCID -> 292059 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10050 - 19769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
01	78771	X	66756	-0-		-12015	-0-	584	1	59516	3	Y	6028	6044	0			79
								25	4	6631	9							
02	68936	X	14565	-0-		-54371	-0-	216	1	12445	3	Y	1725	1772	0			32
								6	4	1898	9							
03	79174	X	22801	-0-		-56373	-0-	219	1	18846	3	Y	3385	3360	0			57
								12	4	3724	9							
*04	99519	X	99519	-0-		-0-	-0-	836	1	90750	3	Y	7105	7036	0			126
								117	4	7816	9							
05	86311	X	86311	-0-		-0-	-0-	299	1	81794	3	Y	3724	3787	0			63
								122	4	4096	9							
06	64590	X	61199	-0-		-3391	-0-	507	1	55661	3	Y	4476	4488	0			51
								107	4	4924	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W102H RRCID -> 292060 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10171 - 20096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107193	X	107193	-0-		-0-	-0-	933	1	95604	3	Y	9652	9645	0			126
								39	4	10617	9							
02	88928	X	77404	-0-		-11524	-0-	1268	1	67304	3	Y	7988	7966	0			148
								45	4	8787	9							
03	111972	X	80419	-0-		-31553	-0-	870	1	70879	3	Y	7830	7846	0			132
								57	4	8613	9							
*04	108360	X	70155	-0-		-38205	-0-	575	1	62922	3	Y	5975	6001	0			106
								85	4	6573	9							
05	111972	X	68429	-0-		-43543	-0-	226	1	62149	3	Y	5414	5428	0			92
								99	4	5955	9							
06	103740	X	60932	-0-		-42808	-0-	503	1	52676	3	Y	6960	6973	0			79
								97	4	7656	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W103H RRCID -> 292061 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10254 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24304	X	-0-	-0-		-24304	-0-					Y	-0-					-0-
*02	11821	X	11821	-0-		-0-	-0-	200	1	9529	3	Y	1897	1862	0			35
								5	4	2087	9							
*03	50962	X	50962	-0-		-0-	-0-	524	1	42939	3	Y	6787	6707	0			115
								33	4	7466	9							
04	37905	X	37905	-0-		-0-	-0-	269	1	30406	3	Y	6524	6524	0			115
								54	4	7176	9							
05	66955	X	66955	-0-		-0-	-0-	219	1	59780	3	Y	6239	6248	0			106
								93	4	6863	9							
06	60457	X	60457	-0-		-0-	-0-	487	1	54399	3	Y	4976	5026	0			56
								97	4	5474	9							

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W206H RRCID -> 292067 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10604 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51756	X	51756	-0-		-0-	-0-	469	1	47826	3	Y	3127	3116	0			41
								21	4	3440	9							
02	45696	X	22810	-0-		-22886	-0-	374	1	20521	3	Y	1728	1737	0			32
								14	4	1901	9							
03	50592	X	-0-	-0-		-50592	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
04	50100	X	-0-	-0-		-50100	-0-					Y	-0-					-0-
05	51770	X	31817	-0-		-19953	-0-	110	1	29755	3	Y	1718	1689	0			29
								62	4	1890	9							
06	50100	X	28744	-0-		-21356	-0-	237	1	25895	3	Y	2333	2336	0			26
								46	4	2566	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W113H RRCID -> 292103 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10142 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89683	X	82642	-0-		-7041	-0-	677	1	69135	3	Y	11638	11621	0			152
								28	4	12802	9							
02	81172	X	14651	-0-		-66521	-0-	213	1	11511	3	Y	2653	2756	0			49
								9	4	2918	9							
03	89869	X	17890	-0-		-71979	-0-	165	1	14182	3	Y	3211	3206	0			54
								11	4	3532	9							
*04	79980	X	20549	-0-		-59431	-0-	155	1	16601	3	Y	3430	3423	0			61
								20	4	3773	9							
05	82646	X	6583	-0-		-76063	-0-	10	1	2596	3	Y	3610	3610	0			61
								6	4	3971	9							
06	79980	X	45677	-0-		-34303	-0-	386	1	37870	3	Y	6680	6665	0			76
								73	4	7348	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: W203H RRCID -> 292302 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69688	X	68804	-0-	-884	-0-	612	1	62556	3	Y	5099	5099	0			67
							27	4	5609	9							
02	49576	X	49576	-0-	-0-	-0-	847	1	44397	3	Y	3910	3904	0			73
							31	4	4301	9							
03	60887	X	60887	-0-	-0-	-0-	668	1	54840	3	Y	4851	4842	0			82
							43	4	5336	9							
*04	66570	X	56083	-0-	-10487	-0-	470	1	51150	3	Y	3991	4002	0			71
							73	4	4390	9							
05	68789	X	44971	-0-	-23818	-0-	152	1	41774	3	Y	2708	2733	0			46
							66	4	2979	9							
06	66570	X	42148	-0-	-24422	-0-	348	1	37888	3	Y	3495	3501	0			40
							67	4	3845	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 WELL #: W111H RRCID -> 292310 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107229	X	5	-0-	-107224	-0-	5	3			Y	-0-	56	0			-0-
02	105896	X	43003	-0-	-62893	-0-	671	1	32651	3	Y	8779	8616	0			163
							24	4	9657	9							
03	117242	X	104865	-0-	-12377	-0-	1040	1	85382	3	Y	16706	16587	0			282
							66	4	18377	9							
*04	113460	X	105614	-0-	-7846	-0-	851	1	92169	3	Y	11335	11416	0			201
							125	4	12469	9							
05	103553	X	103553	-0-	-0-	-0-	342	1	93404	3	Y	8782	8834	0			149
							147	4	9660	9							
06	101490	X	76717	-0-	-24773	-0-	556	1	66034	3	Y	9103	9149	0			103
							114	4	10013	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W108H RRCID -> 292824 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10385 - 18018

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
01	90396	X	-0-	-0-	-90396	-0-	Y	-0-					-0-
02	57876	X	-0-	-0-	-57876	-0-	Y	-0-					-0-
03	33821	X	-0-	-0-	-33821	-0-	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W111H RRCID -> 292825 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10249 - 17883

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
01	151435	X	-0-	-0-	-151435	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W110H RRCID -> 292826 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10197 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		226982	-0-		226982	1047404	3081	1	182927	3	Y	36679	36605	0			438
								627	4	40347	9							
*08	1226011	X	178607	-0-		-1047404	-0-	1711	1	143175	3	Y	30244	30365	0			317
								453	4	33268	9							
*09	162990	X	134087	-0-		-28903	-0-	269	1	103993	3	Y	26952	27031	0			238
								178	4	29647	9							
*10	168423	X	45028	-0-		-123395	-0-	185	1	39929	3	Y	4431	4609	0			60
								40	4	4874	9							
*11	162990	X	-0-	-0-		-162990	-0-					Y	2	62	0			-0-
*12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	139860	X	-0-	-0-		-139860	-0-					Y	-0-					-0-
*03	59893	X	59893	-0-		-0-	-0-	527	1	45970	3	Y	12150	11945	0			205
								31	4	13365	9							
*04	105519	X	105519	-0-		-0-	-0-	776	1	84326	3	Y	18453	18332	0			326
								119	4	20298	9							
*05	111116	X	111116	-0-		-0-	-0-	338	1	92251	3	Y	16708	16751	0			283
								148	4	18379	9							
*06	121293	X	121293	-0-		-0-	-0-	883	1	95731	3	Y	22278	22308	0			253
								173	4	24506	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W109H RRCID -> 292827 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10566 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		140455	-0-		140455	691474	1858	1	109575	3	Y	26043	25961	0			311
								375	4	28647	9							
*08	806769	X	115295	-0-		-691474	-0-	1043	1	88561	3	Y	23082	23151	0			242
								301	4	25390	9							
*09	112050	X	98191	-0-		-13859	-0-	205	1	79353	3	Y	16818	16912	0			148
								133	4	18500	9							
*10	115785	X	76491	-0-		-39294	-0-	282	1	60846	3	Y	13908	13868	0			188
								64	4	15299	9							
*11	112050	X	-0-	-0-		-112050	-0-					Y	7	195	0			-0-
*12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	103796	X	-0-	-0-		-103796	-0-					Y	-0-					-0-
*03	89838	X	44807	-0-		-45031	-0-	391	1	34254	3	Y	9219	9063	0			156
								21	4	10141	9							
*04	79737	X	79737	-0-		-0-	-0-	598	1	64864	3	Y	12894	12822	0			228
								92	4	14183	9							
*05	85520	X	85520	-0-		-0-	-0-	262	1	71481	3	Y	12422	12439	0			211
								113	4	13664	9							
*06	86549	X	86549	-0-		-0-	-0-	640	1	69555	3	Y	14757	14801	0			167
								121	4	16233	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W113H RRCID -> 292843 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10691 - 20457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		40680	-0-		40680	40680	32195	3	46	4	Y	7672	7460	1			673
								8439	9									
02	99822	X	59142	-0-		-40680	-0-	45700	3	156	4	Y	12078	11830	1			921
								13286	9									
03	94519	X	73873	-0-		-20646	-0-	58811	3	76	4	Y	13624	13696	1			849
								14986	9									
04	61552	X	61552	-0-		-0-	-0-	50125	3	162	4	Y	10241	10958	1			132
								11265	9									
05	67304	X	67304	-0-		-0-	-0-	54910	3	86	4	Y	11189	10909	1			412
								12308	9									
*06	76779	X	76779	-0-		-0-	-0-	64245	3	65	4	Y	11335	11429	1			318
								12469	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W107H RRCID -> 292893 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10382 - 18012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163060	X	-0-	-0-	-163060	-0-						Y	-0-					-0-
02	24220	X	-0-	-0-	-24220	-0-						Y	-0-					-0-
03	22165	X	17003	-0-	-5162	-0-		149	1	12909	3	Y	3577	3517	0			60
								10	4	3935	9							
*04	35530	X	35530	-0-	-0-	-0-		228	1	25812	3	Y	8588	8496	0			152
								43	4	9447	9							
05	55379	X	55379	-0-	-0-	-0-		169	1	46107	3	Y	8209	8222	0			139
								73	4	9030	9							
06	57607	X	57607	-0-	-0-	-0-		412	1	45070	3	Y	10950	10965	0			124
								80	4	12045	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W208H RRCID -> 292938 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10818 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141577	X	99505	-0-	-42072	-0-		92869	3	48	4	Y	5989	6222	1			95
								6588	9									
02	125580	X	84506	-0-	-41074	-0-		4391	1	73613	3	Y	5762	5685	1			172
								164	4	6338	9							
03	139035	X	111808	-0-	-27227	-0-		4710	1	99028	3	Y	7270	7311	1			131
								73	4	7997	9							
04	104580	X	99806	-0-	-4774	-0-		4392	1	88859	3	Y	5910	5813	1			228
								54	4	6501	9							
05	99510	X	94080	-0-	-5430	-0-		2991	1	85224	3	Y	5309	5385	1			152
								25	4	5840	9							
06	108210	X	67193	-0-	-41017	-0-		980	1	62578	3	Y	2805	2801	1			156
								549	4	3086	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N WELL #: W114H RRCID -> 293064 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9883 - 17105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		202224	-0-	202224	600417		2868	1	169907	3	Y	26242	26152	0			318
								583	4	28866	9							
*08	SHUT IN		170953	-0-	170953	771370		2060	1	134809	3	Y	30512	30510	0			320
								521	4	33563	9							
*09	SHUT IN		160033	-0-	160033	931403		353	1	136536	3	Y	20830	20966	0			184
								231	4	22913	9							
*10	954804	X	23401	-0-	-931403	-0-		93	1	19915	3	Y	3068	3210	0			42
								18	4	3375	9							
*11	102000	X	99467	-0-	-2533	-0-		445	1	84567	3	Y	12956	12856	0			142
								203	4	14252	9							
*12	130532	X	130532	-0-	-0-	-0-		661	1	116047	3	Y	12523	12501	0			164
								49	4	13775	9							
*01	120247	X	120247	-0-	-0-	-0-		1038	1	106747	3	Y	11286	11302	0			148
								47	4	12415	9							
*02	127456	X	98117	-0-	-29339	-0-		1656	1	87512	3	Y	8079	8076	0			151
								62	4	8887	9							
*03	141112	X	104781	-0-	-36331	-0-		1145	1	93983	3	Y	8710	8714	0			147
								72	4	9581	9							
*04	136560	X	82085	-0-	-54475	-0-		683	1	74274	3	Y	6410	6444	0			113
								77	4	7051	9							
*05	141112	X	79464	-0-	-61648	-0-		265	1	72688	3	Y	5816	5830	0			99
								113	4	6398	9							
06	136560	X	68986	-0-	-67574	-0-		543	1	61054	3	Y	6619	6643	0			75
								108	4	7281	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G WELL #: W107H RRCID -> 293137 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9981 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		65136	-0-		65136	512698	777	1	53872	3	Y	9328	9424	0			114
								226	4	10261	9							
*08	SHUT IN		164927	-0-		164927	677625	1524	1	138465	3	Y	22214	22095	0			233
								503	4	24435	9							
*09	SHUT IN		146099	-0-		146099	823724	324	1	125202	3	Y	18506	18575	0			164
								216	4	20357	9							
*10	909919	X	86195	-0-		-823724	-0-	357	1	74636	3	Y	10111	10138	0			137
								80	4	11122	9							
*11	129360	X	42958	-0-		-86402	-0-	174	1	36448	3	Y	5734	5808	0			63
								29	4	6307	9							
*12	133672	X	84688	-0-		-48984	-0-	550	1	70027	3	Y	12806	12701	0			168
								24	4	14087	9							
*01	133672	X	96813	-0-		-36859	-0-	823	1	84006	3	Y	10862	10888	0			142
								36	4	11948	9							
*02	120736	X	105064	-0-		-15672	-0-	1746	1	91992	3	Y	10238	10189	0			191
								64	4	11262	9							
*03	133672	X	104055	-0-		-29617	-0-	1120	1	91810	3	Y	10049	10070	0			170
								71	4	11054	9							
*04	129360	X	89592	-0-		-39768	-0-	747	1	80825	3	Y	7188	7231	0			127
								113	4	7907	9							
*05	133672	X	83191	-0-		-50481	-0-	277	1	75712	3	Y	6437	6455	0			109
								121	4	7081	9							
06	110370	X	77396	-0-		-32974	-0-	615	1	67742	3	Y	8107	8124	0			92
								121	4	8918	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I WELL #: W109H RRCID -> 293155 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9821 - 17249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	286713					Y	-0-	130	0			-0-
*08	SHUT IN		135561	-0-		135561	422274	1214	1	114307	3	Y	17862	17675	0			187
								392	4	19648	9							
*09	SHUT IN		135394	-0-		135394	557668	299	1	115882	3	Y	17279	17313	0			153
								206	4	19007	9							
*10	594476	X	36808	-0-		-557668	-0-	141	1	31545	3	Y	4629	4719	0			63
								30	4	5092	9							
*11	98435	X	98435	-0-		-0-	-0-	422	1	81079	3	Y	15246	15142	0			167
								163	4	16771	9							
*12	107503	X	107503	-0-		-0-	-0-	663	1	91705	3	Y	13726	13713	0			180
								36	4	15099	9							
*01	98115	X	46888	-0-		-51227	-0-	404	1	40218	3	Y	5677	5782	0			75
								21	4	6245	9							
*02	88620	X	44786	-0-		-43834	-0-	682	1	37949	3	Y	5571	5542	0			104
								27	4	6128	9							
*03	98115	X	65305	-0-		-32810	-0-	635	1	54965	3	Y	8781	8737	0			148
								46	4	9659	9							
*04	124805	X	124805	-0-		-0-	-0-	1068	1	114973	3	Y	7862	7871	0			139
								116	4	8648	9							
*05	98115	X	69405	-0-		-28710	-0-	227	1	62112	3	Y	6331	6363	0			107
								102	4	6964	9							
06	60270	X	58333	-0-		-1937	-0-	461	1	47972	3	Y	8921	8927	0			101
								87	4	9813	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A WELL #: W101H RRCID -> 293199 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9977 - 17199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		212506	-0-	212506	592909	3007	1	177146	3	Y	28858	28765	0			350
							609	4	31744	9							
*08	SHUT IN		36843	-0-	36843	629752	406	1	28789	3	Y	6782	7061	0			71
							188	4	7460	9							
*09	SHUT IN		148144	-0-	148144	777896	357	1	135749	3	Y	10736	10712	0			95
							228	4	11810	9							
*10	SHUT IN		148314	-0-	148314	926210	648	1	138829	3	Y	7899	7887	0			107
							148	4	8689	9							
*11	987199	X	60989	-0-	-926210	-0-	263	1	56202	3	Y	4070	4132	0			45
							47	4	4477	9							
*12	97805	X	38680	-0-	-59125	-0-	158	1	33489	3	Y	4562	4547	0			60
							15	4	5018	9							
*01	120957	X	120957	-0-	-0-	-0-	1028	1	104711	3	Y	13793	13673	0			180
							46	4	15172	9							
*02	88340	X	87785	-0-	-555	-0-	1451	1	76788	3	Y	8628	8647	0			161
							55	4	9491	9							
*03	97805	X	87174	-0-	-10631	-0-	927	1	76372	3	Y	8922	8932	0			151
							61	4	9814	9							
*04	94650	X	71372	-0-	-23278	-0-	578	1	62581	3	Y	7380	7401	0			130
							95	4	8118	9							
*05	97805	X	71349	-0-	-26456	-0-	234	1	64008	3	Y	6366	6388	0			108
							104	4	7003	9							
06	94650	X	67968	-0-	-26682	-0-	526	1	57877	3	Y	8602	8612	0			98
							103	4	9462	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J WELL #: W110H RRCID -> 293206 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9930 - 17152

01	0		108923	-0-	108923	108923	949	1	98567	3	Y	8513	8502	0			111
							43	4	9364	9							
02	180090	X	71167	-0-	-108923	-0-	1193	1	63786	3	Y	5586	5593	0			104
							43	4	6145	9							
03	139686	X	43846	-0-	-95840	-0-	508	1	40605	3	Y	2454	2517	0			41
							34	4	2699	9							
04	105420	X	59270	-0-	-46150	-0-	445	1	50224	3	Y	7758	7683	0			137
							67	4	8534	9							
05	108934	X	72732	-0-	-36202	-0-	243	1	66151	3	Y	5672	5713	0			96
							99	4	6239	9							
06	105420	X	67856	-0-	-37564	-0-	555	1	58992	3	Y	7456	7467	0			85
							107	4	8202	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W114H RRCID -> 293256 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9757 - 14505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		52843	-0-	52843	98160	940	1	40452	3	Y	10403	10189	1			298
							8	4	11443	9							
*08	SHUT IN		61395	-0-	61395	159555	1225	1	48505	3	Y	10599	10249	1			648
							6	4	11659	9							
*09	SHUT IN		48903	-0-	48903	208458	1031	1	39619	3	Y	7502	7594	1			556
							1	4	8252	9							
*10	SHUT IN		44034	-0-	44034	252492	1072	1	36294	3	Y	6050	6258	1			348
							13	4	6655	9							
*11	262009	X	9517	-0-	-252492	-0-	600	1	6954	3	Y	1769	1926	1			191
							17	4	1946	9							
*12	114793	X	16177	-0-	-98616	-0-	55	1	12640	3	Y	3132	3042	1			281
							37	4	3445	9							
*01	114793	X	38457	-0-	-76336	-0-	1467	1	29969	3	Y	6370	6392	1			259
							14	4	7007	9							
02	103684	X	35404	-0-	-68280	-0-	1348	1	28557	3	Y	4976	4950	1			285
							25	4	5474	9							
03	44020	X	35686	-0-	-8334	-0-	1971	1	28233	3	Y	4957	4865	1			377
							29	4	5453	9							
04	37350	X	36726	-0-	-624	-0-	2232	1	30284	3	Y	3811	3852	1			336
							18	4	4192	9							
05	39184	X	28911	-0-	-10273	-0-	2091	1	24818	3	Y	1811	1979	1			168
							10	4	1992	9							
06	37920	X	6648	-0-	-31272	-0-	1982	1	1424	3	Y	2929	2759	1			338
							20	4	3222	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O WELL #: W115H RRCID -> 293275 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9829 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		193340	-0-	193340	557869	2532	1	148895	3	Y	37637	37587	0			457
							512	4	41401	9							
*08	SHUT IN		47712	-0-	47712	605581	395	1	35876	3	Y	10254	10604	0			107
							162	4	11279	9							
*09	SHUT IN		168570	-0-	168570	774151	315	1	122410	3	Y	41492	41233	0			366
							204	4	45641	9							
*10	SHUT IN		195582	-0-	195582	969733	745	1	161403	3	Y	30237	30194	0			409
							173	4	33261	9							
*11	1019094	X	49361	-0-	-969733	-0-	178	1	40555	3	Y	7811	8135	0			85
							36	4	8592	9							
*12	115051	X	115051	-0-	-0-	-0-	638	1	90956	3	Y	21293	21100	0			278
							35	4	23422	9							
*01	149825	X	149825	-0-	-0-	-0-	1243	1	127116	3	Y	19464	19488	0			254
							56	4	21410	9							
*02	125964	X	125964	-0-	-0-	-0-	2049	1	108392	3	Y	14042	14035	0			261
							77	4	15446	9							
*03	105400	X	27984	-0-	-77416	-0-	309	1	23291	3	Y	3968	4162	0			67
							19	4	4365	9							
*04	118418	X	118418	-0-	-0-	-0-	939	1	102970	3	Y	13053	12889	0			231
							151	4	14358	9							
*05	105400	X	62433	-0-	-42967	-0-	194	1	54540	3	Y	6912	7026	0			117
							96	4	7603	9							
06	102000	X	58503	-0-	-43497	-0-	382	1	54811	3	Y	2923	3007	0			33
							95	4	3215	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 O WELL #: W115H RRCID -> 293350 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9801 - 17472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733140	X	113214	-0-		-619926	-0-	916	1	93641	3	Y	16925	16971	0			221
								39	4	18618	9							
02	82895	X	82895	-0-		-0-	-0-	1263	1	66057	3	Y	14116	14075	0			262
								47	4	15528	9							
03	91682	X	91682	-0-		-0-	-0-	915	1	75180	3	Y	14116	14140	0			238
								59	4	15528	9							
04	86460	X	79144	-0-		-7316	-0-	619	1	66984	3	Y	10405	10446	0			184
								95	4	11446	9							
05	89342	X	78516	-0-		-10826	-0-	252	1	68879	3	Y	8434	8475	0			143
								108	4	9277	9							
06	86460	X	69970	-0-		-16490	-0-	522	1	57837	3	Y	10463	10487	0			119
								102	4	11509	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 N WELL #: W114H RRCID -> 293358 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 9628 - 17298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887021	X	125790	-0-		-761231	-0-	1011	1	102529	3	Y	20185	20293	0			263
								46	4	22204	9							
02	139412	X	107007	-0-		-32405	-0-	1660	1	86547	3	Y	17036	16983	0			316
								60	4	18740	9							
03	154349	X	79314	-0-		-75035	-0-	816	1	65814	3	Y	11479	11601	0			194
								57	4	12627	9							
04	149370	X	87901	-0-		-61469	-0-	639	1	71212	3	Y	14491	14429	0			256
								110	4	15940	9							
05	154349	X	105151	-0-		-49198	-0-	339	1	92698	3	Y	10883	10954	0			185
								143	4	11971	9							
06	144930	X	93568	-0-		-51362	-0-	724	1	80469	3	Y	11120	11179	0			126
								143	4	12232	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B WELL #: W102H RRCID -> 293370 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10122 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		156103	-0-		156103	591813	2332	1	138735	3	Y	13232	13323	0			161
								481	4	14555	9							
*08	SHUT IN		92698	-0-		92698	684511	742	1	80665	3	Y	9976	10032	0			105
								317	4	10974	9							
*09	SHUT IN		183197	-0-		183197	867708	405	1	156638	3	Y	23537	23434	0			208
								263	4	25891	9							
*10	1037162	X	169454	-0-		-867708	-0-	669	1	145744	3	Y	20805	20731	0			282
								155	4	22886	9							
*11	177600	X	137695	-0-		-39905	-0-	614	1	118898	3	Y	16341	16444	0			179
								208	4	17975	9							
*12	183520	X	118452	-0-		-65068	-0-	670	1	103884	3	Y	12596	12610	0			165
								42	4	13856	9							
*01	183520	X	105521	-0-		-77999	-0-	912	1	92719	3	Y	10772	10796	0			141
								41	4	11849	9							
*02	165760	X	86233	-0-		-79527	-0-	1435	1	75677	3	Y	8244	8231	0			154
								53	4	9068	9							
*03	183520	X	76870	-0-		-106650	-0-	830	1	67889	3	Y	7361	7391	0			124
								54	4	8097	9							
*04	158370	X	53401	-0-		-104969	-0-	474	1	50574	3	Y	2074	2161	0			37
								72	4	2281	9							
*05	136958	X	63320	-0-		-73638	-0-	206	1	54729	3	Y	7560	7469	0			128
								69	4	8316	9							
06	119610	X	95739	-0-		-23871	-0-	766	1	85259	3	Y	8694	8723	0			99
								151	4	9563	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 C WELL #: W103H RRCID -> 293402 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10359 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623032	X	137745	-0-		-485287	-0-		1144	1	117730	3	Y	17111	17237	0			223
									49	4	18822	9							
02	176624	X	37971	-0-		-138653	-0-		619	1	30181	3	Y	6498	6600	0			121
									23	4	7148	9							
03	195548	X	93432	-0-		-102116	-0-		958	1	78978	3	Y	12214	12129	0			206
									61	4	13435	9							
04	189240	X	83746	-0-		-105494	-0-		688	1	74545	3	Y	7640	7700	0			135
									109	4	8404	9							
05	195548	X	71099	-0-		-124449	-0-		232	1	63606	3	Y	6532	6556	0			111
									76	4	7185	9							
06	189240	X	72316	-0-		-116924	-0-		599	1	65721	3	Y	5342	5392	0			61
									120	4	5876	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 N WELL #: W114H RRCID -> 293596 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9974 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		197109	-0-		197109	842960		1531	1	156771	3	Y	35216	35239	0			460
									69	4	38738	9							
02	916898	X	73938	-0-		-842960	-0-		1008	1	57558	3	Y	13940	14141	0			259
									38	4	15334	9							
03	120768	X	120768	-0-		-0-	-0-		1094	1	91850	3	Y	25231	25064	0			426
									70	4	27754	9							
04	97666	X	97666	-0-		-0-	-0-		816	1	87469	3	Y	8421	8675	0			149
									118	4	9263	9							
05	84803	X	84803	-0-		-0-	-0-		278	1	76204	3	Y	7461	7483	0			127
									114	4	8207	9							
06	43677	X	43677	-0-		-0-	-0-		130	1	18320	3	Y	22917	22784	0			260
									18	4	25209	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 C WELL #: W103H RRCID -> 293598 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9990 - 17661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	539235						Y	-0-	190	0			-0-
02	539235	X	-0-	-0-		-539235	-0-						Y	-0-					-0-
03	153512	X	66747	-0-		-86765	-0-		631	1	53437	3	Y	11493	11299	0			194
									37	4	12642	9							
04	148560	X	55870	-0-		-92690	-0-		452	1	48886	3	Y	5871	5950	0			104
									74	4	6458	9							
05	153512	X	9021	-0-		-144491	-0-		28	1	8339	3	Y	571	665	0			10
									26	4	628	9							
06	148560	X	46952	-0-		-101608	-0-		365	1	38652	3	Y	7150	7079	0			81
									70	4	7865	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C WELL #: W103H RRCID -> 293683 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11374 - 19043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		91147	-0-		91147	91147		72131	3	19016	9	Y	17287	17036	1			251
*01	SHUT IN		205287	-0-		205287	296434		165069	3	33	4	Y	36532	36433	1			350
									40185	9									
*02	SHUT IN		120414	-0-		120414	416848		95382	3	45	4	Y	22715	22657	1			408
									24987	9									
*03	SHUT IN		74258	-0-		74258	491106		57736	3	26	4	Y	14996	15066	1			338
									16496	9									
*04	SHUT IN		98224	-0-		98224	589330		76619	3	9	4	Y	19633	19692	1			279
									21596	9									
*05	673717	X	84387	-0-		-589330	-0-		66241	3	36	4	Y	16464	16481	1			262
									18110	9									
*06	108090	X	50314	-0-		-57776	-0-		38032	3	25	4	Y	11143	11098	1			307
									12257	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 O WELL #: W115H RRCID -> 293826 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9387 PERF.10044 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		59791	-0-		59791	59791	114	1	45809	3	Y	12554	12443	0	111
								59	4	13809	9					
*10	SHUT IN		19494	-0-		19494	79285	44	1	13054	3	Y	5801	5833	0	79
								15	4	6381	9					
*11	SHUT IN		158370	-0-		158370	237655	667	1	126052	3	Y	28471	28239	0	311
								333	4	31318	9					
*12	SHUT IN		160961	-0-		160961	398616	871	1	134409	3	Y	23303	23309	0	305
								48	4	25633	9					
*01	SHUT IN		150262	-0-		150262	548878	1267	1	127803	3	Y	19211	19265	0	251
								60	4	21132	9					
*02	644786	X	95908	-0-		-548878	-0-	1515	1	82335	3	Y	10904	10953	0	202
								64	4	11994	9					
*03	151869	X	119157	-0-		-32712	-0-	1248	1	99862	3	Y	16329	16255	0	276
								85	4	17962	9					
*04	146970	X	76580	-0-		-70390	-0-	606	1	66173	3	Y	8817	8937	0	156
								102	4	9699	9					
*05	151869	X	81158	-0-		-70711	-0-	272	1	74669	3	Y	5560	5622	0	94
								101	4	6116	9					
*06	146970	X	59183	-0-		-87787	-0-	404	1	47921	3	Y	9796	9779	0	111
								82	4	10776	9					

SHIRLEY 58-T2-12X13 XB WELL #: X102H RRCID -> 293903 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9988 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		59791	-0-		59791	59791	114	1	45809	3	Y	12554	12443	0	111
								59	4	13809	9					
*10	SHUT IN		19494	-0-		19494	79285	44	1	13054	3	Y	5801	5833	0	79
								15	4	6381	9					
*11	SHUT IN		158370	-0-		158370	237655	667	1	126052	3	Y	28471	28239	0	311
								333	4	31318	9					
*12	SHUT IN		160961	-0-		160961	398616	871	1	134409	3	Y	23303	23309	0	305
								48	4	25633	9					
*01	SHUT IN		150262	-0-		150262	548878	1267	1	127803	3	Y	19211	19265	0	251
								60	4	21132	9					
*02	644786	X	95908	-0-		-548878	-0-	1515	1	82335	3	Y	10904	10953	0	202
								64	4	11994	9					
*03	119157	X	119157	-0-		-0-	-0-	1248	1	99862	3	Y	16329	16255	0	276
								85	4	17962	9					
*04	107700	X	76580	-0-		-31120	-0-	606	1	66173	3	Y	8817	8937	0	156
								102	4	9699	9					
*05	111290	X	81158	-0-		-30132	-0-	272	1	74669	3	Y	5560	5622	0	94
								101	4	6116	9					
*06	107700	X	59183	-0-		-48517	-0-	404	1	47921	3	Y	9796	9779	0	111
								82	4	10776	9					

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G WELL #: W107H RRCID -> 293972 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10881 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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		252253	-0-		252253	325949	204542	3	42	4	Y	43335	43132	1	416
								47669	9							
02	SHUT IN		125205	-0-		125205	451154	98620	3	53	4	Y	24120	24103	1	433
								26532	9							
03	SHUT IN		115325	-0-		115325	566479	94813	3	105	4	Y	18552	18567	1	418
								20407	9							
04	SHUT IN		147919	-0-		147919	714398	119814	3	13	4	Y	25538	25593	1	363
								28092	9							
*05	SHUT IN		114720	-0-		114720	829118	90295	3	40	4	Y	22168	22178	1	353
								24385	9							
*06	SHUT IN		73498	-0-		73498	902616	58999	3	43	4	Y	13142	13133	1	362
								14456	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N WELL #: W114H RRCID -> 294009 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10666 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222024	-0-	222024	339986	168889	3	35	4	Y	48273	48154	1			463
						53100	9									
02	SHUT IN	68329	-0-	68329	408315	54901	3	30	4	Y	12180	12424	1			219
						13398	9									
03	SHUT IN	96639	-0-	96639	504954	75070	3	25	4	Y	19585	19362	1			442
						21544	9									
04	SHUT IN	168155	-0-	168155	673109	129447	3	13	4	Y	35177	35119	1			500
						38695	9									
*05	SHUT IN	138415	-0-	138415	811524	111538	3	48	4	Y	24390	24501	1			389
						26829	9									
*06	SHUT IN	76344	-0-	76344	887868	61292	3	44	4	Y	13644	13657	1			376
						15008	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB WELL #: X202H RRCID -> 294235 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10534 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132263	-0-	132263	281637	106267	3	22	4	Y	23613	23825	1			226
						25974	9									
02	SHUT IN	134295	-0-	134295	415932	107302	3	41	4	Y	24502	24288	1			440
						26952	9									
03	SHUT IN	56689	-0-	56689	472621	45776	3	33	4	Y	9891	10108	1			223
						10880	9									
04	SHUT IN	101658	-0-	101658	574279	82730	3	9	4	Y	17199	17178	1			244
						18919	9									
*05	SHUT IN	105559	-0-	105559	679838	86359	3	46	4	Y	17413	17379	1			278
						19154	9									
*06	SHUT IN	74042	-0-	74042	753880	60256	3	44	4	Y	12493	12427	1			344
						13742	9									

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W103H RRCID -> 294256 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 3197 - 10285

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

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 O WELL #: W115H RRCID -> 294699 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11232 - 18901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158630	-0-	158630	286209	123294	3	27	4	Y	32099	32148	1			308
						35309	9									
02	SHUT IN	46714	-0-	46714	332923	37420	3	20	4	Y	8431	8588	1			151
						9274	9									
03	SHUT IN	52674	-0-	52674	385597	40748	3	4	4	Y	10838	10745	1			244
						11922	9									
04	SHUT IN	141643	-0-	141643	527240	112272	3	10	4	Y	26692	26557	1			379
						29361	9									
*05	642842 X	115602	-0-	-527240	-0-	92562	3	53	4	Y	20897	20943	1			333
						22987	9									
*06	166680 X	88222	-0-	-78458	-0-	72331	3	52	4	Y	14399	14336	1			396
						15839	9									

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD WELL #: X204H RRCID -> 294847 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9783 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BRIGHAM OPERATING, LLC 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225575	X	10474	-0-	-215101	-0-	845	1	7253	3	Y	2160	2142	0			105
							2376	9									
02	34524	X	24233	-0-	-10291	-0-	1037	1	18290	3	Y	4460	4389	0			176
							4906	9									
03	38223	X	26128	-0-	-12095	-0-	1190	1	19242	3	Y	5178	5230	0			124
							5696	9									
04	36990	X	31559	-0-	-5431	-0-	1152	1	24617	3	Y	5264	5301	0			87
							5790	9									
05	34747	X	34747	-0-	-0-	-0-	1190	1	27456	3	Y	5546	5526	0			107
							6101	9									
06	31893	X	31893	-0-	-0-	-0-	1152	1	24782	3	Y	5417	5431	0			93
							5959	9									

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20482	-0-	20482	39967	845	1	14586	3	Y	4592	4554	0			439
							5051	9									
02	62333	X	22366	-0-	-39967	-0-	1037	1	17212	3	Y	3743	3683	0			499
							4117	9									
03	36239	X	21770	-0-	-14469	-0-	1190	1	14927	3	Y	5139	5190	0			448
							5653	9									
04	35070	X	27074	-0-	-7996	-0-	1152	1	19887	3	Y	5486	5524	0			410
							6035	9									
05	32158	X	32158	-0-	-0-	-0-	1190	1	23121	3	Y	7134	7109	0			435
							7847	9									
06	28741	X	28741	-0-	-0-	-0-	1152	1	20296	3	Y	6630	6647	0			418
							7293	9									

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294682 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 10106 PERF. N/A

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

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294764 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11044 - 16246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		98494	-0-	98494	98494	845	1	72130	3	Y	23199	23006	0	2	8	191
							25519	9									
02	0		60507	-0-	60507	159001	1037	1	44487	3	Y	13621	13403	0			409
							14983	9									
03	0		66121	-0-	66121	225122	1190	1	47266	3	Y	16059	16220	0			248
							17665	9									
04	289247	X	64125	-0-	-225122	-0-	1152	1	49103	3	Y	12609	12697	0			160
							13870	9									
05	116126	X	56641	-0-	-59485	-0-	1190	1	43653	3	Y	10725	10687	0			198
							11798	9									
06	112380	X	45149	-0-	-67231	-0-	1152	1	33968	3	Y	9117	9141	0			174
							10029	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BRIGHAM OPERATING, LLC //CONT.// 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294846 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		58107	-0-	58107	58107	845	1	40859	3	Y	14912	14789	0			123
							16403	9									
02	0		47189	-0-	47189	105296	1037	1	33839	3	Y	11194	11015	0			302
							12313	9									
03	0		53533	-0-	53533	158829	1190	1	36965	3	Y	13980	14120	0			162
							15378	9									
04	209582	X	50753	-0-	-158829	-0-	1152	1	37638	3	Y	10875	10950	0			87
							11963	9									
05	60326	X	48054	-0-	-12272	-0-	1190	1	35784	3	Y	10073	10037	0			123
							11080	9									
06	58380	X	37024	-0-	-21356	-0-	1152	1	26811	3	Y	8237	8258	0			102
							9061	9									

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294848 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10899 - 15716

01	0		62526	-0-	62526	62526	845	1	43014	3	Y	16970	16830	0			140
							18667	9									
02	0		48732	-0-	48732	111258	1037	1	34189	3	Y	12278	12082	0			336
							13506	9									
03	0		54486	-0-	54486	165744	1190	1	37035	3	Y	14783	14931	0			188
							16261	9									
04	222627	X	56883	-0-	-165744	-0-	1152	1	41612	3	Y	12835	12924	0			99
							14119	9									
05	71362	X	48808	-0-	-22554	-0-	1190	1	35988	3	Y	10573	10535	0			137
							11630	9									
06	69060	X	38956	-0-	-30104	-0-	1152	1	27895	3	Y	9008	9031	0			114
							9909	9									

LAKEWOOD ENERGY LLC 100119
STATE WHITE ROCK WELL #: 5H RRCID -> 293758 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11129 - 16061

01	SHUT IN		242310	-0-	242310	916782	221795	3	4677	4	N	14398	14183	1			886
							15838	9									
02	SHUT IN		239496	-0-	239496	1156278	218385	3	1283	4	N	18025	18392	1			519
							19828	9									
03	1422974	X	266696	-0-	-1156278	-0-	245009	3	312	4	N	19432	19397	1			554
							21375	9									
04	238050	X	165444	-0-	-72606	-0-	156472	3	308	4	N	7876	7259	1			1171
							8664	9									
05	245985	X	NO RPT	-0-	-245985	-0-					N	NO RPT					1171
06	238050	X	NO RPT	-0-	-238050	-0-					N	NO RPT					1171

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
01	157	X	-0-	-0-	-157	-0-					N	76	3	1			729
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					731
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
*04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-	185	1			546
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	354	1			383
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3780	2	272	9	N	247	510	1			120

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
*09	2010	X	1175	-0-	-835	-0-	1007	3	168	9	N	153	1	8			378
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2565	3	371	9	N	337	367	1	2	8	346
11	1680	X	891	-0-	-789	-0-	728	3	163	9	N	148	368	1			126
12	1395	X	550	-0-	-845	-0-	496	3	54	9	N	49	1	8			174
*01	2077	N	164	-0-	-1913	-0-	147	2	17	9	N	15	3	1	26	7	160
02	840	N	338	-0-	-502	-0-	316	2	22	9	N	20					180
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	438	2	35	9	N	32					212
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					212
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					212
06	450	N	4	-0-	-446	-0-	4	2			N	-0-					212

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5744	-0-	-487	-0-	5648	2	96	9	N	87					295
02	5544	X	5405	-0-	-139	-0-	5309	2	96	9	N	87	181	1			201
03	6045	X	5392	-0-	-653	-0-	5304	2	88	9	N	80	163	1			118
04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5618	2	86	9	N	78					196
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	77					273
06	5790	X	5074	-0-	-716	-0-	4999	2	75	9	N	68	188	1			153

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	4	3	1			349
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					354
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					357
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1113	2	221	9	N	201					558
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	190	1			375

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			245
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8487	X	3959	-0-	-4528	-0-	3529	2	430	9	N	391	554	1			159
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	2841	2	377	9	N	343	373	1			129
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3151	2	261	9	N	237	183	1			183
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3356	2	426	9	N	387	363	1			207
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3631	2	345	9	N	314	185	1			336
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3507	2	435	9	N	395	535	1			196

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
*01	1255	N	1125	-0-	-130	-0-	1106	2	19	9	N	17	3	1	24	7	107
02	504	N	192	-0-	-312	-0-	192	2			N	-0-					107
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	74	2	7	9	N	6					113
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2733	2	103	9	N	94					207
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1033	2	66	9	N	60					267
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					267

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
01	15228	X	8196	-0-	-7032	-0-	7862	2	334	9	Y	304	350	1			245
02	DLQ G-10		6552	-0-	6552	6552	6226	2	326	9	Y	296	159	1			382
03	DLQ G-10		8879	-0-	8879	15431	8463	2	416	9	Y	378	543	1			217
04	21616	X	6185	-0-	-15431	-0-	5823	2	362	9	Y	329	297	1			249
05	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7130	2	556	9	Y	505	217	1			537
06	14580	X	8229	-0-	-6351	-0-	7757	2	472	9	Y	429	714	1			252

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
01	3146	X	719	-0-	-2427	-0-	651	2	68	9	Y	62	131	1			55
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			22
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			6
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	4622	2	563	9	Y	512	136	1			382
*05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-	338	1			44
06	1260	X	210	-0-	-1050	-0-	208	2	2	9	Y	2	39	1			7

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10851	X	5738	-0-	-5113	-0-	5725	2	13	9	N	12	3	1			210
02	4144	X	2812	-0-	-1332	-0-	2810	2	2	9	N	2					212
03	4588	X	3748	-0-	-840	-0-	3748	2			N	-0-					212
04	4440	X	2985	-0-	-1455	-0-	2962	2	23	9	N	21					233
*05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					233
06	4440	X	1065	-0-	-3375	-0-	1065	2			N	-0-					233

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
01	11919	X	7526	-0-	-4393	-0-	7175	2	351	9	Y	319	270	1			257
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	33	2	2	9	Y	2	167	1			92
03	DLQ G-10		2556	-0-	2556	2591	2314	2	242	9	Y	220	183	1			129
04	2599	X	8	-0-	-2591	-0-	2	2	6	9	Y	5	123	1			11
05	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8208	2	275	9	Y	250	4	1			257
06	11790	X	5377	-0-	-6413	-0-	5139	2	238	9	Y	216	343	1			130

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
01	18280	X	9354	-0-	-8926	-0-	854	1	8306	2	N	176	176	0	4	1	233
							194	9									
02	8288	X	7982	-0-	-306	-0-	776	1	7042	2	N	149	184	0	1	1	197
							164	9									
03	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	868	1	10355	2	N	229	247	0	1	1	178
							252	9									
04	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	837	1	10005	2	N	175	99	0			254
							80	4	193	9							
05	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	868	1	10925	2	N	191	177	0	1	1	267
							210	9									
06	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	840	1	10531	2	N	197	199	0			265
							72	4	217	9							

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2764	X	1509	-0-	-1255	-0-	1026	2	483	9	N	439	3	1			880
02	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	946	2	211	9	N	192	551	1			521
03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	951	2	184	9	N	167	536	1			152
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	537	2	58	9	N	53					205
05	973	X	973	-0-	-0-	-0-	892	2	81	9	N	74					279
06	562	X	562	-0-	-0-	-0-	495	2	67	9	N	61					340

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
01	7102	X	3591	-0-	-3511	-0-	3378	2	213	9	N	194	3	1			876
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3105	2	112	9	N	102	744	1			234
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2938	2	116	9	N	105					339
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3204	2	210	9	N	191					530
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3285	2	273	9	N	248	377	1			401
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2779	2	232	9	N	211	366	1			246

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1023	-0-	-1922	-0-	865	1	158	9	N	144	3	1			564
02	2240	X	916	-0-	-1324	-0-	757	1	25	2	N	122					686
							134	9									
03	2449	X	1125	-0-	-1324	-0-	863	1	38	2	N	193	360	1			519
							12	4	212	9							
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	819	1	2245	2	N	143					662
							124	4	157	9							
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	868	1	1984	2	N	136	186	1			612
							115	4	150	9							
06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	821	1	1138	2	N	186	169	1			629
							205	9									

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

01	46373	X	23083	-0-	-23290	-0-	22633	2	450	9	N	409	545	1			292
02	20830	X	20830	-0-	-0-	-0-	20422	2	408	9	N	371	331	1			332
03	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	19287	2	525	9	N	477	346	1			463
04	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	21703	2	309	9	N	281	551	1			193
05	22750	X	22750	-0-	-0-	-0-	22361	2	389	9	N	354	186	1			361
06	22175	X	22175	-0-	-0-	-0-	21805	2	370	9	N	336	538	1			159

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

*09	1080	X	616	-0-	-464	-0-	614	2	2	9	N	2	2	8			75
10	1054	X	136	-0-	-918	-0-	126	2	10	9	N	9					62
11	1080	X	997	-0-	-83	-0-	808	2	189	9	N	172					234
12	1116	X	218	-0-	-898	-0-	211	2	7	9	N	6	175	1	1	8	64
01	1116	X	184	-0-	-932	-0-	181	2	3	9	N	3	3	1			73
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1141	2	35	9	N	32					105
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	129	2	86	9	N	78					183
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	2	19	9	N	17	186	1			14
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					14
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	2	209	9	N	190					204

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22775	X	12357	-0-	-10418	-0-	868	1	11105	2	N	349	269	0	4	1	327
							384	9									
02	14616	X	12584	-0-	-2032	-0-	781	1	11302	2	N	455	577	0	1	1	204
							501	9									
03	15903	X	14403	-0-	-1500	-0-	868	1	13018	2	N	470	466	0	1	1	207
							517	9									
04	13560	X	12606	-0-	-954	-0-	837	1	10501	2	N	448	400	0			255
							775	4	493	9							
05	16182	X	13851	-0-	-2331	-0-	868	1	12471	2	N	465	517	0	1	1	202
							512	9									
06	15660	X	12699	-0-	-2961	-0-	834	1	11216	2	N	427	395	0			234
							179	4	470	9							

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61611	X	31581	-0-	-30030	-0-	870	1	27437	2	N	2976	2853	0	4	1	828
							3274	9									
02	30184	X	27392	-0-	-2792	-0-	775	1	24345	2	N	2065	2256	0	1	1	636
							2272	9									
03	31651	X	31018	-0-	-633	-0-	870	1	27254	2	N	2631	2701	0	1	1	565
							2894	9									
04	30083	X	30083	-0-	-0-	-0-	842	1	26509	2	N	2484	2518	0			531
							2732	9									
05	37200	X	31063	-0-	-6137	-0-	785	1	27516	2	N	2511	2634	0	1	1	407
							2762	9									
06	36000	X	18037	-0-	-17963	-0-	494	1	15897	2	N	1496	1624	0			279
							1646	9									

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	3	1	141	7	225
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					225
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26613	X	13000	-0-	-13613	-0-	11984	2	1016	9	N	924	844	0	4	1	361
02	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	9765	2	1031	9	N	937	945	0			353
03	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	11585	2	972	9	N	884	894	0			343
04	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	11847	2	1110	9	N	1009	1109	0			243
05	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	11931	2	957	9	N	870	711	0	1	1	401
06	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	11006	2	633	4	N	887	772	0			516
							976	9									

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20176	X	10659	-0-	-9517	-0-	849	1	8688	2	N	1020	1229	0	3	1	313
							1122	9									
02	9324	X	8727	-0-	-597	-0-	7665	2	1062	9	N	965	805	0			473
03	10323	X	10187	-0-	-136	-0-	8911	2	1276	9	N	1160	1268	0			365
04	9210	X	9190	-0-	-20	-0-	7973	2	1217	9	N	1106	972	0			499
05	13268	X	10193	-0-	-3075	-0-	8996	2	1197	9	N	1088	1284	0			303
06	12840	X	9965	-0-	-2875	-0-	827	1	7947	2	N	1083	1072	0			314
							1191	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41707	X	20785	-0-	-20922	-0-		19972	2	813	9	N	739	911	0	3	1	291
02	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-		18964	2	666	9	N	605	412	0			484
03	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-		21494	2	883	9	N	803	942	0			345
04	20250	X	19750	-0-	-500	-0-		18841	2	909	9	N	826	806	0			365
05	27729	X	27729	-0-	-0-	-0-		26724	2	1005	9	N	914	994	0	1	1	284
06	27695	X	27695	-0-	-0-	-0-		26786	2	909	9	N	826	781	0			329

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25549	X	25549	-0-	-0-	-0-		992	1	21565	2	N	2720	2594	0	68	8	299
								2992	9									
02	22708	X	22221	-0-	-487	-0-		893	1	18816	2	N	2284	2011	0	5	8	567
								2512	9									
03	29354	X	29354	-0-	-0-	-0-		992	1	25571	2	N	2537	2805	0			299
								2791	9									
04	24790	X	24790	-0-	-0-	-0-		927	1	21228	2	N	2395	2393	0			301
								2635	9									
05	25544	X	24075	-0-	-1469	-0-		989	1	20431	2	N	2414	2512	0	20	8	183
								2655	9									
06	28410	X	23018	-0-	-5392	-0-		958	1	19486	2	N	2340	2151	0	36	8	336
								2574	9									

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50334	X	24618	-0-	-25716	-0-		868	1	22757	2	N	903	1260	0	4	1	298
								993	9									
02	25284	X	22429	-0-	-2855	-0-		781	1	20500	2	N	1044	956	0	1	1	385
								1148	9									
03	27993	X	24150	-0-	-3843	-0-		868	1	22061	2	N	1110	1227	0	1	1	267
								1221	9									
04	25500	X	23064	-0-	-2436	-0-		715	1	21196	2	N	1048	911	0			404
								1153	9									
05	36487	X	23305	-0-	-13182	-0-		796	1	21241	2	N	1153	1275	0	1	1	281
								1268	9									
06	35310	X	16030	-0-	-19280	-0-		768	1	13697	2	N	478	537	0			222
								1039	4	526	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27000	X	13143	-0-	-13857	-0-		868	1	11311	2	N	876	1249	0	3	1	344
								964	9									
02	13524	X	12022	-0-	-1502	-0-		784	1	10279	2	N	872	771	0			445
								959	9									
03	14973	X	13202	-0-	-1771	-0-		868	1	10931	2	N	1275	1112	0			608
								1403	9									
04	13410	X	12504	-0-	-906	-0-		840	1	10615	2	N	954	1082	0			480
								1049	9									
05	21204	X	13685	-0-	-7519	-0-		868	1	11502	2	N	1195	1155	0	1	1	519
								1315	9									
06	20520	X	10751	-0-	-9769	-0-		840	1	8307	2	N	1164	1184	0			499
								324	4	1280	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67536	X	33330	-0-	-34206	-0-	853	1	30321	2	N	1960	2105	0	5	1	341
							2156	9									
02	35448	X	29159	-0-	-6289	-0-	777	1	26537	2	N	1677	1514	0	1	1	503
							1845	9									
03	39246	X	32666	-0-	-6580	-0-	870	1	29546	2	N	2045	2279	0	1	1	268
							2250	9									
04	37980	X	31248	-0-	-6732	-0-	842	1	28370	2	N	1851	1562	0			557
							2036	9									
05	43741	X	31616	-0-	-12125	-0-	870	1	28632	2	N	1922	2081	0	1	1	397
							2114	9									
06	42330	X	31091	-0-	-11239	-0-	819	1	28049	2	N	1799	1832	0			364
							244	4	1979	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
01	31583	X	17007	-0-	-14576	-0-	15514	2	1493	9	N	1357	1266	0	3	1	331
02	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	13910	2	1467	9	N	1334	1133	0			532
03	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	15432	2	1384	9	N	1258	1363	0			427
04	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	14749	2	1416	9	N	1287	1283	0			431
05	21762	X	16355	-0-	-5407	-0-	15087	2	1268	9	N	1153	1312	0	1	1	271
06	21060	X	15418	-0-	-5642	-0-	14042	2	102	4	N	1158	1181	0			248
							1274	9									

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
01	63488	X	32436	-0-	-31052	-0-	833	1	28931	2	N	2429	2113	0	4	1	759
							2672	9									
02	32536	X	28156	-0-	-4380	-0-	779	1	25184	2	N	1994	2233	0	1	1	519
							2193	9									
03	32364	X	31590	-0-	-774	-0-	870	1	28040	2	N	2436	2650	0	1	1	304
							2680	9									
04	30182	X	30182	-0-	-0-	-0-	842	1	26924	2	N	2196	1955	0			545
							2416	9									
05	38843	X	30035	-0-	-8808	-0-	846	1	26734	2	N	2232	2182	0	1	1	594
							2455	9									
06	37590	X	29485	-0-	-8105	-0-	825	1	26284	2	N	2160	2377	0			377
							2376	9									

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34602	X	17204	-0-	-17398	-0-	15997	2	323	4	N	804	777	0	14	1	207
							884	9					9	8			
02	15932	X	15842	-0-	-90	-0-	15127	2	715	9	N	650	672	0	4	1	175
													6	8			
03	17639	X	16126	-0-	-1513	-0-	15177	2	949	9	N	863	721	0	7	1	307
													3	8			
04	17070	X	16153	-0-	-917	-0-	15282	2	871	9	N	792	885	0	4	1	210
05	18259	X	16536	-0-	-1723	-0-	15690	2	846	9	N	769	695	0	7	1	274
													3	8			
06	17670	X	17579	-0-	-91	-0-	15024	2	1698	4	N	779	800	0	7	8	246
							857	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78401	X	39116	-0-	-39285	-0-	853	1	35380	2	N	2621	2981	0	5	1	330
							2883	9									
02	34041	X	34041	-0-	-0-	-0-	484	1	31063	2	N	2267	2168	0	1	1	428
							2494	9									
03	38189	X	38189	-0-	-0-	-0-	858	1	34588	2	N	2494	2541	0	1	1	380
							2743	9									
04	36957	X	36957	-0-	-0-	-0-	839	1	33435	2	N	2439	2429	0			390
							2683	9									
05	43886	X	43886	-0-	-0-	-0-	867	1	40131	2	N	2625	2619	0	1	1	395
							2888	9									
06	45037	X	45037	-0-	-0-	-0-	842	1	40973	2	N	2819	2785	0			429
							121	4	3101	9							

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44997	X	22114	-0-	-22883	-0-	1016	1	18426	2	N	2429	2396	0	4	1	515
							2672	9									
02	21896	X	20073	-0-	-1823	-0-	939	1	16804	2	N	2118	2182	0			451
							2330	9									
03	24242	X	21110	-0-	-3132	-0-	1061	1	17625	2	N	2204	2317	0			338
							2424	9									
04	22140	X	20506	-0-	-1634	-0-	1016	1	17191	2	N	2090	1878	0			550
							2299	9									
05	24242	X	18824	-0-	-5418	-0-	1061	1	15506	2	N	2052	2194	0	1	1	407
							2257	9									
06	23460	X	17640	-0-	-5820	-0-	1027	1	14193	2	N	2200	2211	0			396
							2420	9									

BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52585	X	25524	-0-	-27061	-0-	1212	1	21992	2	N	2109	2243	0	4	1	351
							2320	9									
02	26348	X	23033	-0-	-3315	-0-	1114	1	19954	2	N	1786	1654	0	1	1	482
							1965	9									
03	29171	X	24073	-0-	-5098	-0-	1260	1	20929	2	N	1713	1691	0	1	1	503
							1884	9									
04	28230	X	23583	-0-	-4647	-0-	1215	1	20557	2	N	1646	1634	0			515
							1811	9									
05	29171	X	21501	-0-	-7670	-0-	1260	1	18414	2	N	1661	1792	0	1	1	383
							1827	9									
06	28230	X	19813	-0-	-8417	-0-	1219	1	16854	2	N	1582	1590	0			375
							1740	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
01	99549	X	50332	-0-	-49217	-0-	48890	2	1442	9	N	1311	1629	0	4	1	562
02	45293	X	45293	-0-	-0-	-0-	44019	2	1274	9	N	1158	1122	0	1	1	597
03	48340	X	48340	-0-	-0-	-0-	46926	2	1414	9	N	1285	1398	0	1	1	483
04	45949	X	45949	-0-	-0-	-0-	44629	2	1320	9	N	1200	1056	0			627
05	47124	X	47124	-0-	-0-	-0-	45859	2	1265	9	N	1150	1043	0	1	1	733
06	46308	X	46308	-0-	-0-	-0-	44816	2	1492	9	N	1356	1458	0			631

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56691	X	28418	-0-	-28273	-0-	868	1	24319	2	N	2937	3006	0	4	1	393
							3231	9									
02	23428	X	23428	-0-	-0-	-0-	740	1	20027	2	N	2419	2029	0	1	1	782
							2661	9									
03	27739	X	27739	-0-	-0-	-0-	863	1	23558	2	N	3016	3331	0	1	1	466
							3318	9									
04	26362	X	26362	-0-	-0-	-0-	840	1	22447	2	N	2795	2699	0			562
							3075	9									
05	27813	X	27813	-0-	-0-	-0-	862	1	23892	2	N	2781	2934	0	1	1	408
							3059	9									
06	26889	X	26889	-0-	-0-	-0-	840	1	22909	2	N	2614	2622	0			400
							265	4	2875	9							

TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34397	X	16972	-0-	-17425	-0-	868	1	14261	2	N	1675	1720	0	4	1	317
							1843	9									
02	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	760	1	14233	2	N	1169	992	0	1	1	493
							1286	9									
03	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	868	1	13778	2	N	1607	1619	0	1	1	480
							1768	9									
04	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	840	1	13110	2	N	1463	1384	0			559
							1609	9									
05	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	862	1	13481	2	N	1513	1632	0	1	1	439
							1664	9									
06	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	840	1	13380	2	N	1344	1344	0			439
							1478	9									

ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21220	X	10177	-0-	-11043	-0-	8185	2	1992	9	N	1811	2048	0	4	1	299
02	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	9905	2	2629	9	N	2390	2328	0	1	1	360
03	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	10067	2	2265	9	N	2059	2007	0	1	1	411
04	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	8170	2	625	4	N	1977	1907	0			481
							2175	9									
05	15779	X	9191	-0-	-6588	-0-	7320	2	1871	9	N	1701	1883	0	1	1	298
06	15270	X	11186	-0-	-4084	-0-	8926	2	148	4	N	1920	1898	0			320
							2112	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59247	X	29758	-0-	-29489	-0-	866	1	26249	2	N	2403	2228	0	4	1	643
							2643	9									
02	29008	X	27160	-0-	-1848	-0-	775	1	24012	2	N	2157	2334	0	1	1	465
							2373	9									
03	32116	X	28750	-0-	-3366	-0-	863	1	25333	2	N	2322	2341	0	1	1	445
							2554	9									
04	31080	X	27855	-0-	-3225	-0-	842	1	24335	2	N	2408	2307	0			546
							29	4	2649	9							
05	36456	X	29280	-0-	-7176	-0-	828	1	25959	2	N	2266	2447	0	1	1	364
							2493	9									
06	35280	X	27154	-0-	-8126	-0-	734	1	23855	2	N	2041	2063	0			342
							320	4	2245	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
01	44332	X	22676	-0-	-21656	-0-	1371	1	18599	2	N	2460	2524	0	5	1	372
							2706	9									
02	21304	X	21304	-0-	-0-	-0-	1243	1	17500	2	N	2328	2067	0	1	1	632
							2561	9									
03	21483	X	20841	-0-	-642	-0-	1210	1	16996	2	N	2395	2665	0	1	1	361
							2635	9									
04	20790	X	20558	-0-	-232	-0-	1331	1	16620	2	N	2370	2170	0			561
							2607	9									
05	21760	X	21760	-0-	-0-	-0-	1367	1	17997	2	N	2178	2287	0	1	1	451
							2396	9									
06	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	1331	1	18411	2	N	2302	2341	0			412
							2532	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
01	44228	X	20815	-0-	-23413	-0-	847	1	17337	2	N	2392	2539	0	5	1	395
							2631	9									
02	23688	X	19879	-0-	-3809	-0-	771	1	16910	2	N	1998	1981	0	2	1	410
							2198	9									
03	24397	X	21085	-0-	-3312	-0-	870	1	17721	2	N	2267	2304	0	2	1	371
							2494	9									
04	22650	X	20378	-0-	-2272	-0-	840	1	17137	2	N	2179	2007	0			543
							4	4	2397	9							
05	31217	X	21818	-0-	-9399	-0-	867	1	18531	2	N	2200	2364	0	1	1	378
							2420	9									
06	30210	X	22022	-0-	-8188	-0-	842	1	18563	2	N	2145	2125	0			398
							257	4	2360	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
01	31238	X	15540	-0-	-15698	-0-	951	1	12898	2	N	1537	1498	0	4	1	786
							1691	9									
02	15624	X	14389	-0-	-1235	-0-	854	1	12026	2	N	1372	1318	0	1	1	839
							1509	9									
03	17298	X	14322	-0-	-2976	-0-	859	1	12069	2	N	1267	1700	0	1	1	405
							1394	9									
04	16740	X	13807	-0-	-2933	-0-	915	1	11422	2	N	1336	1251	0			490
							1470	9									
05	15686	X	14844	-0-	-842	-0-	939	1	12368	2	N	1397	1494	0	1	1	392
							1537	9									
06	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	915	1	12652	2	N	1430	1366	0			456
							1297	4	1573	9							

BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25788	X	13131	-0-	-12657	-0-	519	1	10665	2	N	1770	1744	0	4	1	441
							1947	9									
02	13888	X	12234	-0-	-1654	-0-	472	1	9981	2	N	1619	1648	0	1	1	411
							1781	9									
03	14849	X	12705	-0-	-2144	-0-	505	1	10339	2	N	1692	1768	0	1	1	334
							1861	9									
04	14310	X	13566	-0-	-744	-0-	490	1	10936	2	N	1945	1577	0			702
							2140	9									
05	16802	X	13425	-0-	-3377	-0-	509	1	11316	2	N	1453	1841	0	1	1	313
							2	4	1598	9							
06	16260	X	12376	-0-	-3884	-0-	483	1	10053	2	N	1374	1313	0			374
							329	4	1511	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
01	45801	X	21476	-0-	-24325	-0-	907	1	18622	2	N	1770	1711	0	4	1	429
							1947	9									
02	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	817	1	17294	2	N	1542	1569	0	1	1	401
							1696	9									
03	24335	X	20431	-0-	-3904	-0-	876	1	17941	2	N	1467	1487	0	1	1	380
							1614	9									
04	23550	X	22415	-0-	-1135	-0-	879	1	19602	2	N	1758	1668	0			470
							1934	9									
05	26288	X	22489	-0-	-3799	-0-	883	1	19635	2	N	1788	1880	0	1	1	377
							4	4	1967	9							
06	25440	X	21241	-0-	-4199	-0-	857	1	17822	2	N	1799	1799	0			377
							583	4	1979	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
01	42272	X	21360	-0-	-20912	-0-	895	1	18372	2	N	1903	1906	0	4	1	359
							2093	9									
02	21896	X	19497	-0-	-2399	-0-	808	1	17088	2	N	1455	1404	0	1	1	409
							1601	9									
03	24211	X	20349	-0-	-3862	-0-	865	1	17701	2	N	1621	1538	0	1	1	491
							1783	9									
04	22680	X	22064	-0-	-616	-0-	867	1	19341	2	N	1687	1728	0			450
							1856	9									
05	25079	X	22202	-0-	-2877	-0-	876	1	19479	2	N	1675	1772	0	1	1	352
							4	4	1843	9							
06	24270	X	20217	-0-	-4053	-0-	828	1	17212	2	N	1467	1503	0			316
							563	4	1614	9							

LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	9796	-0-	-8928	-0-	8806	2	990	9	Y	900	905	0			17
02	DLQ G-10		13179	-0-	13179	13179	11900	2	1279	9	Y	1163	1140	0			40
03	DLQ G-10		16620	-0-	16620	29799	15274	2	1346	9	Y	1224	1216	0	17	8	31
04	45001	X	15202	-0-	-29799	-0-	13729	2	1473	9	Y	1339	1329	0	10	8	31
05	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	11803	2	1335	9	Y	1214	1215	0			30
06	12690	X	11784	-0-	-906	-0-	10443	2	1341	9	Y	1219	1216	0			33

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
01	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	10341	2	2408	9	Y	2189	2176	0	1	8	42
02	DLQ G-10		12689	-0-	12689	12689	10658	2	2031	9	Y	1846	1825	0			63
03	DLQ G-10		13892	-0-	13892	26581	11604	2	2288	9	Y	2080	2060	0	30	8	53
04	29948	X	3367	-0-	-26581	-0-	2756	2	611	9	Y	555	591	0	4	8	13
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	13	0			-0-
06	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	8647	2	2819	9	Y	2563	2493	0			70

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
01	36911	X	17390	-0-	-19521	-0-	865	1	15426	2	Y	999	1144	0	3	1	259
							1099	9									
02	DLQ G-10		15346	-0-	15346	15346	778	1	13472	2	Y	996	1054	0			201
							1096	9									
03	DLQ G-10		19079	-0-	19079	34425	868	1	16968	2	Y	1130	1106	0			225
							1243	9									
04	52383	X	17958	-0-	-34425	-0-	826	1	16011	2	Y	1019	941	0			303
							1121	9									
05	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	868	1	17303	2	Y	1138	1205	0			236
							1252	9									
06	29850	X	18621	-0-	-11229	-0-	840	1	16716	2	Y	968	1008	0			196
							1065	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49525	X	23495	-0-	-26030	-0-	860	1	20461	2	Y	1976	2212	0	3	1	506
							2174	9									
02	DLQ G-10		20726	-0-	20726	20726	784	1	17755	2	Y	1988	2099	0			395
							2187	9									
03	DLQ G-10		24759	-0-	24759	45485	868	1	21405	2	Y	2260	2211	0			444
							2486	9									
04	66394	X	20909	-0-	-45485	-0-	835	1	18002	2	Y	1884	1773	0			555
							2072	9									
05	24014	X	24014	-0-	-0-	-0-	868	1	20596	2	Y	2318	2398	0			475
							2550	9									
06	37140	X	22425	-0-	-14715	-0-	840	1	19572	2	Y	1830	1940	0			365
							2013	9									

MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	7325	-0-	-10159	-0-	805	1	1050	2	Y	4973	4938	0	2	8	95
							5470	9									
02	DLQ G-10		5404	-0-	5404	5404	685	1	75	2	Y	4222	4172	0			145
							4644	9									
03	DLQ G-10		7801	-0-	7801	13205	780	1	969	2	Y	5502	5428	0	78	8	141
							6052	9									
04	17622	X	4417	-0-	-13205	-0-	461	1	98	2	Y	3507	3542	0	26	8	80
							3858	9									
05	26385	X	26385	-0-	-0-	-0-	18960	2	7425	9	Y	6750	6664	0			166
06	28990	X	28990	-0-	-0-	-0-	21904	2	7086	9	Y	6442	6433	0			175

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
01	39989	X	14874	-0-	-25115	-0-	619	1	9769	2	Y	4078	4067	0			21
							4486	9									
02	DLQ G-10		12589	-0-	12589	12589	555	1	7971	2	Y	3694	3632	0	44	8	39
							4063	9									
03	DLQ G-10		16071	-0-	16071	28660	620	1	10807	2	Y	4222	4182	0	38	8	41
							4644	9									
04	38308	X	9648	-0-	-28660	-0-	380	1	6531	2	Y	2488	2503	0			26
							2737	9									
05	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	1064	1	983	2	Y	366	387	0			5
							403	9									
06	15540	X	9665	-0-	-5875	-0-	1443	1	6031	2	Y	1992	1960	0			37
							2191	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
01	60048	X	28963	-0-	-31085	-0-	27283	2	1680	9	N	1527	1897	0	5	1	303
02	31444	X	25248	-0-	-6196	-0-	23296	2	300	4	N	1502	1223	0	2	1	580
							1652	9									
03	33635	X	30850	-0-	-2785	-0-	28464	2	2386	9	N	2169	2295	0	2	1	452
04	32550	X	28511	-0-	-4039	-0-	26464	2	79	4	N	1789	1856	0			385
							1968	9									
05	39494	X	28419	-0-	-11075	-0-	26202	2	149	4	N	1880	1779	0	1	1	485
							2068	9									
06	38220	X	27255	-0-	-10965	-0-	22632	2	2905	4	N	1562	1738	0			309
							1718	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	3573	-0-	-10873	-0-	862	1	911	2	N	173	48	0	5	1	313
							1610	4	190	9							
02	2016	X	872	-0-	-1144	-0-	774	1	98	2	N	-0-	1	1			312
03	2232	X	861	-0-	-1371	-0-	784	1	77	2	N	-0-					312
04	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11389	2	585	9	N	532					844
*05	3565	X	19	-0-	-3546	-0-	19	2			N	-0-	2	1			842
06	3450	X	17	-0-	-3433	-0-	10	2	7	9	N	6					848

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
01	63897	X	31730	-0-	-32167	-0-	865	1	27984	2	N	2619	2879	0	5	1	310
							2881	9									
02	29174	X	29174	-0-	-0-	-0-	784	1	25542	2	N	2589	2063	0	1	1	835
							2848	9									
03	32126	X	32126	-0-	-0-	-0-	868	1	28083	2	N	2886	3244	0	1	1	476
							3175	9									
04	37678	X	37678	-0-	-0-	-0-	840	1	29991	2	N	3144	2977	0			643
							3389	4	3458	9							
05	42637	X	42637	-0-	-0-	-0-	868	1	38166	2	N	3275	3414	0	1	1	503
							3603	9									
06	39802	X	39802	-0-	-0-	-0-	827	1	34379	2	N	3041	2999	0			545
							1251	4	3345	9							

BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20219	X	9199	-0-	-11020	-0-	7598	2	1601	9	N	1455	1550	0	4	1	381
02	10248	X	9068	-0-	-1180	-0-	7266	2	80	4	N	1565	1525	0	1	1	420
							1722	9									
03	11346	X	9537	-0-	-1809	-0-	7795	2	1742	9	N	1584	1428	0	1	1	575
04	10980	X	8298	-0-	-2682	-0-	6569	2	345	4	N	1258	1414	0			419
							1384	9									
05	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	1639	1739	0	1	1	318
06	11370	X	10309	-0-	-1061	-0-	1123	1	7216	2	N	1443	1382	0			379
							383	4	1587	9							

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50636	X	50636	-0-	-0-	-0-	48289	2	2347	9	N	2134	1969	0	126	8	508
02	45920	X	45920	-0-	-0-	-0-	42952	2	1003	4	N	1786	1814	0	44	8	436
							1965	9									
03	60404	X	60404	-0-	-0-	-0-	57955	2	2449	9	N	2226	2122	0	112	8	428
04	58019	X	58019	-0-	-0-	-0-	55092	2	652	4	N	2068	1773	0	67	8	656
							2275	9									
05	58101	X	58101	-0-	-0-	-0-	56010	2	2091	9	N	1901	2026	0	78	8	453
06	53820	X	53410	-0-	-410	-0-	50129	2	1080	4	N	2001	1658	0	165	8	631
							2201	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. GAS	(I) 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	20940	X	19672	-0-		-1268	-0-	974	1	16422	2	Y	2035	1793	0	2	8	240
								37	4	2239	9							
*12	21638	X	18422	-0-		-3216	-0-	940	1	15341	2	Y	1937	1835	0	5	8	337
								10	4	2131	9							
*01	19809	X	19735	-0-		-74	-0-	1014	1	16478	2	Y	2039	2013	0	4	1	367
								2243	9									
*02	18088	X	17193	-0-		-895	-0-	908	1	14218	2	Y	1879	1492	0	1	1	386
								2067	9									
*03	20026	X	18850	-0-		-1176	-0-	998	1	15791	2	Y	1874	1876	0	1	1	383
								2061	9									
*04	19380	X	16941	-0-		-2439	-0-	937	1	14308	2	Y	1497	1436	0			444
								49	4	1647	9							
*05	27156	X	18702	-0-		-8454	-0-	931	1	15766	2	Y	1823	1889	0	1	1	377
								2005	9									
06	26280	X	17085	-0-		-9195	-0-	945	1	13887	2	Y	1594	1597	0			374
								500	4	1753	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. GAS	(I) 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	29340	X	25990	-0-		-3350	-0-	1241	1	20888	2	Y	3460	3004	0	3	8	453
								55	4	3806	9							
*12	30318	X	25296	-0-		-5022	-0-	1194	1	20688	2	Y	3051	2915	0	8	8	581
								58	4	3356	9							
*01	30318	X	25234	-0-		-5084	-0-	1271	1	20662	2	Y	3001	3049	0	4	1	537
								3301	9									
*02	24808	X	22916	-0-		-1892	-0-	1164	1	18233	2	Y	3199	2523	0	1	1	675
								3519	9									
*03	27466	X	24192	-0-		-3274	-0-	1241	1	19638	2	Y	3012	3074	0	1	1	612
								3313	9									
*04	25470	X	22036	-0-		-3434	-0-	1185	1	18093	2	Y	2452	2341	0			723
								61	4	2697	9							
*05	37355	X	24078	-0-		-13277	-0-	1160	1	19643	2	Y	2977	3086	0	1	1	613
								3275	9									
06	36150	X	22170	-0-		-13980	-0-	1189	1	17469	2	Y	2621	2623	0			611
								629	4	2883	9							

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	19623	X	18786	-0-		-837	-0-	618	1	17033	2	N	1032	1043	0	7	8	232
								1135	9									
02	17388	X	17312	-0-		-76	-0-	550	1	15730	2	N	938	930	0			240
								1032	9									
03	19251	X	19039	-0-		-212	-0-	618	1	17300	2	N	1019	1013	0	4	8	242
								1121	9									
04	18630	X	18381	-0-		-249	-0-	984	1	16326	2	N	974	933	0	5	8	278
								1071	9									
05	20633	X	20633	-0-		-0-	-0-	2767	1	16820	2	N	951	989	0			240
								1046	9									
06	19893	X	19893	-0-		-0-	-0-	2697	1	16199	2	N	906	911	0	2	8	233
								997	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	13903	X	7073	-0-	-6830	-0-	5482	2	1591	9	N	1446	1392	0	31	8	268
02	7504	X	5775	-0-	-1729	-0-	4360	2	1415	9	N	1286	1235	0	9	8	310
03	7595	X	7175	-0-	-420	-0-	5624	2	1551	9	N	1410	1382	0	3	8	335
04	7290	X	6955	-0-	-335	-0-	5521	2	1434	9	N	1304	1316	0			323
05	7068	X	6082	-0-	-986	-0-	2911	2	1732	4	N	1308	1288	0			343
							1439	9									
06	6930	X	1588	-0-	-5342	-0-	1240	2	348	9	N	316	336	0			323

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
01	79301	X	38161	-0-	-41140	-0-	35294	2	2867	9	N	2606	2659	0	5	1	352
02	39088	X	34420	-0-	-4668	-0-	28413	2	3405	4	N	2365	2316	0	1	1	400
							2602	9									
03	42377	X	38029	-0-	-4348	-0-	35144	2	2885	9	N	2623	2469	0	1	1	553
04	40470	X	36035	-0-	-4435	-0-	33118	2	197	4	N	2473	2510	0			516
							2720	9									
05	51212	X	36899	-0-	-14313	-0-	33291	2	792	4	N	2560	2725	0	1	1	350
							2816	9									
06	49560	X	35509	-0-	-14051	-0-	30102	2	2866	4	N	2310	2432	0			228
							2541	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
01	63539	X	32571	-0-	-30968	-0-	176	1	28629	2	N	3424	3488	0	5	1	408
							3766	9									
02	31444	X	29522	-0-	-1922	-0-	1041	1	25329	2	N	2865	2830	0	1	1	442
							3152	9									
03	34162	X	32717	-0-	-1445	-0-	1156	1	27976	2	N	3259	3358	0	1	1	342
							3585	9									
04	33000	X	31539	-0-	-1461	-0-	1111	1	27118	2	N	3009	2687	0			664
							3310	9									
05	46965	X	32937	-0-	-14028	-0-	1161	1	28422	2	N	3049	3391	0	1	1	321
							3354	9									
06	45450	X	32226	-0-	-13224	-0-	1104	1	27049	2	N	2972	2462	0			831
							804	4	3269	9							

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48639	X	48331	-0-	-308	-0-	989	1	42957	2	N	3986	3821	0	150	8	131
							4385	9									
02	44863	X	44863	-0-	-0-	-0-	896	1	38670	2	N	4815	4781	0	12	8	153
							5297	9									
03	49476	X	47772	-0-	-1704	-0-	992	1	42636	2	N	3767	3630	0			290
							4144	9									
04	47880	X	45574	-0-	-2306	-0-	960	1	40702	2	N	3556	3578	0			268
							3912	9									
05	48329	X	46206	-0-	-2123	-0-	992	1	41074	2	N	3764	3683	0	44	8	305
							4140	9									
06	48060	X	44858	-0-	-3202	-0-	959	1	40250	2	N	3317	3376	0	21	8	225
							3649	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46810	X	43923	-0-	-2887	-0-	700	1	42157	2	Y	969	1007	0	19	8	113
							1066	9									
02	DLQ G-10		37871	-0-	37871	37871	679	1	36660	2	Y	484	487	0			110
							532	9									
03	DLQ G-10		41112	-0-	41112	78983	857	1	39563	2	Y	629	559	0	7	8	173
							692	9									
04	115833	X	36850	-0-	-78983	-0-	753	1	35459	2	Y	580	501	0	7	8	245
							638	9									
05	25553	X	25553	-0-	-0-	-0-	375	1	24922	2	Y	143	380	0			8
							99	4	157	9							
06	42510	X	31852	-0-	-10658	-0-	814	1	30565	2	Y	430	431	0	1	8	6
							473	9									

ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 10845 - 17571

01	47417	X	24003	-0-	-23414	-0-	22186	2	1817	9	N	1652	1769	0	4	1	345
02	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	19873	2	1773	9	N	1612	1555	0	1	1	401
03	24513	X	24513	-0-	-0-	-0-	22646	2	1867	9	N	1697	1734	0			364
04	22650	X	19692	-0-	-2958	-0-	17197	2	500	4	N	1814	1774	0			404
							1995	9									
05	32519	X	23843	-0-	-8676	-0-	21707	2	2136	9	N	1942	2031	0	1	1	314
06	31470	X	22685	-0-	-8785	-0-	20301	2	433	4	N	1774	1780	0			308
							1951	9									

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 10416 - 14975

01	18064	X	9421	-0-	-8643	-0-	7880	2	1541	9	N	1401	1291	0	4	1	517
02	9772	X	9016	-0-	-756	-0-	7367	2	1649	9	N	1499	1635	0			381
03	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	9170	2	1788	9	N	1625	1680	0			326
04	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	8594	2	1548	9	N	1407	1289	0			444
05	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	1650	1809	0	1	1	284
06	13560	X	11353	-0-	-2207	-0-	842	1	8822	2	N	1535	1482	0			337
							1689	9									

WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 10711 - 17269

01	38071	X	19328	-0-	-18743	-0-	865	1	17025	2	N	1307	1384	0	4	1	293
							1438	9									
02	18620	X	16762	-0-	-1858	-0-	769	1	14686	2	N	1188	966	0	1	1	514
							1307	9									
03	19623	X	19110	-0-	-513	-0-	870	1	16674	2	N	1424	1513	0	1	1	424
							1566	9									
04	18150	X	17661	-0-	-489	-0-	742	1	15582	2	N	1215	1239	0			400
							1337	9									
05	21390	X	18534	-0-	-2856	-0-	870	1	16301	2	N	1239	1292	0	1	1	346
							1363	9									
06	20700	X	16864	-0-	-3836	-0-	818	1	14778	2	N	1153	1150	0			349
							1268	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72642	X	35914	-0-	-36728	-0-	870	1	32601	2	N	2221	2291	0	4	1	384
							2443	9									
02	33684	X	31083	-0-	-2601	-0-	783	1	28103	2	N	1997	1914	0	1	1	466
							2197	9									
03	36735	X	35191	-0-	-1544	-0-	867	1	31908	2	N	2196	2194	0	1	1	467
							2416	9									
04	35550	X	33067	-0-	-2483	-0-	842	1	29820	2	N	2186	2134	0			519
							2405	9									
05	41974	X	34359	-0-	-7615	-0-	869	1	31196	2	N	2085	2247	0	1	1	356
							2294	9									
06	40620	X	32684	-0-	-7936	-0-	835	1	29637	2	N	2011	1972	0			395
							2212	9									

HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 10011 - 20295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56122	X	56122	-0-	-0-	-0-	372	1	50552	2	N	4677	4913	0			287
							53	4	5145	9							
02	50372	X	43574	-0-	-6798	-0-	336	1	38740	2	N	3935	3854	0	48	8	320
							169	4	4329	9							
03	55769	X	52347	-0-	-3422	-0-	372	1	47313	2	N	4238	4256	0	57	8	245
							4662	9									
04	53970	X	47732	-0-	-6238	-0-	360	1	43156	2	N	3790	3633	0	77	8	325
							47	4	4169	9							
05	55769	X	47068	-0-	-8701	-0-	372	1	43273	2	N	3112	3073	0	7	8	357
							3423	9									
06	53970	X	44384	-0-	-9586	-0-	360	1	40392	2	N	3302	3271	0	55	8	333
							3632	9									

POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 10823 - 20416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43016	X	21574	-0-	-21442	-0-	313	1	19140	2	N	1928	2128	0	4	1	382
							2121	9									
02	20524	X	19033	-0-	-1491	-0-	281	1	16850	2	N	1729	1705	0	1	1	405
							1902	9									
03	22072	X	20650	-0-	-1422	-0-	305	1	18232	2	N	1921	2032	0	1	1	293
							2113	9									
04	20910	X	20030	-0-	-880	-0-	295	1	17720	2	N	1759	1702	0			350
							80	4	1935	9							
05	25699	X	20646	-0-	-5053	-0-	305	1	18060	2	N	2074	2118	0	1	1	305
							2281	9									
06	24870	X	19674	-0-	-5196	-0-	295	1	17371	2	N	1725	1731	0			299
							110	4	1898	9							

POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 10294 - 17938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63691	X	32895	-0-	-30796	-0-	868	1	30122	2	N	1732	1558	0	4	1	505
							1905	9									
02	30268	X	29300	-0-	-968	-0-	781	1	26591	2	N	1753	1729	0	1	1	528
							1928	9									
03	33511	X	31708	-0-	-1803	-0-	868	1	29100	2	N	1582	1613	0	1	1	496
							1740	9									
04	32430	X	30880	-0-	-1550	-0-	840	1	28286	2	N	1531	1424	0			603
							70	4	1684	9							
05	34441	X	31902	-0-	-2539	-0-	868	1	29282	2	N	1593	1838	0	1	1	357
							1752	9									
06	33330	X	29592	-0-	-3738	-0-	823	1	26704	2	N	1458	1408	0			407
							461	4	1604	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	16429	-0-	-2295	-0-	2387	1	11984	2	Y	1871	1703	0			352
							2058	9									
02	DLQ G-10		15481	-0-	15481	15481	2133	1	11951	2	Y	1189	1511	0	26	8	4
							89	4	1308	9							
03	DLQ G-10		19274	-0-	19274	34755	2387	1	14965	2	Y	1747	1738	0	3	8	10
							1922	9									
04	52462	X	17707	-0-	-34755	-0-	2073	1	13780	2	Y	1685	1676	0	10	8	9
							1854	9									
05	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	1103	1	14066	2	Y	1741	1691	0	51	8	8
							87	4	1915	9							
06	18660	X	16148	-0-	-2512	-0-	1095	1	13159	2	Y	1722	1658	0	64	8	8
							1894	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
01	73167	X	36532	-0-	-36635	-0-	555	1	33999	2	N	1798	2088	0	4	1	289
							1978	9									
02	35308	X	33318	-0-	-1990	-0-	503	1	30185	2	N	1907	1868	0			328
							532	4	2098	9							
03	38285	X	36049	-0-	-2236	-0-	563	1	33612	2	N	1704	1650	0	1	1	381
							1874	9									
04	36690	X	34992	-0-	-1698	-0-	545	1	32668	2	N	1617	1568	0			430
							1779	9									
05	46159	X	35659	-0-	-10500	-0-	563	1	33295	2	N	1637	1706	0	1	1	360
							1801	9									
06	44670	X	34465	-0-	-10205	-0-	545	1	32024	2	N	1543	1577	0			326
							199	4	1697	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
*11	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	7221	2	2072	9	N	1884	1870	1	8	8	798
*12	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	5803	2	1720	9	N	1564	1888	1			474
*01	6820	X	5245	-0-	-1575	-0-	3873	2	1372	9	N	1247	1435	1	7	8	279
02	9016	X	4659	-0-	-4357	-0-	3574	2	1085	9	N	986	1030	1	29	8	206
03	9982	X	5226	-0-	-4756	-0-	4228	2	998	9	N	907	851	1			262
04	9660	X	4905	-0-	-4755	-0-	3996	2	909	9	N	826	687	1	25	8	376
05	9114	X	5059	-0-	-4055	-0-	4000	2	1059	9	N	963	685	1	24	8	630
06	8820	X	4125	-0-	-4695	-0-	3057	2	415	4	N	594	863	1	23	8	338
							653	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
*01	7979	X	4087	-0-	-3892	-0-	3470	2	617	9	N	561	701	1	81	7	229
													5	8			
*02	4844	X	4073	-0-	-771	-0-	215	1	3202	2	N	596	689	1	27	8	109
							656	9									
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	870	1	3883	2	N	811	686	1			234
							892	9									
04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	842	1	3825	2	N	813	886	1	27	8	134
							894	9									
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	870	1	3550	2	N	862	529	1	23	8	444
							948	9									
06	5460	X	4495	-0-	-965	-0-	842	1	2675	2	N	843	1012	1	24	8	251
							51	4	927	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	14069	X	6684	-0-	-7385	-0-	5477	2	1207	9	N	1097	1137	0	7	8	243
02	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	5090	2	154	4	N	1038	1014	0	30	8	237
							1142	9									
03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	6213	2	1205	9	N	1095	1022	0			310
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	6079	2	1102	9	N	1002	1021	0	26	8	265
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	4501	2	945	9	N	859	676	0	21	8	427
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					427

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
01	363297	X	71016	-0-	-292281	-0-	66991	2	4025	9	N	3659	3609	0	26	8	84
02	62355	X	62355	-0-	-0-	-0-	58800	2	3555	9	N	3232	3234	0			82
03	66603	X	66603	-0-	-0-	-0-	62816	2	3787	9	N	3443	3445	0	13	8	67
04	63410	X	63410	-0-	-0-	-0-	59679	2	3731	9	N	3392	3365	0	17	8	77
05	66882	X	66882	-0-	-0-	-0-	1705	1	61593	2	N	3258	3242	0			93
							3584	9									
06	63473	X	63473	-0-	-0-	-0-	1650	1	58425	2	N	3089	3093	0	6	8	83
							3398	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
01	76253	X	37085	-0-	-39168	-0-	34252	2	2833	9	N	2575	2615	0	5	1	357
02	37744	X	31577	-0-	-6167	-0-	28499	2	566	4	N	2284	2118	0	1	1	522
							2512	9									
03	41602	X	35324	-0-	-6278	-0-	32295	2	409	4	N	2382	2407	0	1	1	496
							2620	9									
04	39210	X	33691	-0-	-5519	-0-	31219	2	187	4	N	2077	2047	0			526
							2285	9									
05	51305	X	31510	-0-	-19795	-0-	29467	2	2043	9	N	1857	1991	0	1	1	391
06	49650	X	30554	-0-	-19096	-0-	26699	2	1912	4	N	1766	1864	0			293
							1943	9									

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40548	X	4714	-0-	-35834	-0-	1193	1	3521	9	Y	3201	3142	0			165
02	DLQ G-10		28923	-0-	28923	28923	981	1	25232	2	Y	2164	2310	0	12	8	7
							330	4	2380	9							
03	DLQ G-10		38079	-0-	38079	67002	1088	1	33460	2	Y	3210	3186	0	13	8	18
							3531	9									
04	105349	X	38347	-0-	-67002	-0-	1055	1	34014	2	Y	2980	2918	0	62	8	18
							3278	9									
05	39343	X	39343	-0-	-0-	-0-	1093	1	34836	2	Y	3049	3038	0	8	8	21
							60	4	3354	9							
06	36840	X	20548	-0-	-16292	-0-	619	1	18010	2	Y	1683	1688	0			16
							68	4	1851	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
01	29620	X	14774	-0-	-14846	-0-	856	1	12840	2	N	980	853	0	4	1	456
							1078	9									
02	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	777	1	11446	2	N	774	655	0	1	1	574
							851	9									
03	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	868	1	12645	2	N	1266	1409	0	1	1	430
							1393	9									
04	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	838	1	12963	2	N	1462	1363	0			529
							272	4	1608	9							
05	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	847	1	10101	2	N	903	1290	0	1	1	141
							160	4	993	9							
06	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	807	1	7499	2	N	770	553	0			358
							113	4	847	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45664	X	23221	-0-	-22443	-0-	1138	1	21262	2	Y	746	709	0	5	1	180
							821	9									
02	DLQ G-10		19431	-0-	19431	19431	989	1	17769	2	Y	612	627	0	1	1	164
							673	9									
03	DLQ G-10		21166	-0-	21166	40597	1072	1	19342	2	Y	684	687	0	1	1	160
							752	9									
04	62502	X	21905	-0-	-40597	-0-	1104	1	19911	2	Y	809	766	0			203
							890	9									
05	21198	X	21198	-0-	-0-	-0-	1102	1	18620	2	Y	778	793	0	1	1	187
							620	4	856	9							
06	43020	X	20467	-0-	-22553	-0-	1074	1	18524	2	Y	790	770	0			207
							869	9									

RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53765	X	26708	-0-	-27057	-0-	24836	2	1872	9	N	1702	2044	0	4	1	382
02	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	22295	2	1777	9	N	1615	1600	0	1	1	396
03	26209	X	26209	-0-	-0-	-0-	24263	2	1946	9	N	1769	1858	0	1	1	306
04	24337	X	24337	-0-	-0-	-0-	22467	2	91	4	N	1617	1546	0			377
							1779	9									
05	24773	X	24773	-0-	-0-	-0-	22989	2	1784	9	N	1622	1750	0	1	1	248
06	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	20917	2	1164	4	N	1564	1578	0			234
							1720	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
01	83057	X	40370	-0-	-42687	-0-	37702	2	946	4	N	1565	1582	0	4	1	295
							1722	9									
02	42224	X	36049	-0-	-6175	-0-	34247	2	340	4	N	1329	1333	0	1	1	290
							1462	9									
03	44578	X	39526	-0-	-5052	-0-	37946	2	1580	9	N	1436	1358	0	1	1	367
04	42750	X	36899	-0-	-5851	-0-	35315	2	1584	9	N	1440	1484	0			323
05	54095	X	37187	-0-	-16908	-0-	35695	2	1492	9	N	1356	1456	0	1	1	222
06	52350	X	37652	-0-	-14698	-0-	36085	2	34	4	N	1394	1397	0			219
							1533	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
01	3893	X	2740	-0-	-1153	-0-	666	1	1788	2	N	260	334	1			180
							286	9									
02	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1747	2	229	9	N	208					388
03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	870	2	281	9	N	255	353	1			290
04	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1079	2	259	9	N	235	185	1			340
05	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1196	2	253	9	N	230	185	1			385
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	792	1	1838	2	N	210	295	1			300
							36	4	231	9							

RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	1514	1	15959	2	N	2289	2398	0	8	8	300
							38	4	2518	9							
02	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	1374	1	14755	2	N	2013	1943	0			370
							28	4	2214	9							
03	22766	X	22766	-0-	-0-	-0-	1540	1	18642	2	N	2349	2332	0	4	8	383
							2584	9									
04	24249	X	24249	-0-	-0-	-0-	1500	1	20143	2	N	2369	2316	0	26	8	410
							2606	9									
05	20850	X	20850	-0-	-0-	-0-	1505	1	17144	2	N	2001	2064	0	20	8	327
							2201	9									
06	22020	X	21882	-0-	-138	-0-	1500	1	18002	2	N	2164	2157	0	16	8	318
							2380	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39388	X	39388	-0-	-0-	-0-	34946	2	123	4	N	3926	3963	0			227
							4319	9									
02	29084	X	29084	-0-	-0-	-0-	25842	2	3242	9	N	2947	2884	0	46	8	244
03	31124	X	19057	-0-	-12067	-0-	16927	2	2130	9	N	1936	2019	0	27	8	134
04	30120	X	-0-	-0-	-30120	-0-					N	-0-					134
05	31124	X	154	-0-	-30970	-0-	111	2	43	9	N	39	4	8			169
06	30120	X	8917	-0-	-21203	-0-	7773	2	1144	9	N	1040	997	0	32	8	180

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
01	26319	X	4181	-0-	-22138	-0-	375	1	160	2	N	5	5	8			158
							3640	4	6	9							
02	23772	X	4562	-0-	-19210	-0-	536	1	3993	4	N	30	95	0	3	8	90
							33	9									
03	21049	X	826	-0-	-20223	-0-	575	1	251	4	N	-0-					90
04	17310	X	1608	-0-	-15702	-0-	594	1	969	4	N	41	33	8			98
							45	9									
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	2					100
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					100

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
01	49120	X	24599	-0-	-24521	-0-	1177	1	21995	2	Y	1297	1229	0	5	1	307
							1427	9									
02	DLQ G-10		21551	-0-	21551	21551	1070	1	19215	2	Y	1151	1155	0	1	1	302
							1266	9									
03	DLQ G-10		24809	-0-	24809	46360	1230	1	22187	2	Y	1265	1278	0	1	1	288
							1392	9									
04	69102	X	22742	-0-	-46360	-0-	1124	1	20268	2	Y	1227	1212	0			303
							1350	9									
05	23770	X	23770	-0-	-0-	-0-	1219	1	20603	2	Y	1148	1177	0	1	1	273
							685	4	1263	9							
06	36480	X	22710	-0-	-13770	-0-	1172	1	20205	2	Y	1212	1171	0			314
							1333	9									

STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62040	X	32515	-0-	-29525	-0-	30009	2	2506	9	N	2278	2241	0	4	1	522
02	32732	X	28638	-0-	-4094	-0-	26513	2	2125	9	N	1932	1864	0	1	1	589
03	35402	X	31229	-0-	-4173	-0-	28878	2	2351	9	N	2137	2072	0	1	1	653
04	32190	X	30002	-0-	-2188	-0-	27618	2	173	4	N	2010	2059	0			604
							2211	9									
05	45508	X	30552	-0-	-14956	-0-	28299	2	2253	9	N	2048	2109	0	1	1	542
06	44040	X	30020	-0-	-14020	-0-	25130	2	2794	4	N	1905	1953	0			494
							2096	9									

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31713	X	5216	-0-	-26497	-0-	1194	1	4022	9	Y	3656	3608	0			188
02	DLQ G-10		19960	-0-	19960	19960	903	1	16291	2	Y	2321	2488	0	13	8	8
							213	4	2553	9							
03	DLQ G-10		28205	-0-	28205	48165	1026	1	23188	2	Y	3628	3600	0	15	8	21
							3991	9									
04	76676	X	28511	-0-	-48165	-0-	1015	1	23632	2	Y	3513	3439	0	73	8	22
							3864	9									
05	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	1043	1	24053	2	Y	3434	3424	0	9	8	23
							41	4	3777	9							
06	27300	X	16104	-0-	-11196	-0-	591	1	13284	2	Y	1981	1984	0	1	8	19
							50	4	2179	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50818	X	24107	-0-	-26711	-0-	796	1	22731	2	N	527	527	0	4	1	413
							580	9									
02	25508	X	23939	-0-	-1569	-0-	741	1	21913	2	N	768	668	0	1	1	512
							440	4	845	9							
03	28241	X	26529	-0-	-1712	-0-	865	1	24629	2	N	941	1172	0	1	1	280
							1035	9									
04	26100	X	24830	-0-	-1270	-0-	840	1	22830	2	N	941	852	0			369
							125	4	1035	9							
05	33170	X	25294	-0-	-7876	-0-	835	1	22854	2	N	932	1075	0	1	1	225
							580	4	1025	9							
06	32100	X	24841	-0-	-7259	-0-	823	1	23128	2	N	809	712	0			322
							890	9									

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170

01	3171	X	1495	-0-	-1676	-0-	1440	2	55	9	N	50	362	1			147
02	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1511	2	13	9	N	12					159
03	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1495	2	249	9	N	226	368	1			17
04	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1411	2	256	9	N	233	185	1			65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	185	1			212
06	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	894	2	273	9	N	248	182	1			278

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747

01	67270	X	-0-	-0-	-67270	-0-					Y	-0-	211	0			-0-
02	DLQ G-10		39748	-0-	39748	39748	34781	2	259	4	Y	4280	4192	0	74	8	14
							4708	9									
03	DLQ G-10		31757	-0-	31757	71505	29224	2	2533	9	Y	2303	2301	0	3	8	13
04	98000	X	26495	-0-	-71505	-0-	237	1	24937	2	Y	1201	1200	0	7	8	7
							1321	9									
05	26469	X	26469	-0-	-0-	-0-	912	1	24231	2	Y	1068	1039	0	31	8	5
							151	4	1175	9							
06	42600	X	19464	-0-	-23136	-0-	878	1	17285	2	Y	1183	1138	0	44	8	6
							1301	9									

RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367

01	47616	X	41002	-0-	-6614	-0-	35789	2	5213	9	Y	4739	4708	0	2	8	91
02	DLQ G-10		41487	-0-	41487	41487	36946	2	4541	9	Y	4128	4077	0			142
03	DLQ G-10		47779	-0-	47779	89266	42448	2	5331	9	Y	4846	4794	0	69	8	125
04	131073	X	41807	-0-	-89986	-0-	36818	2	4989	9	Y	4535	4523	0	33	8	104
05	34221	X	34221	-0-	-0-	-0-	29813	2	4408	9	Y	4007	4012	0			99
06	33233	X	33233	-0-	-0-	-0-	28772	2	4461	9	Y	4055	4044	0			110

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322

*12	63209	X	7521	-0-	-55688	-0-	1428	1	4706	2	Y	1261	1154	0			107
							1387	9									
01	60419	X	-0-	-0-	-60419	-0-					Y	-0-	107	0			-0-
02	52640	X	19979	-0-	-32661	-0-	42	1	16950	2	Y	2514	2493	0	13	8	8
							222	4	2765	9							
03	57257	X	17946	-0-	-39311	-0-	29	1	16686	2	Y	1119	1116	0	5	8	6
							1231	9									
04	54780	X	16247	-0-	-38533	-0-	323	1	14823	2	Y	1001	980	0	21	8	6
							1101	9									
05	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	1429	1	14343	2	Y	916	913	0	3	8	6
							25	4	1008	9							
06	21420	X	17484	-0-	-3936	-0-	1315	1	14660	2	Y	1322	1315	0			13
							55	4	1454	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36576	X	36576	-0-	-0-	-0-	700	1	32381	2	N	2960	2970	0			14
							239	4	3256	9							
02	33658	X	33658	-0-	-0-	-0-	628	1	29894	2	N	2699	2686	0	5	8	22
							167	4	2969	9							
03	37647	X	37647	-0-	-0-	-0-	703	1	33532	2	N	2996	2999	0			19
							116	4	3296	9							
04	37844	X	37844	-0-	-0-	-0-	683	1	33981	2	N	2891	2890	0			20
							3180	9									
05	38416	X	38416	-0-	-0-	-0-	708	1	34334	2	N	3006	2975	0	24	8	27
							67	4	3307	9							
06	36765	X	36765	-0-	-0-	-0-	689	1	32855	2	N	2928	2888	0	22	8	45
							3221	9									

JAKE 201-200 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38967	X	31363	-0-	-7604	-0-	1064	1	27534	2	Y	2514	2437	0	20	8	248
							2765	9									
02	DLQ G-10		24353	-0-	24353	24353	818	1	21042	2	Y	2266	2224	0	92	8	198
							2493	9									
03	DLQ G-10		23969	-0-	23969	48322	765	1	20882	2	Y	2111	1990	0	82	8	237
							2322	9									
04	71372	X	23050	-0-	-48322	-0-	691	1	20169	2	Y	1991	1900	0	85	8	243
							2190	9									
05	28444	X	28444	-0-	-0-	-0-	608	1	25486	2	Y	2136	2023	0	83	8	273
							2350	9									
06	30360	X	25273	-0-	-5087	-0-	528	1	22608	2	Y	1943	1879	0	85	8	252
							2137	9									

DAVIS 201-200-199 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289219 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48081	X	45607	-0-	-2474	-0-	987	1	41313	2	Y	3006	2924	0	23	8	233
							3307	9									
02	DLQ G-10		41189	-0-	41189	41189	888	1	36895	2	Y	3096	2999	0	113	8	217
							3406	9									
03	DLQ G-10		44135	-0-	44135	85324	992	1	39960	2	Y	2894	2592	0	105	8	414
							3183	9									
04	125837	X	40513	-0-	-85324	-0-	960	1	36548	2	Y	2703	2763	0	105	8	249
							32	4	2973	9							
05	42407	X	42407	-0-	-0-	-0-	1172	1	38228	2	Y	2700	2543	0	102	8	304
							37	4	2970	9							
06	44130	X	40810	-0-	-3320	-0-	1674	1	36295	2	Y	2583	2489	0	102	8	296
							2841	9									

BLACK MAPLE HILL STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46593	X	41335	-0-	-5258	-0-	1085	1	37627	2	N	2226	2738	0	13	8	258
							174	4	2449	9							
02	41104	X	36552	-0-	-4552	-0-	980	1	33342	2	N	1973	1881	0			350
							60	4	2170	9							
03	44082	X	39121	-0-	-4961	-0-	1085	1	35704	2	N	2044	2031	0	7	8	356
							84	4	2248	9							
04	41910	X	36144	-0-	-5766	-0-	1047	1	33001	2	N	1905	1736	0	8	8	517
							2096	9									
05	43307	X	37146	-0-	-6161	-0-	1082	1	33632	2	N	1975	2161	0			331
							259	4	2173	9							
06	39990	X	33976	-0-	-6014	-0-	1050	1	30903	2	N	1839	1661	0	3	8	506
							2023	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	33449	X	26579	-0-	-6870	-0-	372	1	23487	2	N	2272	1988	0			856
							221	4	2499	9							
02	32536	X	26354	-0-	-6182	-0-	336	1	20608	2	N	2101	2241	0	60	8	656
							3099	4	2311	9							
03	39738	X	39738	-0-	-0-	-0-	372	1	35519	2	N	3497	3493	0	71	8	589
							3847	9									
04	34860	X	5988	-0-	-28872	-0-	360	1	987	2	N	270	147	0	56	8	656
							4344	4	297	9							
05	31124	X	23044	-0-	-8080	-0-	372	1	20360	2	N	1721	1922	0	8	8	447
							419	4	1893	9							
06	38460	X	21791	-0-	-16669	-0-	360	1	20169	2	N	939	1130	0			256
							229	4	1033	9							

KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 10109 - 18128

01	74431	X	73177	-0-	-1254	-0-	71257	2	1920	9	N	1745	1817	0	17	8	198
02	67228	X	65983	-0-	-1245	-0-	64266	2	22	4	N	1541	1517	0			222
							1695	9									
03	73935	X	70991	-0-	-2944	-0-	69212	2	1779	9	N	1617	1596	0	8	8	235
04	71550	X	64930	-0-	-6620	-0-	63325	2	1605	9	N	1459	1329	0	10	8	355
05	73935	X	64026	-0-	-9909	-0-	62508	2	1518	9	N	1380	1467	0			268
06	70830	X	60276	-0-	-10554	-0-	58871	2	1405	9	N	1277	1311	0	4	8	230

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554

01	52731	X	29344	-0-	-23387	-0-	772	1	27014	2	Y	1416	1494	0	12	8	116
							1558	9									
02	DLQ G-10		26276	-0-	26276	26276	688	1	24436	2	Y	1047	1071	0			92
							1152	9									
03	DLQ G-10		33829	-0-	33829	60105	919	1	31632	2	Y	1162	1147	0	5	8	102
							1278	9									
04	90902	X	30797	-0-	-60105	-0-	946	1	28607	2	Y	1131	1166	0	7	8	60
							1244	9									
05	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	518	1	14225	2	Y	321	363	0			18
							56	4	353	9							
06	32730	X	26049	-0-	-6681	-0-	791	1	24402	2	Y	778	783	0	2	8	11
							856	9									

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 11611 - 21661

01	36549	X	34370	-0-	-2179	-0-	922	1	30071	2	Y	3070	2935	0	20	8	215
							3377	9									
02	DLQ G-10		26245	-0-	26245	26245	643	1	22427	2	Y	2886	2784	0	111	8	206
							3175	9									
03	DLQ G-10		31940	-0-	31940	58185	683	1	28169	2	Y	2807	2746	0	107	8	160
							3088	9									
04	87740	X	29555	-0-	-58185	-0-	631	1	26167	2	Y	2506	2409	0	106	8	151
							2757	9									
05	33997	X	33997	-0-	-0-	-0-	655	1	30330	2	Y	2738	2619	0	108	8	162
							3012	9									
06	33270	X	30112	-0-	-3158	-0-	628	1	26752	2	Y	2484	2408	0	107	8	131
							2732	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

ABIGAIL 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289518 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11251 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34255	X	30059	-0-	-4196	-0-	992	1	25621	2	N	2636	2633	0			403
							546	4	2900	9							
02	30744	X	25599	-0-	-5145	-0-	894	1	20789	2	N	2519	2462	0	52	8	408
							1145	4	2771	9							
03	32798	X	29103	-0-	-3695	-0-	990	1	24993	2	N	2642	2580	0	6	8	464
							214	4	2906	9							
04	30990	X	25975	-0-	-5015	-0-	927	1	22334	2	N	2214	2370	0	8	8	300
							279	4	2435	9							
05	31248	X	28546	-0-	-2702	-0-	990	1	24410	2	N	2632	2479	0	31	8	422
							251	4	2895	9							
06	29100	X	27717	-0-	-1383	-0-	960	1	24038	2	N	2283	2377	0			328
							208	4	2511	9							

DALLAS 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289527 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11415 - 20101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46934	X	45178	-0-	-1756	-0-	1224	1	40419	2	N	3214	3024	0	111	8	220
							3535	9									
02	42392	X	40328	-0-	-2064	-0-	1386	1	35840	2	N	2820	2815	0	9	8	216
							3102	9									
03	46934	X	44350	-0-	-2584	-0-	1547	1	39428	2	N	3068	3040	0			244
							3375	9									
04	44760	X	42224	-0-	-2536	-0-	1499	1	37539	2	N	2896	2859	0			281
							3186	9									
05	45787	X	43669	-0-	-2118	-0-	1547	1	38816	2	N	3005	2975	0	33	8	278
							3306	9									
06	43710	X	41536	-0-	-2174	-0-	1459	1	36983	2	N	2813	2753	0	29	8	309
							3094	9									

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289534 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11508 - 21714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33666	X	-0-	-0-	-33666	-0-					Y	-0-	108	0			-0-
02	DLQ G-10		12783	-0-	12783	12783	337	1	10763	2	Y	1530	1362	0	59	8	109
							1683	9									
03	DLQ G-10		26869	-0-	26869	39652	561	1	23098	2	Y	2918	2749	0	112	8	166
							3210	9									
04	69960	X	30308	-0-	-39652	-0-	628	1	26808	2	Y	2611	2509	0	111	8	157
							2872	9									
05	45958	X	45958	-0-	-0-	-0-	752	1	41786	2	Y	3109	2960	0	122	8	184
							3420	9									
06	38354	X	38354	-0-	-0-	-0-	726	1	34612	2	Y	2742	2663	0	119	8	144
							3016	9									

AVA 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289537 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11459 - 20140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90216	X	90216	-0-	-0-	-0-	37928	1	48711	2	Y	3252	3243	0	14	8	89
							3577	9									
02	DLQ G-10		81867	-0-	81867	81867	34265	1	44388	2	Y	2922	2919	0	5	8	87
							3214	9									
03	DLQ G-10		90396	-0-	90396	172263	38459	1	48499	2	Y	3125	3127	0			85
							3438	9									
04	256195	X	83932	-0-	-172263	-0-	36123	1	44632	2	Y	2888	2908	0			65
							3177	9									
05	85222	X	85222	-0-	-0-	-0-	36679	1	45242	2	Y	3001	2977	0	24	8	65
							3301	9									
06	110046	X	110046	-0-	-0-	-0-	63957	1	42698	2	Y	3083	2855	0	44	8	249
							3391	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
EMMA 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60481	X	56994	-0-	-3487	-0-	1767	1	49396	2	N	4399	4458	0			433
							992	4	4839	9							
02	52500	X	49543	-0-	-2957	-0-	1596	1	43405	2	N	4129	4032	0	97	8	433
							4542	9									
03	56048	X	53420	-0-	-2628	-0-	1763	1	46939	2	N	4289	4258	0	20	8	444
							4718	9									
04	54240	X	48723	-0-	-5517	-0-	1703	1	42617	2	N	4003	3741	0	55	8	651
							4403	9									
05	57009	X	51455	-0-	-5554	-0-	1767	1	45055	2	N	4110	3932	0	55	8	774
							112	4	4521	9							
06	55170	X	49751	-0-	-5419	-0-	1710	1	43846	2	N	3814	4061	0			527
							4195	9									

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61256	X	57689	-0-	-3567	-0-	698	1	53977	2	Y	2740	2894	0	23	8	224
							3014	9									
02	DLQ G-10		49490	-0-	49490	49490	687	1	46254	2	Y	2317	2338	0			203
							2549	9									
03	DLQ G-10		49698	-0-	49698	99188	1319	1	45429	2	Y	2682	2637	0	12	8	236
							2950	9									
04	142913	X	43725	-0-	-99188	-0-	1266	1	39713	2	Y	2496	2584	0	15	8	133
							2746	9									
05	30058	X	30058	-0-	-0-	-0-	300	1	28687	2	Y	870	954	0			49
							114	4	957	9							
06	55830	X	47906	-0-	-7924	-0-	630	1	45052	2	Y	2022	2038	0	5	8	28
							2224	9									

EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43400	X	31851	-0-	-11549	-0-	992	1	27582	2	N	2979	3108	0			163
							3277	9									
02	30701	X	30701	-0-	-0-	-0-	896	1	26504	2	N	3001	2798	0	11	8	355
							3301	9									
03	36642	X	32540	-0-	-4102	-0-	992	1	28285	2	N	2966	2976	0	12	8	333
							3263	9									
04	35460	X	33427	-0-	-2033	-0-	960	1	29157	2	N	3009	2818	0	16	8	508
							3310	9									
05	36642	X	30531	-0-	-6111	-0-	992	1	26953	2	N	2351	2531	0	1	8	327
							2586	9									
06	32880	X	20993	-0-	-11887	-0-	910	1	17707	2	N	1537	1647	0	9	8	208
							685	4	1691	9							

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58094	X	45270	-0-	-12824	-0-	372	1	40602	2	Y	3905	3794	0			878
							4296	9									
02	DLQ G-10		42868	-0-	42868	42868	289	1	38705	2	Y	3522	4002	0	81	8	317
							3874	9									
03	DLQ G-10		55442	-0-	55442	98310	269	1	50073	2	Y	4636	4577	0	66	8	310
							5100	9									
04	153452	X	55142	-0-	-98310	-0-	241	1	51099	2	Y	3456	3495	0	59	8	212
							3802	9									
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	28	1	2640	2	Y	196	389	0			19
							216	9									
06	45660	X	10	-0-	-45650	-0-	10	2			Y	-0-	19	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79856	X	-0-	-0-	-79856	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7161	-0-	7161	7161	47	1	6242	2	Y	793	704	0	18	8	71
							872	9									
03	DLQ G-10		21657	-0-	21657	28818	103	1	19210	2	Y	2131	2028	0	31	8	143
							2344	9									
04	DLQ G-10		29031	-0-	29031	57849	119	1	25289	2	Y	3294	3179	0	56	8	202
							3623	9									
05	95782	X	37933	-0-	-57849	-0-	344	1	32963	2	Y	4205	4003	0	3	8	401
							4626	9									
06	40140	X	40140	-0-	-0-	-0-	360	1	35323	2	Y	4052	3910	0	13	8	530
							4457	9									

TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

*01	60390	X	39452	-0-	-20938	-0-	627	1	36963	2	Y	1554	1595	0	4	1	204
							153	4	1709	9			70	7			
02	DLQ G-10		19949	-0-	19949	19949	595	1	17409	2	Y	1768	1559	0	1	1	412
							1945	9									
03	DLQ G-10		21826	-0-	21826	41775	665	1	19193	2	Y	1789	1863	0	1	1	337
							1968	9									
04	62635	X	20860	-0-	-41775	-0-	623	1	18413	2	Y	1658	1573	0			422
							1824	9									
05	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	645	1	18684	2	Y	1607	1708	0	1	1	320
							1768	9									
06	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	617	1	16989	2	Y	1435	1457	0			298
							791	4	1579	9							

TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438

*01	100814	X	63811	-0-	-37003	-0-	1017	1	59970	2	Y	2342	2412	0	5	1	306
							248	4	2576	9			106	7			
02	DLQ G-10		31011	-0-	31011	31011	945	1	27656	2	Y	2191	1985	0	1	1	511
							2410	9									
03	DLQ G-10		32072	-0-	32072	63083	998	1	28812	2	Y	2056	2178	0	1	1	388
							2262	9									
04	94264	X	31181	-0-	-63083	-0-	944	1	27930	2	Y	2097	1951	0			534
							2307	9									
05	32473	X	32473	-0-	-0-	-0-	1005	1	29091	2	Y	2161	2273	0	1	1	421
							2377	9									
06	45870	X	31733	-0-	-14137	-0-	985	1	27106	2	Y	2164	2136	0			449
							1262	4	2380	9							

TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513

*01	53275	X	34363	-0-	-18912	-0-	546	1	32181	2	Y	1366	1420	0	4	1	181
							133	4	1503	9			62	7			
02	DLQ G-10		17359	-0-	17359	17359	516	1	15096	2	Y	1588	1397	0	1	1	371
							1747	9									
03	DLQ G-10		20761	-0-	20761	38120	631	1	18212	2	Y	1744	1785	0	1	1	329
							1918	9									
04	57627	X	19507	-0-	-38120	-0-	585	1	17309	2	Y	1466	1420	0			375
							1613	9									
05	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	622	1	18019	2	Y	1756	1787	0	1	1	343
							1932	9									
06	33240	X	19895	-0-	-13345	-0-	612	1	16850	2	Y	1499	1530	0			312
							784	4	1649	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51553	X	49280	-0-	-2273	-0-	268	1	44116	2	Y	4451	4435	0	6	8	145
							4896	9									
02	DLQ G-10		41264	-0-	41264	41264	235	1	36814	2	Y	3832	3791	0	115	8	71
							4215	9									
03	DLQ G-10		52862	-0-	52862	94126	286	1	47728	2	Y	4407	4238	0	110	8	130
							4848	9									
04	144238	X	50112	-0-	-94126	-0-	280	1	45136	2	Y	4234	4123	0	122	8	119
							39	4	4657	9							
05	51294	X	51294	-0-	-0-	-0-	314	1	46136	2	Y	4363	4177	0	119	8	186
							45	4	4799	9							
06	44615	X	44615	-0-	-0-	-0-	247	1	40311	2	Y	3688	3552	0	123	8	199
							4057	9									

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 21445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85777	X	66454	-0-	-19323	-0-	352	1	57898	2	Y	7458	7464	0	10	8	243
							8204	9									
02	DLQ G-10		58801	-0-	58801	58801	325	1	51054	2	Y	6747	6663	0	202	8	125
							7422	9									
03	DLQ G-10		63623	-0-	63623	122424	334	1	55581	2	Y	7007	6751	0	175	8	206
							7708	9									
04	181522	X	59098	-0-	-122424	-0-	320	1	51615	2	Y	6471	6309	0	186	8	182
							45	4	7118	9							
*05	51546	X	51546	-0-	-0-	-0-	313	1	45100	2	Y	5535	5329	0	152	8	236
							44	4	6089	9							
06	65927	X	65927	-0-	-0-	-0-	1338	1	57582	2	Y	6370	6051	0	212	8	343
							7007	9									

WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	19135	-0-	-3960	-0-	613	1	15794	2	N	2480	2433	0			349
							2728	9									
02	20216	X	16959	-0-	-3257	-0-	550	1	14505	2	N	1731	1788	0			292
							1904	9									
03	22382	X	19047	-0-	-3335	-0-	619	1	16293	2	N	1941	1999	0			234
							2135	9									
04	21660	X	18006	-0-	-3654	-0-	576	1	15268	2	N	1965	1845	0			354
							2162	9									
05	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	617	1	16621	2	N	1883	1888	0			349
							2071	9									
06	18510	X	17285	-0-	-1225	-0-	594	1	14902	2	N	1626	1657	0			318
							1789	9									

BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38598	X	38598	-0-	-0-	-0-	14400	1	20682	2	Y	3193	3203	0			238
							4	4	3512	9							
02	DLQ G-10		20602	-0-	20602	20602	17478	2	3124	9	Y	2840	2832	0	2	8	244
03	DLQ G-10		21516	-0-	21516	42118	18250	2	28	4	Y	2944	2942	0			246
							3238	9									
04	63193	X	21075	-0-	-42118	-0-	17791	2	187	4	Y	2815	2813	0	3	8	245
							3097	9									
*05	22140	X	22140	-0-	-0-	-0-	17445	2	1457	4	Y	2944	2817	0	42	8	330
							3238	9									
06	37350	X	16730	-0-	-20620	-0-	14100	2	400	4	Y	2027	2117	0	3	8	237
							2230	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39742	X	23609	-0-	-16133	-0-	2003	1	17109	2	Y	4085	4021	0			305
							3	4	4494	9							
02	DLQ G-10		20194	-0-	20194	20194	1820	1	14411	2	Y	3603	3597	0	2	8	309
							3963	9									
03	DLQ G-10		20833	-0-	20833	41027	2001	1	14725	2	Y	3714	3712	0			311
							22	4	4085	9							
04	62468	X	21441	-0-	-41027	-0-	1950	1	15267	2	Y	3694	3681	0	3	8	321
							161	4	4063	9							
*05	20973	X	20973	-0-	-0-	-0-	1989	1	13921	2	Y	3545	3417	0	51	8	398
							1163	4	3900	9							
06	22860	X	14807	-0-	-8053	-0-	2513	1	9465	2	Y	2328	2451	0	3	8	272
							268	4	2561	9							

BARBADOS 2-3 A WELL #: 215H RRCID -> 290149 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46142	X	46142	-0-	-0-	-0-	40417	2	7	4	Y	5198	5235	0			388
							5718	9									
02	DLQ G-10		40384	-0-	40384	40384	35211	2	5173	9	Y	4703	4684	0	3	8	404
03	DLQ G-10		46898	-0-	46898	87282	40944	2	62	4	Y	5356	5312	0			448
							5892	9									
04	128121	X	40839	-0-	-87282	-0-	35308	2	372	4	Y	4690	4726	0	4	8	408
							5159	9									
*05	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	12803	2	1070	4	Y	1991	2147	0	28	8	224
							2190	9									
06	37350	X	31433	-0-	-5917	-0-	25286	2	717	4	Y	4936	4576	0	7	8	577
							5430	9									

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290247 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10679 - 20741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461719	X	96820	-0-	-364899	-0-	86106	2	10714	9	Y	9740	9677	0	4	8	186
02	DLQ G-10		91778	-0-	91778	91778	83158	2	8620	9	Y	7836	7753	0			269
03	DLQ G-10		67067	-0-	67067	158845	61129	2	5938	9	Y	5398	5451	0	77	8	139
04	254567	X	95722	-0-	-158845	-0-	86054	2	9668	9	Y	8789	8662	0	64	8	202
05	77692	X	77692	-0-	-0-	-0-	69704	2	7988	9	Y	7262	7285	0			179
06	69884	X	69884	-0-	-0-	-0-	62519	2	7365	9	Y	6695	6692	0			182

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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
01	39990	X	32215	-0-	-7775	-0-	27931	2	405	4	Y	3526	3546	0	18	8	102
							3879	9									
02	DLQ G-10		10328	-0-	10328	10328	8898	2	96	4	Y	1213	1245	0	4	8	66
							1334	9									
03	DLQ G-10		26493	-0-	26493	36821	22684	2	255	4	Y	3231	3148	0	9	8	140
							3554	9									
04	62153	X	25332	-0-	-36821	-0-	21814	2	117	4	Y	3092	3061	0	53	8	118
							3401	9									
*05	29690	X	29690	-0-	-0-	-0-	25440	2	518	4	Y	3393	3370	0	16	8	125
							3732	9									
06	37750	X	37750	-0-	-0-	-0-	32561	2	1082	4	Y	3734	3674	0	5	8	180
							4107	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472

01	26629	X	24831	-0-	-1798	-0-	21352	2	309	4	Y	2882	2896	0	14	8	84
							3170	9									
02	DLQ G-10		22484	-0-	22484	22484	19229	2	207	4	Y	2771	2695	0	9	8	151
							3048	9									
03	DLQ G-10		24669	-0-	24669	47153	21116	2	238	4	Y	3014	3026	0	8	8	131
							3315	9									
04	71276	X	24123	-0-	-47153	-0-	20911	2	112	4	Y	2818	2793	0	48	8	108
							3100	9									
*05	25934	X	25934	-0-	-0-	-0-	22335	2	454	4	Y	2859	2849	0	13	8	105
							3145	9									
06	24090	X	23110	-0-	-980	-0-	19763	2	656	4	Y	2446	2430	0	3	8	118
							2691	9									

QUANTUM 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937

01	38409	X	27014	-0-	-11395	-0-	462	1	22417	2	Y	3759	3751	0	2	8	72
							4135	9									
02	DLQ G-10		7673	-0-	7673	7673	180	1	7493	2	Y	-0-	72	0			-0-
03	DLQ G-10		17048	-0-	17048	24721	618	1	14549	2	Y	1710	1642	0	24	8	44
							1881	9									
04	34212	X	9491	-0-	-24721	-0-	600	1	6146	2	Y	2495	2464	0	18	8	57
							2745	9									
05	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	618	1	5326	2	Y	2409	2407	0			59
							2650	9									
06	26130	X	10999	-0-	-15131	-0-	582	1	7469	2	Y	2680	2666	0			73
							2948	9									

XERXES 8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173

01	11687	X	7919	-0-	-3768	-0-	1210	1	3915	2	Y	2540	2525	0	1	8	49
							2794	9									
02	DLQ G-10		7794	-0-	7794	7794	1135	1	4086	2	Y	2339	2308	0			80
							2573	9									
03	DLQ G-10		6342	-0-	6342	14136	1235	1	1275	2	Y	3484	3425	0	49	8	90
							3832	9									
04	17881	X	3745	-0-	-14136	-0-	879	1	341	2	Y	2295	2315	0	17	8	53
							2525	9									
05	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	1536	1	7435	2	Y	2698	2685	0			66
							2968	9									
06	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	1877	1	13444	2	Y	3513	3484	0			95
							3864	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	56585	X	28151	-0-	-28434	-0-	568	1	23708	2	Y	3523	3513	0	4	1	184
							3875	9									
02	DLQ G-10		24036	-0-	24036	24036	480	1	20131	2	Y	3114	3103	0	1	1	194
							3425	9									
03	DLQ G-10		26094	-0-	26094	50130	547	1	22120	2	Y	3115	3128	0	1	1	180
							3427	9									
04	74700	X	24570	-0-	-50130	-0-	519	1	20717	2	Y	3031	3064	0			147
							3334	9									
05	24830	X	24830	-0-	-0-	-0-	543	1	20954	2	Y	3030	3004	0	1	1	172
							3333	9									
06	37140	X	24957	-0-	-12183	-0-	572	1	21195	2	Y	2900	2938	0			134
							3190	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
01	37701	X	19141	-0-	-18560	-0-	391	1	16330	2	Y	2200	2257	0	4	1	117
							2420	9									
02	DLQ G-10		16953	-0-	16953	16953	340	1	14255	2	Y	2144	2125	0			136
							2358	9									
03	DLQ G-10		19142	-0-	19142	36095	404	1	16331	2	Y	2188	2195	0	1	1	128
							2407	9									
04	53160	X	17065	-0-	-36095	-0-	361	1	14405	2	Y	2090	2115	0			103
							2299	9									
05	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	390	1	15036	2	Y	2050	2034	0	1	1	118
							2255	9									
06	21600	X	16971	-0-	-4629	-0-	393	1	14557	2	Y	1837	1868	0			87
							2021	9									

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
01	109050	X	52007	-0-	-57043	-0-	1120	1	46753	2	Y	3758	3734	0	5	1	197
							4134	9									
02	DLQ G-10		50085	-0-	50085	50085	1083	1	45386	2	Y	3287	3276	0	1	1	207
							3616	9									
03	DLQ G-10		54068	-0-	54068	104153	1198	1	48426	2	Y	4040	4012	0	1	1	234
							4444	9									
04	155698	X	51545	-0-	-104153	-0-	1166	1	46530	2	Y	3499	3560	0			173
							3849	9									
05	49734	X	49734	-0-	-0-	-0-	1165	1	44940	2	Y	3299	3280	0	1	1	191
							3629	9									
06	67260	X	41271	-0-	-25989	-0-	991	1	36697	2	Y	3257	3294	0			154
							3583	9									

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
01	14942	X	6259	-0-	-8683	-0-	4290	3	1969	9	Y	1790	1745	0	33	8	17
02	DLQ G-10		5826	-0-	5826	5826	4162	3	1664	9	Y	1513	1447	0	59	8	24
03	DLQ G-10		8816	-0-	8816	14642	7091	3	1725	9	Y	1568	1424	0	135	8	33
04	20571	X	5929	-0-	-14642	-0-	4338	3	1591	9	Y	1446	1457	0			22
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	3705	3	1381	9	Y	1255	1257	0			20
06	3510	X	2015	-0-	-1495	-0-	237	3	296	4	Y	1347	1280	0	46	8	41
							1482	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

PERKINS 2-2S WELL #: 81H RRCID -> 290752 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	18254	-0-	-98	-0-	15875	3	2379	9	Y	2163	2088	0	61	8	21
02	DLQ G-10		15548	-0-	15548	15548	13691	3	1857	9	Y	1688	1575	0	108	8	26
03	DLQ G-10		20003	-0-	20003	35551	17425	3	2578	9	Y	2344	1976	0	349	8	45
04	57219	X	21668	-0-	-35551	-0-	19530	3	2138	9	Y	1944	1959	0			30
05	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	14020	3	1966	9	Y	1787	1789	0			28
06	15780	X	3131	-0-	-12649	-0-	609	3	761	4	Y	1601	1528	0	52	8	49
							1761	9									

PERKINS 2-4S WELL #: 12H RRCID -> 290775 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10773 - 21342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	17399	-0-	-209	-0-	14707	3	2692	9	Y	2447	2394	0	38	8	24
02	DLQ G-10		15657	-0-	15657	15657	13278	3	2379	9	Y	2163	2079	0	73	8	35
03	DLQ G-10		161	-0-	161	15818	140	3	21	9	Y	19	52	0	2	8	-0-
04	16516	X	698	-0-	-15818	-0-	620	3	78	9	Y	71	70	0			1
05	25500	X	25500	-0-	-0-	-0-	21113	3	4387	9	Y	3988	3926	0			63
06	15000	X	3971	-0-	-11029	-0-	794	3	992	4	Y	1986	1886	0	103	8	60
							2185	9									

PERKINS 2-3S WELL #: 32H RRCID -> 290780 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11303 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52334	X	18383	-0-	-33951	-0-	16308	3	2075	9	Y	1886	1809	0	66	8	18
02	DLQ G-10		14891	-0-	14891	14891	12903	3	1988	9	Y	1807	1679	0	118	8	28
03	DLQ G-10		17952	-0-	17952	32843	15235	3	2717	9	Y	2470	2065	0	386	8	47
04	50589	X	17746	-0-	-32843	-0-	15820	3	1926	9	Y	1751	1771	0			27
05	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	13111	3	1670	9	Y	1518	1521	0			24
06	15180	X	3153	-0-	-12027	-0-	733	3	915	4	Y	1368	1237	0	115	8	40
							1505	9									

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 333H RRCID -> 290792 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11510 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41075	X	31439	-0-	-9636	-0-	28379	2	3060	9	Y	2782	2781	0	5	8	12
02	DLQ G-10		25311	-0-	25311	25311	22374	2	2937	9	Y	2670	2658	0	2	8	22
03	DLQ G-10		29618	-0-	29618	54929	26495	2	3123	9	Y	2839	2828	0	15	8	18
04	77771	X	22842	-0-	-54929	-0-	20536	2	7	4	Y	2090	2036	0	58	8	14
							2299	9									
05	27627	X	27627	-0-	-0-	-0-	24812	2	2815	9	Y	2559	2531	0	20	8	22
06	29100	X	28591	-0-	-509	-0-	26187	2	73	4	Y	2119	2122	0	1	8	18
							2331	9									

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 290800 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10637 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41230	X	36408	-0-	-4822	-0-	313	1	31793	2	Y	3911	3906	0	7	8	17
							4302	9									
02	DLQ G-10		28472	-0-	28472	28472	306	1	24869	2	Y	2997	2988	0	2	8	24
							3297	9									
03	DLQ G-10		32323	-0-	32323	60795	371	1	27939	2	Y	3648	3630	0	19	8	23
							4013	9									
04	85131	X	24336	-0-	-60795	-0-	282	1	21295	2	Y	2501	2438	0	70	8	16
							8	4	2751	9							
05	34496	X	34496	-0-	-0-	-0-	313	1	30639	2	Y	3222	3185	0	25	8	28
							3544	9									
06	35220	X	29852	-0-	-5368	-0-	317	1	26032	2	Y	3118	3117	0	2	8	27
							73	4	3430	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
VINTAGE B WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124669	X	61450	-0-	-63219	-0-	1345	1	56141	2	Y	3604	3587	0	5	1	190
							3964	9									
02	DLQ G-10		50336	-0-	50336	50336	1092	1	45759	2	Y	3168	3156	0	2	1	200
							3485	9									
03	DLQ G-10		54469	-0-	54469	104805	1230	1	49753	2	Y	3169	3179	0	2	1	188
							3486	9									
04	160337	X	55532	-0-	-104805	-0-	1267	1	50546	2	Y	3381	3400	0			169
							3719	9									
05	55013	X	55013	-0-	-0-	-0-	1299	1	50087	2	Y	3297	3273	0	1	1	192
							3627	9									
06	62070	X	56797	-0-	-5273	-0-	1400	1	51857	2	Y	3218	3257	0			153
							3540	9									

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53420	X	53420	-0-	-0-	-0-	725	1	47684	2	Y	4555	4551	0	8	8	19
							5011	9									
02	DLQ G-10		40806	-0-	40806	40806	1024	1	35683	2	Y	3726	3712	0	3	8	30
							4099	9									
03	DLQ G-10		42572	-0-	42572	83378	1203	1	37192	2	Y	3797	3783	0	20	8	24
							4177	9									
04	123971	X	40593	-0-	-83378	-0-	911	1	35818	2	Y	3501	3404	0	98	8	23
							13	4	3851	9							
05	45312	X	45312	-0-	-0-	-0-	1534	1	39676	2	Y	3729	3691	0	29	8	32
							4102	9									
06	51690	X	43531	-0-	-8159	-0-	1222	1	38236	2	Y	3605	3604	0	2	8	31
							107	4	3966	9							

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36611	X	30826	-0-	-5785	-0-	307	1	24567	2	Y	5411	5402	0	10	8	23
							5952	9									
02	DLQ G-10		25100	-0-	25100	25100	232	1	19470	2	Y	4907	4886	0	4	8	40
							5398	9									
03	DLQ G-10		26081	-0-	26081	51181	249	1	19366	2	Y	5878	5851	0	30	8	37
							6466	9									
04	68624	X	17443	-0-	-51181	-0-	172	1	12882	2	Y	3985	3885	0	111	8	26
							5	4	4384	9							
05	24140	X	24140	-0-	-0-	-0-	305	1	18324	2	Y	5010	4954	0	39	8	43
							5511	9									
06	29820	X	26209	-0-	-3611	-0-	284	1	20591	2	Y	4796	4796	0	2	8	41
							58	4	5276	9							

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55304	X	39184	-0-	-16120	-0-	33757	2	5427	9	Y	4934	4927	0	9	8	21
02	DLQ G-10		32424	-0-	32424	32424	27602	2	4822	9	Y	4384	4366	0	3	8	36
03	DLQ G-10		35021	-0-	35021	67445	29873	2	5148	9	Y	4680	4662	0	24	8	30
04	103045	X	35600	-0-	-67445	-0-	30856	2	11	4	Y	4303	4185	0	120	8	28
							4733	9									
05	38250	X	38250	-0-	-0-	-0-	33378	2	4872	9	Y	4429	4384	0	35	8	38
06	36031	X	36031	-0-	-0-	-0-	31444	2	88	4	Y	4090	4091	0	2	8	35
							4499	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	46004	X	46004	-0-	-0-	-0-	2982	1	36625	2	Y	5815	5816	0	10	8	25
							6397	9									
02	30378	X	30378	-0-	-0-	-0-	2586	1	23054	2	Y	4307	4294	0	3	8	35
							4738	9									
03	36279	X	36279	-0-	-0-	-0-	2450	1	27775	2	Y	5504	5475	0	29	8	35
							6054	9									
04	31249	X	31249	-0-	-0-	-0-	2481	1	23751	2	Y	4553	4431	0	127	8	30
							9	4	5008	9							
05	49050	X	49050	-0-	-0-	-0-	5517	1	36909	2	Y	6022	5953	0	47	8	52
							6624	9									
06	50477	X	50477	-0-	-0-	-0-	3158	1	40396	2	Y	6191	6187	0	3	8	53
							113	4	6810	9							

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	Z	36909	-0-	36909	36909	1120	1	34126	2	Y	1512	1503	0	3	8	6
							1663	9									
02	0	Z	28492	-0-	28492	65401	1195	1	25815	2	Y	1347	1341	0	1	8	11
							1482	9									
03	0	Z	31696	-0-	31696	97097	1622	1	27645	2	Y	2208	2194	0	11	8	14
							2429	9									
04	0	Z	29508	-0-	29508	126605	1242	1	26288	2	Y	1789	1741	0	50	8	12
							10	4	1968	9							
05	0	Z	34205	-0-	34205	160810	1761	1	31128	2	Y	1196	1189	0	9	8	10
							1316	9									
06	0	Z	33238	-0-	33238	194048	1362	1	30550	2	Y	1127	1126	0	1	8	10
							86	4	1240	9							

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
01	113503	X	113503	-0-	-0-	-0-	35698	1	67717	2	Y	9171	9162	0	40	8	250
							10088	9									
02	DLQ G-10		101669	-0-	101669	101669	33402	1	59080	2	Y	8352	8340	0	14	8	248
							9187	9									
03	DLQ G-10		108693	-0-	108693	210362	34965	1	64105	2	Y	8748	8758	0			238
							9623	9									
04	316504	X	106142	-0-	-210362	-0-	36190	1	61000	2	Y	8138	8192	0			184
							8952	9									
05	102955	X	102955	-0-	-0-	-0-	38159	1	57343	2	Y	6775	6759	0	54	8	146
							7453	9									
06	93840	X	12494	-0-	-81346	-0-	7800	1	4457	2	Y	215	341	0	3	8	17
							237	9									

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47492	X	38432	-0-	-9060	-0-	1453	1	33412	2	Y	3243	3241	0	6	8	14
							3567	9									
02	DLQ G-10		30162	-0-	30162	30162	1382	1	26171	2	Y	2372	2365	0	2	8	19
							2609	9									
03	DLQ G-10		33259	-0-	33259	63421	1787	1	28781	2	Y	2446	2437	0	13	8	15
							2691	9									
04	92274	X	28853	-0-	-63421	-0-	1326	1	25400	2	Y	1925	1873	0	54	8	13
							9	4	2118	9							
05	38900	X	38900	-0-	-0-	-0-	2420	1	33544	2	Y	2669	2638	0	21	8	23
							2936	9									
06	37200	X	35195	-0-	-2005	-0-	1526	1	31171	2	Y	2192	2195	0	1	8	19
							87	4	2411	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141019	X	66950	-0-	-74069	-0-	60166	2	257	4	Y	5934	5817	0	7	1	214
							6527	9									
02	DLQ G-10		56269	-0-	56269	56269	51006	2	6	4	Y	4779	4854	0	2	1	137
							5257	9									
03	DLQ G-10		63960	-0-	63960	120229	58120	2	217	4	Y	5112	5075	0	2	1	172
							5623	9									
04	143483	X	23254	-0-	-120229	-0-	21225	2	78	4	Y	1774	1881	0			65
							1951	9									
05	57829	X	57829	-0-	-0-	-0-	51971	2	1106	4	Y	4320	4221	0	1	1	163
							4752	9									
06	58950	X	51646	-0-	-7304	-0-	46804	2	314	4	Y	4116	4122	0			157
							4528	9									

CABRITO STATE WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11568	X	6540	-0-	-5028	-0-	5861	2	679	9	N	617	678	0	9	1	244
													7	8			
02	6104	X	3918	-0-	-2186	-0-	3161	2	757	9	N	688	625	0	3	1	304
03	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	7741	2	766	9	N	696	657	0	5	1	336
													2	8			
04	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	7386	2	672	9	N	611	598	0	3	1	346
05	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	7813	2	847	9	N	770	798	0	5	1	311
													2	8			
06	8220	X	8211	-0-	-9	-0-	6340	2	1871	9	N	1701	1725	0			287

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
01	44523	X	20996	-0-	-23527	-0-	19327	2	8	4	Y	1510	1468	0	3	1	62
							1661	9					10	8			
02	DLQ G-10		17776	-0-	17776	17776	16646	2	16	4	Y	1013	1016	0	1	8	58
							1114	9									
03	DLQ G-10		15161	-0-	15161	32937	14064	2	1097	9	Y	997	1006	0			49
04	32937	X	-0-	-0-	-32937	-0-					Y	-0-	45	0			4
05	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	379	1	12621	2	Y	1074	1038	0			40
							1181	9									
06	20310	X	20065	-0-	-245	-0-	469	1	17674	2	Y	1747	1665	0	19	8	103
							1922	9									

POWDERED DONUT STATE B WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135845	X	63176	-0-	-72669	-0-	57474	2	246	4	Y	4960	4858	0	7	1	182
							5456	9									
*02	DLQ G-10		55582	-0-	55582	55582	51086	2	6	4	Y	4082	3963	0	3	1	116
							4490	9									
*03	DLQ G-10		60882	-0-	60882	116464	56013	2	209	4	Y	4236	4202	0	3	1	147
							4660	9									
*04	174340	X	57876	-0-	-116464	-0-	53354	2	195	4	Y	3934	3956	0			125
							4327	9									
*05	55334	X	55334	-0-	-0-	-0-	50095	2	1067	4	Y	3793	3767	0	2	1	149
							4172	9									
06	50325	X	50325	-0-	-0-	-0-	46047	2	309	4	Y	3608	3614	0			143
							3969	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58063	X	30588	-0-	-27475	-0-	27665	2	11	4	Y	2647	2564	0	3	1	105
							2912	9					18	8			
02	DLQ G-10		19427	-0-	19427	19427	17519	2	17	4	Y	1719	1728	0	1	8	95
							1891	9									
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19427					Y	-0-	90	0			5
*04	19427	X	-0-	-0-	-19427	-0-					Y	-0-					5
*05	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	242	1	8068	2	Y	1570	1518	0			57
							1727	9									
06	27030	X	14098	-0-	-12932	-0-	303	1	11440	2	Y	2141	2048	0	24	8	126
							2355	9									

HIGHLANDER EAST DEEP WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	7974	-0-	-6968	-0-	7197	2	777	9	Y	706	682	0	4	1	27
													2	8			
02	DLQ G-10		9097	-0-	9097	9097	8149	2	948	9	Y	862	855	0			34
03	DLQ G-10		14005	-0-	14005	23102	12909	2	1096	9	Y	996	1000	0	1	1	29
04	37487	X	14385	-0-	-23102	-0-	13033	2	1352	9	Y	1229	1207	0	3	8	48
05	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	11435	2	1373	9	Y	1248	1252	0	1	1	43
06	13560	X	11361	-0-	-2199	-0-	10351	2	72	4	Y	853	865	0			31
							938	9									

CABRITO LONG STATE A WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66005	X	32634	-0-	-33371	-0-	26673	2	211	4	Y	5227	5345	0			141
							5750	9									
02	DLQ G-10		27784	-0-	27784	27784	23070	2	73	4	Y	4219	4074	0			286
							4641	9									
03	DLQ G-10		31011	-0-	31011	58795	25963	2	5048	9	Y	4589	4634	0			241
04	87633	X	28838	-0-	-58795	-0-	23685	2	244	4	Y	4463	4583	0			121
							4909	9									
05	30020	X	30020	-0-	-0-	-0-	24761	2	5259	9	Y	4781	4611	0			291
06	28060	X	28060	-0-	-0-	-0-	23477	2	4583	9	Y	4166	4186	0			271

CABRITO LONG STATE B WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52521	X	25748	-0-	-26773	-0-	22067	2	175	4	Y	3187	3275	0	21	8	85
							3506	9									
02	DLQ G-10		21388	-0-	21388	21388	17648	2	56	4	Y	3349	3201	0	7	8	226
							3684	9									
03	DLQ G-10		22890	-0-	22890	44278	18967	2	3923	9	Y	3566	3435	0	179	8	178
04	65735	X	21457	-0-	-44278	-0-	18168	2	188	4	Y	2819	2920	0			77
							3101	9									
05	22353	X	22353	-0-	-0-	-0-	19040	2	3313	9	Y	3012	2817	0	95	8	177
06	21510	X	21262	-0-	-248	-0-	18222	2	3040	9	Y	2764	2741	0	21	8	179

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C WELL #: 233H RRCID -> 292616 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11187 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231648	X	58144	-0-	-173504	-0-	48971	2	9173	9	Y	8339	8330	0			61
02	DLQ G-10		48665	-0-	48665	48665	40891	2	7774	9	Y	7067	7070	0			58
03	DLQ G-10		50460	-0-	50460	99125	43058	2	7402	9	Y	6729	6739	0	2	8	46
04	146486	X	47361	-0-	-99125	-0-	40807	2	6554	9	Y	5958	5953	0	2	8	49
05	46596	X	46596	-0-	-0-	-0-	40225	2	6371	9	Y	5792	5792	0			49
06	48240	X	43020	-0-	-5220	-0-	37107	2	5913	9	Y	5375	5362	0	23	8	39

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222534	X	53460	-0-	-169074	-0-	43153	2	10307	9	Y	9370	9358	0			69
02	DLQ G-10		47003	-0-	47003	47003	37946	2	9057	9	Y	8234	8236	0			67
03	DLQ G-10		48608	-0-	48608	95611	39432	2	9176	9	Y	8342	8350	0	2	8	57
04	142322	X	46711	-0-	-95611	-0-	38078	2	8633	9	Y	7848	7838	0	2	8	65
05	43191	X	43191	-0-	-0-	-0-	34911	2	8280	9	Y	7527	7528	0			64
06	42518	X	42518	-0-	-0-	-0-	34185	2	8333	9	Y	7575	7551	0	33	8	55

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437

01	410855	X	63029	-0-	-347826	-0-	59221	2	248	4	Y	3236	3254	0			18
							3560	9									
02	DLQ G-10		58483	-0-	58483	58483	54141	2	4342	9	Y	3947	3927	0	10	8	28
03	DLQ G-10		72167	-0-	72167	130650	822	1	66255	2	Y	4202	4204	0			26
							468	4	4622	9							
04	211844	X	81194	-0-	-130650	-0-	1140	1	75318	2	Y	4305	4310	0			21
							4736	9									
05	83861	X	83861	-0-	-0-	-0-	1266	1	77869	2	Y	4296	4250	0	31	8	36
							4726	9									
06	76759	X	76759	-0-	-0-	-0-	1246	1	71554	2	Y	3599	3571	0	29	8	35
							3959	9									

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11194 - 21724

01	187598	X	42715	-0-	-144883	-0-	32208	2	10507	9	Y	9552	9523	0			70
02	DLQ G-10		50895	-0-	50895	50895	39312	2	11583	9	Y	10530	10514	0			86
03	DLQ G-10		58349	-0-	58349	109244	45818	2	12531	9	Y	11392	11397	0	3	8	78
04	165607	X	56363	-0-	-109244	-0-	44806	2	11557	9	Y	10506	10494	0	3	8	87
05	56492	X	56492	-0-	-0-	-0-	44989	2	11503	9	Y	10457	10455	0			89
06	44692	X	44692	-0-	-0-	-0-	35352	2	9340	9	Y	8491	8482	0	37	8	61

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11509 - 20784

01	156381	X	36834	-0-	-119547	-0-	29214	2	7620	9	Y	6927	6919	0			51
02	DLQ G-10		28852	-0-	28852	28852	22868	2	5984	9	Y	5440	5447	0			44
03	DLQ G-10		63199	-0-	63199	92051	51898	2	11301	9	Y	10274	10245	0	3	8	70
04	153293	X	61242	-0-	-92051	-0-	50807	2	10435	9	Y	9486	9475	0	3	8	78
05	58591	X	58591	-0-	-0-	-0-	48883	2	9708	9	Y	8825	8828	0			75
06	57103	X	57103	-0-	-0-	-0-	47761	2	9342	9	Y	8493	8470	0	37	8	61

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292745 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070

01	202322	X	48634	-0-	-153688	-0-	4411	1	38283	2	Y	5400	5390	0			40
							5940	9									
02	DLQ G-10		44078	-0-	44078	44078	3884	1	34840	2	Y	4867	4867	0			40
							5354	9									
03	DLQ G-10		43300	-0-	43300	87378	4291	1	33692	2	Y	4834	4840	0	1	8	33
							5317	9									
04	130672	X	43294	-0-	-87378	-0-	4150	1	34297	2	Y	4406	4402	0	1	8	36
							4847	9									
05	45134	X	45134	-0-	-0-	-0-	4498	1	35892	2	Y	4313	4312	0			37
							4744	9									
06	47220	X	39756	-0-	-7464	-0-	4288	1	31398	2	Y	3700	3694	0	16	8	27
							4070	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 292747 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10637 PERF.12131 - 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
01	193272	X	44927	-0-	-148345	-0-	4207	1	33523	2	Y	6543	6534	0			48
							7197	9									
02	DLQ G-10		42556	-0-	42556	42556	3851	1	32022	2	Y	6075	6074	0			49
							6683	9									
03	DLQ G-10		41265	-0-	41265	83821	4152	1	30569	2	Y	5949	5956	0	1	8	41
							6544	9									
04	125552	X	41731	-0-	-83821	-0-	4250	1	31111	2	Y	5791	5782	0	2	8	48
							6370	9									
05	39495	X	39495	-0-	-0-	-0-	4136	1	29185	2	Y	5613	5613	0			48
							6174	9									
06	45600	X	39944	-0-	-5656	-0-	4105	1	29879	2	Y	5418	5404	0	23	8	39
							5960	9									

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292748 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437430	X	57673	-0-	-379757	-0-	51097	2	214	4	Y	5784	5811	0			33
							6362	9									
02	DLQ G-10		64732	-0-	64732	64732	56770	2	7962	9	Y	7238	7202	0	18	8	51
03	DLQ G-10		79401	-0-	79401	144133	884	1	69612	2	Y	7648	7652	0			47
							492	4	8413	9							
04	222500	X	78367	-0-	-144133	-0-	1581	1	69024	2	Y	7056	7068	0			35
							7762	9									
05	76046	X	76046	-0-	-0-	-0-	1767	1	66648	2	Y	6937	6863	0	50	8	59
							7631	9									
06	64860	X	64563	-0-	-297	-0-	1989	1	56663	2	Y	5374	5338	0	43	8	52
							5911	9									

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292777 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11653 - 21678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158485	X	37819	-0-	-120666	-0-	33121	2	4698	9	Y	4271	4266	0			31
02	DLQ G-10		31841	-0-	31841	31841	27978	2	3863	9	Y	3512	3514	0			29
03	DLQ G-10		61478	-0-	61478	93319	54918	2	6560	9	Y	5964	5951	0	1	8	41
04	143360	X	50041	-0-	-93319	-0-	44683	2	5358	9	Y	4871	4871	0	1	8	40
05	50344	X	50344	-0-	-0-	-0-	45267	2	5077	9	Y	4615	4616	0			39
06	48011	X	48011	-0-	-0-	-0-	43374	2	4637	9	Y	4215	4206	0	18	8	30

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 292816 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11168 - 20818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500025	X	87844	-0-	-412181	-0-	78297	2	327	4	Y	8382	8395	0			48
							9220	9									
02	DLQ G-10		83156	-0-	83156	83156	75441	2	7715	9	Y	7014	6996	0	17	8	49
03	DLQ G-10		80045	-0-	80045	163201	773	1	71128	2	Y	6946	6953	0			42
							503	4	7641	9							
04	249384	X	86183	-0-	-163201	-0-	1628	1	76100	2	Y	7686	7690	0			38
							8455	9									
05	83500	X	83500	-0-	-0-	-0-	1826	1	73446	2	Y	7480	7401	0	54	8	63
							8228	9									
06	75990	X	74049	-0-	-1941	-0-	1961	1	65191	2	Y	6270	6222	0	50	8	61
							6897	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
CASON 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292834 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11612 - 24599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614784	X	125376	-0-	-489408	-0-	112433	2	12943	9	Y	11766	11735	0			110
02	DLQ G-10		115684	-0-	115684	115684	104145	2	11539	9	Y	10490	10472	0	30	8	98
03	DLQ G-10		124668	-0-	124668	240352	112171	2	12497	9	Y	11361	11355	0			104
04	363011	X	122659	-0-	-240352	-0-	110657	2	12002	9	Y	10911	10621	0	290	8	104
05	120490	X	120490	-0-	-0-	-0-	108973	2	11517	9	Y	10470	10153	0	269	8	152
06	102690	X	89658	-0-	-13032	-0-	483	1	83867	2	Y	4707	4529	0	250	8	80
							130	4	5178	9							

THOMAS 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292937 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11121 - 24096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161975	X	129806	-0-	-32169	-0-	114821	2	14985	9	Y	13623	13595	0			127
02	DLQ G-10		118051	-0-	118051	118051	104980	2	13071	9	Y	11883	11865	0	33	8	112
03	DLQ G-10		123309	-0-	123309	241360	109890	2	13419	9	Y	12199	12200	0			111
04	355258	X	113898	-0-	-241360	-0-	100944	2	12954	9	Y	11776	11462	0	313	8	112
05	113475	X	113475	-0-	-0-	-0-	100612	2	12863	9	Y	11694	11336	0	300	8	170
06	110400	X	88862	-0-	-21538	-0-	476	1	80974	2	Y	6624	6329	0	353	8	112
							126	4	7286	9							

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293050 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11430 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286256	X	88009	-0-	-198247	-0-	78464	2	328	4	Y	8379	8391	0			48
							9217	9									
02	DLQ G-10		81986	-0-	81986	81986	74271	2	7715	9	Y	7014	6996	0	17	8	49
03	DLQ G-10		81516	-0-	81516	163502	811	1	72910	2	Y	6618	6627	0			40
							515	4	7280	9							
04	251576	X	88074	-0-	-163502	-0-	1321	1	78273	2	Y	7709	7711	0			38
							8480	9									
05	86027	X	86027	-0-	-0-	-0-	1752	1	76260	2	Y	7286	7209	0	53	8	62
							8015	9									
06	76050	X	73353	-0-	-2697	-0-	1943	1	65914	2	Y	4996	4969	0	40	8	49
							5496	9									

PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23 WELL #: 1H RRCID -> 293081 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10099 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		189079	-0-	189079	1709922	175123	2	13956	9	N	12687	12533	0	92	8	292
02	14B2 EXT		157709	-0-	157709	1867631	146216	2	11493	9	N	10448	10475	0			265
*03	2030234	X	162603	-0-	-1867631	-0-	150936	2	11667	9	N	10606	10625	0	41	8	205
*04	148711	X	148711	-0-	-0-	-0-	138282	2	10429	9	N	9481	9421	0	49	8	216
*05	149901	X	149901	-0-	-0-	-0-	139678	2	10223	9	N	9294	9246	0			264
*06	144071	X	144071	-0-	-0-	-0-	134314	2	9757	9	N	8870	8876	0	19	8	239

ICEMAN C WELL #: U 31H RRCID -> 293106 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10302 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104532	X	49949	-0-	-54583	-0-	45287	2	4662	9	Y	4238	4234	0	5	1	318
02	54432	X	47928	-0-	-6504	-0-	43898	2	4030	9	Y	3664	3395	0	2	1	585
03	57319	X	52594	-0-	-4725	-0-	48547	2	4047	9	Y	3679	3895	0	2	1	367
04	53550	X	48841	-0-	-4709	-0-	44923	2	3918	9	Y	3562	3372	0			557
*05	54591	X	48869	-0-	-5722	-0-	44893	2	394	4	Y	3256	3139	0			674
							3582	9									
06	51360	X	45497	-0-	-5863	-0-	41882	2	3615	9	Y	3286	3560	0			400

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ICEMAN A WELL #: T 22H RRCID -> 293107 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10204 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56358	X	49409	-0-	-6949	-0-	46331	2	3078	9	Y	2798	2813	0	5	1	213
02	48944	X	40078	-0-	-8866	-0-	36991	2	3087	9	Y	2806	2568	0	2	1	449
03	53382	X	40266	-0-	-13116	-0-	37076	2	3190	9	Y	2900	3058	0	1	1	290
04	46980	X	39493	-0-	-7487	-0-	36405	2	3088	9	Y	2807	2658	0			439
*05	49414	X	40051	-0-	-9363	-0-	36755	2	322	4	Y	2704	2583	0			560
							2974	9									
06	47820	X	37722	-0-	-10098	-0-	35290	2	2432	9	Y	2211	2499	0			272

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 293120 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11531 - 21706

01	34937	X	27857	-0-	-7080	-0-	22599	2	5258	9	Y	4780	4775	0			39
02	38712	X	38712	-0-	-0-	-0-	31937	2	6775	9	Y	6159	6154	0			44
03	45700	X	45700	-0-	-0-	-0-	38453	2	7247	9	Y	6588	6519	0			113
04	44754	X	44754	-0-	-0-	-0-	38285	2	6469	9	Y	5881	5939	0			55
05	45361	X	45361	-0-	-0-	-0-	39367	2	5994	9	Y	5449	5448	0	1	8	55
06	44220	X	44168	-0-	-52	-0-	38337	2	5831	9	Y	5301	5316	0			40

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293166 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10909 - 21084

01	79205	X	59089	-0-	-20116	-0-	47180	2	11909	9	Y	10826	10814	0			88
02	66528	X	50810	-0-	-15718	-0-	40492	2	10318	9	Y	9380	9401	0			67
03	69316	X	53930	-0-	-15386	-0-	43279	2	10651	9	Y	9683	9585	0			165
04	62820	X	48400	-0-	-14420	-0-	39242	2	9158	9	Y	8325	8412	0			78
05	68869	X	68869	-0-	-0-	-0-	57767	2	11102	9	Y	10093	10069	0	1	8	101
06	86077	X	86077	-0-	-0-	-0-	75004	2	11073	9	Y	10066	10091	0			76

POWDERED DONUT STATE G WELL #: C 28H RRCID -> 293346 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10934 - 20822

01	157571	X	86763	-0-	-70808	-0-	78473	2	335	4	Y	7232	7084	0	10	1	264
							7955	9									
02	115976	X	80468	-0-	-35508	-0-	74597	2	9	4	Y	5329	5431	0	4	1	158
							5862	9									
03	118420	X	85452	-0-	-32968	-0-	78989	2	295	4	Y	5607	5565	0	4	1	196
							6168	9									
04	106020	X	81591	-0-	-24429	-0-	75638	2	277	4	Y	5160	5190	0			166
							5676	9									
*05	86769	X	58732	-0-	-28037	-0-	53616	2	1141	4	Y	3614	3631	0			149
							3975	9									
06	86220	X	65300	-0-	-20920	-0-	60301	2	404	4	Y	4177	4157	0			169
							4595	9									

POWDERED DONUT STATE D WELL #: U 27H RRCID -> 293383 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10465 - 20267

01	181674	X	83741	-0-	-97933	-0-	73042	2	312	4	Y	9443	9261	0	6	1	334
							10387	9									
02	88816	X	69299	-0-	-19517	-0-	61184	2	7	4	Y	7371	7498	0	2	1	205
							8108	9									
03	97929	X	67063	-0-	-30866	-0-	58991	2	220	4	Y	7138	7109	0	2	1	232
							7852	9									
04	94770	X	66334	-0-	-28436	-0-	58510	2	214	4	Y	6918	6951	0			199
							7610	9									
05	97929	X	62018	-0-	-35911	-0-	53354	2	1136	4	Y	6844	6795	0	2	1	246
							7528	9									
06	81030	X	55984	-0-	-25046	-0-	48793	2	327	4	Y	6240	6258	0			228
							6864	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
MOSES MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293414 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10729 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91191	X	43095	-0-	-48096	-0-	1204	1	32345	2	Y	8678	8676	0	15	8	37
							9546	9									
02	53676	X	30311	-0-	-23365	-0-	664	1	22429	2	Y	6562	6541	0	5	8	53
							7218	9									
03	51088	X	28670	-0-	-22418	-0-	1044	1	20234	2	Y	6720	6696	0	35	8	42
							7392	9									
04	46530	X	27803	-0-	-18727	-0-	1069	1	19700	2	Y	6388	6209	0	179	8	42
							7	4	7027	9							
05	48081	X	27903	-0-	-20178	-0-	1197	1	19792	2	Y	6285	6224	0	49	8	54
							6914	9									
06	41700	X	28847	-0-	-12853	-0-	1165	1	21241	2	Y	5801	5802	0	3	8	50
							60	4	6381	9							

POWDERED DONUT STATE E WELL #: T 35H RRCID -> 293416 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10248 - 19915

01	159557	X	126711	-0-	-32846	-0-	116132	2	496	4	Y	9166	8982	0	9	1	328
							10083	9									
02	134792	X	104526	-0-	-30266	-0-	96773	2	12	4	Y	7037	7161	0	4	1	200
							7741	9									
03	148645	X	113774	-0-	-34871	-0-	105058	2	392	4	Y	7567	7514	0	3	1	250
							8324	9									
04	143850	X	109267	-0-	-34583	-0-	101350	2	371	4	Y	6860	6906	0			204
							7546	9									
*05	148645	X	105128	-0-	-43517	-0-	95722	2	2038	4	Y	6698	6650	0			252
							7368	9									
06	122610	X	93098	-0-	-29512	-0-	85837	2	575	4	Y	6078	6097	0			233
							6686	9									

POWDERED DONUT STATE H WELL #: C 41H RRCID -> 293426 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10997 - 20845

01	211513	X	88333	-0-	-123180	-0-	82570	2	353	4	Y	4918	4818	0	10	1	185
							5410	9									
02	99792	X	74619	-0-	-25173	-0-	70752	2	9	4	Y	3507	3577	0	4	1	111
							3858	9									
03	103354	X	69594	-0-	-33760	-0-	65704	2	245	4	Y	3314	3294	0	4	1	127
							3645	9									
04	98790	X	67292	-0-	-31498	-0-	63121	2	231	4	Y	3582	3584	0			125
							3940	9									
*05	102083	X	63999	-0-	-38084	-0-	58840	2	1253	4	Y	3551	3527	0			149
							3906	9									
06	85470	X	56521	-0-	-28949	-0-	52747	2	354	4	Y	3109	3123	0			135
							3420	9									

LAYDEN WELL #: 2H RRCID -> 293771 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10854 - 16081

*07	39308	X	3981	-0-	-35327	-0-	2911	2	1070	9	N	973	973	1			539
*08	39308	X	4056	-0-	-35252	-0-	2991	2	1065	9	N	968	968	1			539
*09	38040	X	3994	-0-	-34046	-0-	2898	2	1096	9	N	996	996	1			539
*10	39308	X	4017	-0-	-35291	-0-	2957	2	1060	9	N	964	964	1			539
*11	38040	X	4024	-0-	-34016	-0-	2882	2	1142	9	N	1038	1038	1			539
*12	39308	X	4144	-0-	-35164	-0-	2967	2	1177	9	N	1070	1070	1			539
*01	39308	X	4465	-0-	-34843	-0-	2882	2	1583	9	N	1439	1049	1			390
*02	35504	X	3496	-0-	-32008	-0-	2533	2	963	9	N	875	762	0			503
*03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	2533	2	838	9	N	762	762	0			503
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	984	948	0			539
*05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	2873	2	1069	9	N	972	976	0			535
*06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	2767	2	904	9	N	822	835	0	11	8	511

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 295189 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11062 - 20938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		118811	-0-	118811	118811	102231	2	16580	9	Y	15073	14946	0	78	8	49
03	0		239558	-0-	239558	358369	210112	2	29446	9	Y	26769	26554	0	110	8	154
04	0		174380	-0-	174380	532749	154056	2	20324	9	Y	18476	18130	0	386	8	114
05	0		149149	-0-	149149	681898	132442	2	227	4	Y	14982	14954	0	41	8	101
							16480	9									
06	0	W	119012	-0-	119012	800910	104598	2	396	4	Y	12744	12719	0	3	8	123
							14018	9									

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295210 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11195 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		84486	-0-	84486	84486	73131	2	11355	9	Y	10323	10236	0	53	8	34
03	0		161899	-0-	161899	246385	141696	2	20203	9	Y	18366	18218	0	76	8	106
04	0		127204	-0-	127204	373589	112337	2	14867	9	Y	13515	13255	0	282	8	84
05	0		109827	-0-	109827	483416	97859	2	167	4	Y	10728	10710	0	30	8	72
							11801	9									
*06	595767	X	112351	-0-	-483416	-0-	102450	2	388	4	Y	8648	8634	0	2	8	84
							9513	9									

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 295228 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11201 - 21139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		90600	-0-	90600	90600	79987	2	10613	9	Y	9648	9567	0	50	8	31
03	0		158830	-0-	158830	249430	244	1	140382	2	Y	16549	16417	0	68	8	95
							18204	9									
04	0		113753	-0-	113753	363183	210	1	101181	2	Y	11238	11028	0	235	8	70
							12362	9									
05	0		93580	-0-	93580	456763	198	1	83649	2	Y	8718	8705	0	24	8	59
							143	4	9590	9							
*06	529489	X	72726	-0-	-456763	-0-	210	1	64558	2	Y	7013	7002	0	2	8	68
							244	4	7714	9							

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
01	5332	X	1267	-0-	-4065	-0-	713	1	124	3	Y	356	391	0			139
							38	4	392	9							
02	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	620	1	3	4	Y	426	362	1	1	8	202
							469	9									
03	4743	X	1379	-0-	-3364	-0-	712	1	307	3	Y	327	381	1	1	8	147
							360	9									
04	4590	X	2147	-0-	-2443	-0-	683	1	1029	3	Y	314	294	1	1	8	166
							90	4	345	9							
05	4216	X	1916	-0-	-2300	-0-	241	1	1094	3	Y	112	149	1			129
							458	4	123	9							
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					129

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					342
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	N	47	-0-	-145	-0-	19	3	28	9	N	25					365
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	N	9					374
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	N	5					379
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	186	1			204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	872	3	264	9	N	240	371	1			438
02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	359	3	254	9	N	231	370	1			299
03	2077	X	1564	-0-	-513	-0-	1332	3	232	9	N	211					510
04	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1194	3	237	9	N	215	359	1			366
05	1147	X	1109	-0-	-38	-0-	889	3	220	9	N	200					566
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					566

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2021

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603	X	4291	-0-	-2312	-0-	3910	3	381	9	N	346	392	0			470
02	5096	X	1287	-0-	-3809	-0-	915	3	372	9	N	338	524	0	14	8	270
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4095	3	405	9	N	368	297	0	14	8	327
04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5273	3	476	9	N	433	1	0	347	1	398
													14	8			
05	4278	X	3601	-0-	-677	-0-	3395	3	206	9	N	187	342	0	32	8	211
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					211

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					252
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	14B2 EXT		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	5124					N	84	84	8			207
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5124					N	3	3	8			207
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5124					N	6	6	8			207
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5124					N	3	3	8			207
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5124					N	-0-					207
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5124					N	NO RPT					207

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
01	46934	X	40128	-0-	-6806	-0-	37021	3	65	4	Y	2765	2749	0			165
							3042	9									
02	37860	X	37860	-0-	-0-	-0-	35192	3	118	4	Y	2318	2409	0	7	8	67
							2550	9									
03	47213	X	42255	-0-	-4958	-0-	37601	3	1642	4	Y	2738	2662	0	8	8	135
							3012	9									
04	42420	X	40890	-0-	-1530	-0-	38090	3	40	4	Y	2509	2487	0	9	8	148
							2760	9									
05	42098	X	42053	-0-	-45	-0-	39257	3	94	4	Y	2456	2508	0	2	8	94
							2702	9									
06	40560	X	NO RPT	-0-	-40560	-0-					Y	NO RPT					94

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
01	32675	X	32675	-0-	-0-	-0-	28810	3	119	4	Y	3405	3459	0			299
							3746	9									
02	26085	X	26085	-0-	-0-	-0-	22797	3	10	4	Y	2980	3017	0	8	8	254
							3278	9									
03	29264	X	27672	-0-	-1592	-0-	24129	3	12	4	Y	3210	3012	0	8	8	444
							3531	9									
04	28320	X	25065	-0-	-3255	-0-	21947	3	10	4	Y	2825	2832	0	9	8	428
							3108	9									
05	29264	X	13387	-0-	-15877	-0-	11412	3	8	4	Y	1788	1827	0			389
							1967	9									
06	28320	X	NO RPT	-0-	-28320	-0-					Y	NO RPT					389

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
01	42831	X	42831	-0-	-0-	-0-	38511	3	4	4	Y	3924	3980	0			222
							4316	9									
02	38062	X	38062	-0-	-0-	-0-	34250	3	9	4	Y	3457	3517	0	10	8	152
							3803	9									
03	41891	X	41891	-0-	-0-	-0-	37589	3	20	4	Y	3893	3729	0	13	8	303
							4282	9									
04	37812	X	37812	-0-	-0-	-0-	33800	3	24	4	Y	3625	3630	0	13	8	285
							3988	9									
05	41149	X	41149	-0-	-0-	-0-	36970	3	19	4	Y	3782	3853	0			214
							4160	9									
06	36990	X	NO RPT	-0-	-36990	-0-					Y	NO RPT					214

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
01	30278	X	30278	-0-	-0-	-0-	28824	3	1454	9	N	1322	1328	0			195
02	26948	X	26948	-0-	-0-	-0-	25610	3	1338	9	N	1216	1213	0	6	8	192
03	29858	X	29858	-0-	-0-	-0-	28455	3	1403	9	N	1275	1190	0	7	8	270
04	28641	X	28641	-0-	-0-	-0-	27248	3	1393	9	N	1266	1038	0	7	8	491
05	28608	X	28608	-0-	-0-	-0-	27391	3	1217	9	N	1106	1435	0			162
06	25830	X	NO RPT	-0-	-25830	-0-					N	NO RPT					162

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
01	18073	X	15805	-0-	-2268	-0-	13636	3	2169	9	Y	1972	1830	0			304
02	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	12048	3	1	4	Y	1731	1769	0	7	8	259
							1904	9									
03	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	13246	3	70	4	Y	1922	1853	0	8	8	320
							2114	9									
04	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	12026	3	280	4	Y	1637	1583	0	8	8	366
							1801	9									
05	15810	X	13491	-0-	-2319	-0-	11653	3	81	4	Y	1597	1496	0	3	8	464
							1757	9									
06	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT					464

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
01	21979	X	18947	-0-	-3032	-0-	17131	3	1816	9	Y	1651	1564	0			254
02	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	16227	3	1	4	Y	1368	1413	0	5	8	204
							1505	9									
03	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-	17503	3	92	4	Y	1482	1434	0	6	8	246
							1630	9									
04	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	16416	3	373	4	Y	1381	1312	0	6	8	309
							1519	9									
05	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	14049	3	97	4	Y	1246	1190	0	3	8	362
							1371	9									
06	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					362

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
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	2974	3	820	9	Y	745	728	0			52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	527	547	0	2	8	30
03	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10107	3	779	9	Y	708	690	0	3	8	45
04	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6128	3	858	9	Y	780	785	0	3	8	37
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	784	795	0			26
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	37000	X	35660	-0-	-1340	-0-	32868	3	2792	9	Y	2538	2448	0			224
02	31654	X	31654	-0-	-0-	-0-	29299	3	2355	9	Y	2141	2173	0	7	8	185
03	35092	X	34579	-0-	-513	-0-	32118	3	8	4	Y	2230	2168	0	7	8	240
							2453	9									
04	34183	X	34183	-0-	-0-	-0-	31693	3	2490	9	Y	2264	2189	0	8	8	307
05	35092	X	34794	-0-	-298	-0-	32118	3	2676	9	Y	2433	2492	0			248
06	33960	X	NO RPT	-0-	-33960	-0-					Y	NO RPT					248

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
01	15965	X	13590	-0-	-2375	-0-	11927	3	362	4	Y	1183	1160	0			183
							1301	9									
02	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	9513	3	1538	4	Y	879	905	0	3	8	154
							967	9									
03	14911	X	14397	-0-	-514	-0-	12840	3	414	4	Y	1039	1011	0	4	8	178
							1143	9									
04	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	13021	3	363	4	Y	873	764	0	4	8	283
							960	9									
05	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	13121	3	335	4	Y	1149	1231	0			201
							1264	9									
06	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					Y	NO RPT					201

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
01	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	15292	3	1892	9	N	1720	1740	0			83
02	10696	X	8044	-0-	-2652	-0-	6475	3	1	4	N	1425	1427	0	4	8	77
							1568	9									
03	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	15235	3	116	4	N	1908	1886	0	4	8	95
							2099	9									
04	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	14906	3	125	4	N	1869	1869	0	5	8	90
							2056	9									
05	11842	X	5475	-0-	-6367	-0-	4853	3	5	4	N	561	619	0			32
							617	9									
06	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					32

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
01	28939	X	27131	-0-	-1808	-0-	24189	3	3	4	Y	2672	2668	0			187
							2939	9									
02	24471	X	24471	-0-	-0-	-0-	21943	3	12	4	Y	2287	2337	0	6	8	131
							2516	9									
03	26102	X	25886	-0-	-216	-0-	23176	3	14	4	Y	2451	2314	0	6	8	262
							2696	9									
04	26220	X	20281	-0-	-5939	-0-	18270	3	11	4	Y	1818	1882	0	6	8	192
							2000	9									
05	27125	X	18208	-0-	-8917	-0-	16534	3	11	4	Y	1512	1568	0			136
							1663	9									
06	26250	X	NO RPT	-0-	-26250	-0-					Y	NO RPT					136

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
01	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	1271	1	11635	3	N	899	1127	0			307
							417	4	989	9							
02	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	1148	1	9118	3	N	810	782	0	6	8	329
							2072	4	891	9							
03	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	1271	1	11806	3	N	879	844	0	7	8	357
							537	4	967	9							
04	14100	X	14083	-0-	-17	-0-	960	1	11700	3	N	853	690	0	7	8	513
							485	4	938	9							
05	14570	X	13920	-0-	-650	-0-	930	1	11675	3	N	830	876	0			467
							402	4	913	9							
06	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT					467

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21474	X	21474	-0-	-0-	-0-	19199	3	1	4	N	2067	2025	0			505
							2274	9									
02	19124	X	18811	-0-	-313	-0-	16741	3	2	4	N	1880	1938	0	6	8	441
							2068	9									
03	21328	X	20509	-0-	-819	-0-	18247	3	108	4	N	1958	1876	0	7	8	516
							2154	9									
04	20640	X	19677	-0-	-963	-0-	17421	3	191	4	N	1877	1883	0	7	8	503
							2065	9									
05	21328	X	6523	-0-	-14805	-0-	5758	3	26	4	N	672	745	0			430
							739	9									
06	20640	X	NO RPT	-0-	-20640	-0-					N	NO RPT					430

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28396	X	25176	-0-	-3220	-0-		22188	3	2988	9	N	2716	2554	0			516
02	24724	X	22469	-0-	-2255	-0-		19486	3	2983	9	N	2712	2712	0	8	8	508
03	25792	X	25103	-0-	-689	-0-		21880	3	1	4	N	2929	3085	0	9	8	343
								3222	9									
04	24660	X	23183	-0-	-1477	-0-		20435	3	16	4	N	2484	2435	0	10	8	382
								2732	9									
05	25172	X	24881	-0-	-291	-0-		21875	3	3006	9	N	2733	2743	0			372
06	24360	X	NO RPT	-0-	-24360	-0-						N	NO RPT					372

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30566	X	26784	-0-	-3782	-0-		22707	3	4077	9	N	3706	3698	0			410
02	26488	X	23215	-0-	-3273	-0-		19608	3	3607	9	N	3279	3396	0	9	8	284
03	28055	X	25929	-0-	-2126	-0-		21930	3	3999	9	N	3635	3379	0	10	8	530
04	26790	X	24894	-0-	-1896	-0-		21088	3	3806	9	N	3460	3525	0	11	8	454
05	26784	X	24675	-0-	-2109	-0-		20927	3	3748	9	N	3407	3429	0			432
06	25920	X	NO RPT	-0-	-25920	-0-						N	NO RPT					432

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-		17935	3	2494	9	N	2267	2234	0			170
02	19184	X	19184	-0-	-0-	-0-		16790	3	2394	9	N	2176	2072	0	3	8	271
03	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-		18707	3	223	4	N	2291	2335	0	4	8	223
								2520	9									
04	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-		18122	3	577	4	N	2190	2161	0	4	8	248
								2409	9									
05	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-		19597	3	2406	9	N	2187	2198	0			237
06	20550	X	NO RPT	-0-	-20550	-0-						N	NO RPT					237

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	8832	-0-	-1615	-0-		7120	3	4	4	Y	1553	1563	0			29
								1708	9									
02	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-		9347	3	11	4	Y	1697	1678	0	2	8	46
								1867	9									
03	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-		10317	3	33	4	Y	1728	1701	0	3	8	70
								1901	9									
04	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-		11900	3	76	4	Y	1840	1848	0	3	8	59
								2024	9									
05	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-		14935	3	100	4	Y	2075	2045	0			89
								2283	9									
06	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-						Y	NO RPT					89

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21066	X	20886	-0-	-180	-0-		17685	3	255	4	Y	2678	2677	0			170
								2946	9									
02	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-		15825	3	316	4	Y	2260	2239	0	9	8	182
								2486	9									
03	20417	X	20417	-0-	-0-	-0-		17398	3	292	4	Y	2479	2395	0	11	8	255
								2727	9									
04	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-		15751	3	15	4	Y	2504	2496	0	12	8	251
								2754	9									
05	18042	X	17810	-0-	-232	-0-		14931	3	71	4	Y	2553	2668	0			136
								2808	9									
06	17460	X	NO RPT	-0-	-17460	-0-						Y	NO RPT					136

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
01	38781	X	37861	-0-	-920	-0-	620	1	33454	3	Y	3439	3489	0			194
							4	4	3783	9							
02	33728	X	33728	-0-	-0-	-0-	560	1	29915	3	Y	2950	3005	0	9	8	130
							8	4	3245	9							
03	36542	X	36542	-0-	-0-	-0-	620	1	32349	3	Y	3232	3100	0	10	8	252
							18	4	3555	9							
04	35158	X	35158	-0-	-0-	-0-	60	1	31764	3	Y	3010	3015	0	10	8	237
							23	4	3311	9							
05	35585	X	35585	-0-	-0-	-0-	32309	3	18	4	Y	2962	3031	0			168
							3258	9									
06	31980	X	NO RPT	-0-	-31980	-0-					Y	NO RPT					168

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
01	25455	X	25455	-0-	-0-	-0-	4	1	22052	3	Y	3090	3056	0	3	8	212
							3399	9									
02	25381	X	25381	-0-	-0-	-0-	1	1	22212	3	Y	2880	2971	0	4	8	117
							3168	9									
03	23319	X	23319	-0-	-0-	-0-	19920	3	15	4	Y	3076	2925	0	5	8	263
							3384	9									
04	22470	X	20161	-0-	-2309	-0-	17364	3	28	4	Y	2517	2565	0	6	8	209
							2769	9									
05	23343	X	4942	-0-	-18401	-0-	4521	3	10	4	Y	374	526	0			57
							411	9									
06	22590	X	NO RPT	-0-	-22590	-0-					Y	NO RPT					57

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
01	36357	X	36357	-0-	-0-	-0-	31857	3	1	4	Y	4090	4247	0			114
							4499	9									
02	32107	X	32107	-0-	-0-	-0-	27806	3	4301	9	Y	3910	3851	0	9	8	164
03	35126	X	35126	-0-	-0-	-0-	30521	3	4605	9	Y	4186	3969	0	10	8	371
04	33726	X	33726	-0-	-0-	-0-	29422	3	4304	9	Y	3913	3960	0	10	8	314
05	34720	X	33929	-0-	-791	-0-	29354	3	1	4	Y	4158	4088	0			384
							4574	9									
06	33600	X	NO RPT	-0-	-33600	-0-					Y	NO RPT					384

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
01	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	13639	3	960	9	Y	873	879	0			146
02	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	9568	3	1823	4	Y	747	764	0	3	8	126
							822	9									
03	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	12207	3	910	9	Y	827	774	0	3	8	176
04	13920	X	13526	-0-	-394	-0-	12678	3	848	9	Y	771	763	0	3	8	181
05	14384	X	13964	-0-	-420	-0-	13207	3	757	9	Y	688	573	0			296
06	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					Y	NO RPT					296

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
01	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	23245	3	1	4	Y	2511	2595	0			70
							2762	9									
02	24109	X	24109	-0-	-0-	-0-	21460	3	2649	9	Y	2408	2372	0	5	8	101
03	25701	X	25701	-0-	-0-	-0-	22788	3	2913	9	Y	2648	2508	0	6	8	235
04	24682	X	24682	-0-	-0-	-0-	21952	3	2730	9	Y	2482	2511	0	7	8	199
05	27194	X	27194	-0-	-0-	-0-	24285	3	1	4	Y	2644	2599	0			244
							2908	9									
06	22560	X	NO RPT	-0-	-22560	-0-					Y	NO RPT					244

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
01	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	13557	3	1723	9	N	1566	1630	0			388
02	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	11980	3	1522	9	N	1384	1293	0	2	8	477
03	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	12619	3	373	4	N	1267	1209	0	2	8	533
							1394	9									
04	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	11391	3	1396	9	N	1269	962	0	3	8	837
05	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	12193	3	198	4	N	1120	1411	0			546
							1232	9									
06	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT					546

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
01	25296	X	23701	-0-	-1595	-0-	20997	3	87	4	Y	2379	2387	0			209
							2617	9									
02	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	17846	3	8	4	Y	1897	1939	0	5	8	162
							2087	9									
03	23405	X	22874	-0-	-531	-0-	20366	3	10	4	Y	2271	2113	0	6	8	314
							2498	9									
04	22650	X	20917	-0-	-1733	-0-	18691	3	9	4	Y	2015	2017	0	7	8	305
							2217	9									
05	23715	X	20261	-0-	-3454	-0-	18134	3	13	4	Y	1922	1809	0			418
							2114	9									
06	22950	X	NO RPT	-0-	-22950	-0-					Y	NO RPT					418

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
01	30225	X	30225	-0-	-0-	-0-	27460	3	2765	9	N	2514	2527	0			402
02	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	24832	3	2654	9	N	2413	2464	0	8	8	343
03	29915	X	29860	-0-	-55	-0-	27150	3	2710	9	N	2464	2380	0	9	8	418
04	28950	X	28526	-0-	-424	-0-	26030	3	131	4	N	2150	2073	0	10	8	485
							2365	9									
05	29915	X	28611	-0-	-1304	-0-	26136	3	2475	9	N	2250	2470	0			265
06	28950	X	NO RPT	-0-	-28950	-0-					N	NO RPT					265

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
01	14B2 EXT		56067	-0-	56067	147033	992	1	53676	3	N	1272	1286	0			184
							1399	9									
02	14B2 EXT		30770	-0-	30770	177803	575	1	26608	3	N	699	482	0	10	8	391
							2818	4	769	9							
03	14B2 EXT		48897	-0-	48897	226700	987	1	46619	3	N	1174	1235	0	12	8	318
							1291	9									
04	14B2 EXT		47716	-0-	47716	274416	956	1	45471	3	N	1172	1051	0	12	8	427
							1289	9									
05	T. A.		44614	-0-	44614	319030	992	1	42405	3	N	1106	1349	0			184
							1217	9									
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	319030					N	NO RPT					184

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
01	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	1161	1	17975	3	N	1176	1209	0			530
							454	4	1294	9							
02	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	1100	1	13939	3	N	1062	1124	0	5	8	463
							2110	4	1168	9							
03	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	1290	1	17202	3	N	1173	1223	0	6	8	407
							358	4	1290	9							
04	19020	X	18740	-0-	-280	-0-	1223	1	15977	3	N	1081	1014	0	6	8	468
							351	4	1189	9							
05	19654	X	16525	-0-	-3129	-0-	1267	1	13922	3	N	1041	1046	0			463
							191	4	1145	9							
06	19020	X	NO RPT	-0-	-19020	-0-					N	NO RPT					463

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	15356	3	7	4	Y	2027	1903	0			365
							2230	9									
02	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	11087	3	7	4	Y	1523	1610	0	4	8	274
							1675	9									
03	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	15896	3	7	4	Y	1951	1907	0	6	8	312
							2146	9									
04	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	15055	3	10	4	Y	1794	1792	0	7	8	307
							1973	9									
05	17608	X	15072	-0-	-2536	-0-	13329	3	9	4	Y	1576	1661	0			222
							1734	9									
06	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					Y	NO RPT					222

ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	33883	X	55	-0-	-33828	-0-	55	3			Y	-0-	50	0			-0-
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	8	1	2852	3	Y	662	620	0	2	8	40
							8	4	728	9							
03	29915	X	6890	-0-	-23025	-0-	5275	3	1615	9	Y	1468	1392	0	5	8	111
04	27600	X	9098	-0-	-18502	-0-	2	1	7240	3	Y	1665	1656	0	6	8	114
							24	4	1832	9							
05	25048	X	2412	-0-	-22636	-0-	1793	3	25	4	Y	540	595	0			59
							594	9									
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					59

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	18235	X	18235	-0-	-0-	-0-	16215	3	8	4	Y	1829	1752	0			330
							2012	9									
02	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	15274	3	9	4	Y	1548	1594	0	5	8	279
							1703	9									
03	18817	X	16266	-0-	-2551	-0-	14390	3	7	4	Y	1699	1701	0	5	8	272
							1869	9									
04	18210	X	13099	-0-	-5111	-0-	11588	3	8	4	Y	1366	1399	0	5	8	234
							1503	9									
05	18228	X	12580	-0-	-5648	-0-	11323	3	7	4	Y	1136	1210	0			160
							1250	9									
06	18210	X	NO RPT	-0-	-18210	-0-					Y	NO RPT					160

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	30405	X	30405	-0-	-0-	-0-	315	1	25698	3	Y	3993	3912	0	3	8	274
							4392	9									
02	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	281	1	19820	3	Y	3286	3421	0	5	8	134
							3615	9									
03	28055	X	24525	-0-	-3530	-0-	300	1	20543	3	Y	3333	3176	0	6	8	285
							16	4	3666	9							
04	24582	X	24582	-0-	-0-	-0-	20919	3	32	4	Y	3301	3305	0	7	8	274
							3631	9									
05	30411	X	7032	-0-	-23379	-0-	5782	3	12	4	Y	1125	1227	0			172
							1238	9									
06	29430	X	NO RPT	-0-	-29430	-0-					Y	NO RPT					172

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
01	44361	X	35910	-0-	-8451	-0-	40	1	31891	3	Y	3535	3410	0			229
							90	4	3889	9							
02	31343	X	31343	-0-	-0-	-0-	81	1	27898	3	Y	2987	3024	0	11	8	181
							78	4	3286	9							
03	45198	X	39999	-0-	-5199	-0-	35553	3	1	4	Y	4041	3903	0	13	8	306
							4445	9									
04	43740	X	35442	-0-	-8298	-0-	8	1	31505	3	Y	3477	3531	0	14	8	238
							104	4	3825	9							
05	35898	X	9139	-0-	-26759	-0-	2	1	8223	3	Y	726	885	0			79
							115	4	799	9							
06	34740	X	NO RPT	-0-	-34740	-0-					Y	NO RPT					79

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
01	24516	X	-0-	-0-	-24516	-0-					Y	-0-	58	0			-0-
02	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	19	1	6434	3	Y	1823	1705	0	7	8	111
							18	4	2005	9							
03	23436	X	11918	-0-	-11518	-0-	9304	3	2614	9	Y	2376	2299	0	8	8	180
04	22500	X	10784	-0-	-11716	-0-	2	1	8787	3	Y	1787	1838	0	7	8	122
							29	4	1966	9							
05	13113	X	2626	-0-	-10487	-0-	2134	3	30	4	Y	420	496	0			46
							462	9									
06	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					46

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
01	54095	X	-0-	-0-	-54095	-0-					N	278	278	8			164
02	48860	X	1348	-0-	-47512	-0-	980	1	315	3	N	46	13	8			197
							2	4	51	9							
03	52855	X	16079	-0-	-36776	-0-	1050	1	12363	3	N	2358	2212	0	15	8	328
							72	4	2594	9							
04	50520	X	25723	-0-	-24797	-0-	114	1	21962	3	N	3313	3347	0	20	8	274
							3	4	3644	9							
05	34534	X	28319	-0-	-6215	-0-	1085	1	23542	3	N	3343	3448	0	13	8	156
							15	4	3677	9							
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					156

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
01	29822	X	23575	-0-	-6247	-0-	601	1	18160	3	Y	3864	3756	0			522
							564	4	4250	9							
02	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	557	1	17017	3	Y	3254	3268	0	8	8	500
							3579	9									
03	25544	X	24834	-0-	-710	-0-	585	1	19823	3	Y	4024	3833	0	9	8	682
							4426	9									
04	25075	X	25075	-0-	-0-	-0-	650	1	20469	3	Y	3596	3472	0	10	8	796
							3956	9									
05	24783	X	24783	-0-	-0-	-0-	623	1	20212	3	Y	3546	3555	0			787
							47	4	3901	9							
06	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					Y	NO RPT					787

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
01	26514	X	26514	-0-	-0-	-0-	22071	3	669	4	Y	3431	3287	0			531
							3774	9									
02	23292	X	23292	-0-	-0-	-0-	17255	3	2790	4	Y	2952	2953	0	12	8	518
							3247	9									
03	26148	X	26148	-0-	-0-	-0-	21813	3	704	4	Y	3301	3240	0	13	8	566
							3631	9									
04	24755	X	24755	-0-	-0-	-0-	20815	3	581	4	Y	3054	2617	0	13	8	990
							3359	9									
05	25389	X	25041	-0-	-348	-0-	21246	3	543	4	Y	2956	3430	0			516
							3252	9									
06	24570	X	NO RPT	-0-	-24570	-0-					Y	NO RPT					516

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
01	31229	X	31229	-0-	-0-	-0-	28209	3	3020	9	Y	2745	2754	0			140
02	27621	X	27621	-0-	-0-	-0-	25027	3	80	4	Y	2285	2290	0	6	8	129
							2514	9									
03	37389	X	37389	-0-	-0-	-0-	34332	3	10	4	Y	2770	2612	0	7	8	280
							3047	9									
04	36666	X	36666	-0-	-0-	-0-	33346	3	1	4	Y	3017	2931	0	9	8	357
							3319	9									
05	37951	X	37951	-0-	-0-	-0-	34515	3	2	4	Y	3122	3233	0			246
							3434	9									
06	21720	X	NO RPT	-0-	-21720	-0-					Y	NO RPT					246

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
01	23870	X	23705	-0-	-165	-0-	20253	3	3452	9	Y	3138	3025	0			277
02	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-	18904	3	3046	9	Y	2769	2798	0	9	8	239
03	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	19371	3	5	4	Y	2652	2596	0	9	8	286
							2917	9									
04	21996	X	21996	-0-	-0-	-0-	19209	3	2787	9	Y	2534	2467	0	9	8	344
05	23270	X	23270	-0-	-0-	-0-	20258	3	3012	9	Y	2738	2803	0			279
06	19230	X	NO RPT	-0-	-19230	-0-					Y	NO RPT					279

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
01	34685	X	34457	-0-	-228	-0-	32138	3	464	4	Y	1686	1689	0			107
							1855	9									
02	30693	X	30693	-0-	-0-	-0-	28456	3	569	4	Y	1516	1495	0	6	8	122
							1668	9									
03	33542	X	33498	-0-	-44	-0-	31141	3	523	4	Y	1667	1611	0	7	8	171
							1834	9									
04	32460	X	31486	-0-	-974	-0-	29807	3	28	4	Y	1501	1514	0	7	8	151
							1651	9									
05	33542	X	31411	-0-	-2131	-0-	29623	3	140	4	Y	1498	1569	0			80
							1648	9									
06	32460	X	NO RPT	-0-	-32460	-0-					Y	NO RPT					80

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
01	43769	X	43769	-0-	-0-	-0-	40359	3	583	4	Y	2570	2555	0			163
							2827	9									
02	36691	X	36691	-0-	-0-	-0-	33532	3	670	4	Y	2263	2235	0	9	8	182
							2489	9									
03	45012	X	42789	-0-	-2223	-0-	39349	3	661	4	Y	2526	2437	0	11	8	260
							2779	9									
04	43560	X	39464	-0-	-4096	-0-	36986	3	34	4	Y	2222	2249	0	10	8	223
							2444	9									
05	43772	X	39839	-0-	-3933	-0-	37199	3	176	4	Y	2240	2344	0			119
							2464	9									
06	42360	X	NO RPT	-0-	-42360	-0-					Y	NO RPT					119

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
01	50499	X	42353	-0-	-8146	-0-	1264	1	36327	3	Y	4292	4334	0			74
							41	4	4721	9							
02	37571	X	37571	-0-	-0-	-0-	1033	1	32325	3	Y	3830	3797	0	12	8	95
							4213	9									
03	46903	X	41671	-0-	-5232	-0-	1109	1	35938	3	Y	4204	4161	0	14	8	124
							4624	9									
04	39810	X	39360	-0-	-450	-0-	1004	1	34011	3	Y	3945	3987	0	13	8	69
							5	4	4340	9							
05	42346	X	23482	-0-	-18864	-0-	595	1	19488	3	Y	3025	2987	0			107
							71	4	3328	9							
06	40980	X	NO RPT	-0-	-40980	-0-					Y	NO RPT					107

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
01	19473	X	19473	-0-	-0-	-0-	17477	3	2	4	Y	1813	1820	0			127
							1994	9									
02	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	13147	3	7	4	Y	1289	1339	0	3	8	74
							1418	9									
03	27807	X	18748	-0-	-9059	-0-	16758	3	10	4	Y	1800	1677	0	5	8	192
							1980	9									
04	22440	X	17236	-0-	-5204	-0-	15559	3	9	4	Y	1516	1543	0	5	8	160
							1668	9									
05	21731	X	17502	-0-	-4229	-0-	16017	3	10	4	Y	1341	1381	0			120
							1475	9									
06	18840	X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					Y	NO RPT					120

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
01	55937	X	55937	-0-	-0-	-0-	51924	3	83	4	Y	3573	3564	0			214
							3930	9									
02	46244	X	46244	-0-	-0-	-0-	42918	3	150	4	Y	2887	3009	0	9	8	83
							3176	9									
03	50522	X	50522	-0-	-0-	-0-	44410	3	2234	4	Y	3525	3424	0	10	8	174
							3878	9									
04	48523	X	48523	-0-	-0-	-0-	44891	3	48	4	Y	3258	3229	0	11	8	192
							3584	9									
05	49687	X	49687	-0-	-0-	-0-	46098	3	118	4	Y	3155	3223	0	3	8	121
							3471	9									
06	48030	X	NO RPT	-0-	-48030	-0-					Y	NO RPT					121

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
01	47647	X	24327	-0-	-23320	-0-	720	1	20695	3	Y	2625	2648	0			45
							24	4	2888	9							
02	22503	X	22503	-0-	-0-	-0-	614	1	19213	3	Y	2433	2411	0	7	8	60
							2676	9									
03	42005	X	36311	-0-	-5694	-0-	977	1	31662	3	Y	3338	3289	0	11	8	98
							3672	9									
04	39591	X	39591	-0-	-0-	-0-	1030	1	34886	3	Y	3336	3364	0	11	8	59
							5	4	3670	9							
05	47551	X	47551	-0-	-0-	-0-	1284	1	42048	3	Y	3696	3624	0			131
							153	4	4066	9							
06	24120	X	NO RPT	-0-	-24120	-0-					Y	NO RPT					131

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
01	27015	X	27015	-0-	-0-	-0-	23633	3	46	4	Y	3033	3006	0			182
							3336	9									
02	23131	X	23131	-0-	-0-	-0-	20426	3	88	4	Y	2379	2485	0	7	8	69
							2617	9									
03	26676	X	26676	-0-	-0-	-0-	22039	3	1368	4	Y	2972	2885	0	9	8	147
							3269	9									
04	24720	X	23194	-0-	-1526	-0-	20338	3	28	4	Y	2571	2557	0	9	8	152
							2828	9									
05	25978	X	23794	-0-	-2184	-0-	20971	3	64	4	Y	2508	2562	0	2	8	96
							2759	9									
06	25140	X	NO RPT	-0-	-25140	-0-					Y	NO RPT					96

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	68972	X	65288	-0-	-3684	-0-	56713	3	8575	9	Y	7795	7684	0	1	8	545
02	58185	X	58185	-0-	-0-	-0-	51202	3	6983	9	Y	6348	6511	0	20	8	362
03	67766	X	57145	-0-	-10621	-0-	49720	3	7425	9	Y	6750	6662	0	25	8	425
04	65580	X	54969	-0-	-10611	-0-	47885	3	7084	9	Y	6440	6533	0	23	8	309
05	67766	X	58650	-0-	-9116	-0-	51542	3	7108	9	Y	6462	6560	0			211
06	63180	X	NO RPT	-0-	-63180	-0-					Y	NO RPT					211

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
01	31914	X	31914	-0-	-0-	-0-	29163	3	4	4	Y	2497	2490	0			175
							2747	9									
02	29458	X	29458	-0-	-0-	-0-	27049	3	15	4	Y	2176	2221	0	6	8	124
							2394	9									
03	31828	X	31828	-0-	-0-	-0-	29105	3	17	4	Y	2460	2315	0	6	8	263
							2706	9									
04	30921	X	30921	-0-	-0-	-0-	28382	3	17	4	Y	2293	2306	0	8	8	242
							2522	9									
05	31320	X	31320	-0-	-0-	-0-	28800	3	19	4	Y	2274	2312	0			204
							2501	9									
06	29400	X	NO RPT	-0-	-29400	-0-					Y	NO RPT					204

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
01	55619	X	47157	-0-	-8462	-0-	42145	3	5012	9	Y	4556	4487	0			319
02	42665	X	42665	-0-	-0-	-0-	37636	3	5029	9	Y	4572	4616	0	14	8	261
03	49724	X	41709	-0-	-8015	-0-	36657	3	5052	9	Y	4593	4548	0	17	8	289
04	48120	X	39815	-0-	-8305	-0-	35644	3	4171	9	Y	3792	3885	0	14	8	182
05	49724	X	44076	-0-	-5648	-0-	39892	3	4184	9	Y	3804	3862	0			124
06	45720	X	NO RPT	-0-	-45720	-0-					Y	NO RPT					124

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
01	34751	X	31255	-0-	-3496	-0-	971	1	27902	3	Y	2136	2159	0			37
							32	4	2350	9							
02	32623	X	32623	-0-	-0-	-0-	938	1	29332	3	Y	2139	2117	0	6	8	53
							2353	9									
03	31411	X	31411	-0-	-0-	-0-	877	1	28424	3	Y	1918	1908	0	6	8	57
							2110	9									
04	30254	X	30254	-0-	-0-	-0-	811	1	27474	3	Y	1786	1806	0	6	8	31
							4	4	1965	9							
05	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	975	1	31932	3	Y	1891	1855	0			67
							116	4	2080	9							
06	34950	X	NO RPT	-0-	-34950	-0-					Y	NO RPT					67

ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	25030	-0-	-3800	-0-	653	1	21789	3	N	2351	2281	0			356
							2	4	2586	9							
02	24472	X	23839	-0-	-633	-0-	534	1	20771	3	N	2293	2343	0	6	8	300
							12	4	2522	9							
03	27125	X	25198	-0-	-1927	-0-	671	1	18297	3	N	2436	2457	0	7	8	272
							3550	4	2680	9							
04	25890	X	23864	-0-	-2026	-0-	658	1	19849	3	N	2273	2194	0	6	8	345
							857	4	2500	9							
05	25296	X	23764	-0-	-1532	-0-	668	1	19571	3	N	2222	2209	0			358
							1081	4	2444	9							
06	25530	X	NO RPT	-0-	-25530	-0-					N	NO RPT					358

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	19066	-0-	-1177	-0-	530	1	16023	3	Y	1832	1723	0			248
							498	4	2015	9							
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	208	1	6345	3	Y	772	899	0	2	8	119
							849	9									
03	20677	X	20475	-0-	-202	-0-	533	1	18061	3	Y	1710	1535	0	4	8	290
							1881	9									
04	20010	X	10311	-0-	-9699	-0-	291	1	9166	3	Y	776	892	0	2	8	172
							854	9									
05	19065	X	7804	-0-	-11261	-0-	207	1	6714	3	Y	789	786	0			175
							15	4	868	9							
06	18450	X	NO RPT	-0-	-18450	-0-					Y	NO RPT					175

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33386	X	33386	-0-	-0-	-0-	30210	3	55	4	Y	2837	2827	0			170
							3121	9									
02	30316	X	30316	-0-	-0-	-0-	27657	3	109	4	Y	2318	2414	0	7	8	67
							2550	9									
03	33145	X	33145	-0-	-0-	-0-	28393	3	1650	4	Y	2820	2740	0	8	8	139
							3102	9									
04	30490	X	30490	-0-	-0-	-0-	27704	3	35	4	Y	2501	2484	0	9	8	147
							2751	9									
05	31806	X	31806	-0-	-0-	-0-	28954	3	82	4	Y	2518	2566	0	2	8	97
							2770	9									
06	29790	X	NO RPT	-0-	-29790	-0-					Y	NO RPT					97

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38440	X	32368	-0-	-6072	-0-	27275	3	15	4	Y	4616	4652	0			85
							5078	9									
02	31519	X	31519	-0-	-0-	-0-	26701	3	33	4	Y	4350	4312	0	6	8	117
							4785	9									
03	33819	X	33819	-0-	-0-	-0-	28361	3	92	4	Y	4878	4788	0	8	8	199
							5366	9									
04	39772	X	39772	-0-	-0-	-0-	34428	3	220	4	Y	4658	4698	0	9	8	150
							5124	9									
05	39271	X	39271	-0-	-0-	-0-	33799	3	227	4	Y	4768	4713	0			205
							5245	9									
06	33780	X	NO RPT	-0-	-33780	-0-					Y	NO RPT					205

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
01	27094	X	22791	-0-	-4303	-0-	667	1	20148	3	Y	1227	1222	0			166
							626	4	1350	9							
02	28119	X	28119	-0-	-0-	-0-	850	1	25968	3	Y	1183	1164	0	3	8	182
							1301	9									
03	25792	X	24975	-0-	-817	-0-	680	1	23028	3	Y	1152	1136	0	3	8	195
							1267	9									
04	27510	X	27320	-0-	-190	-0-	799	1	25134	3	Y	1261	1174	0	3	8	279
							1387	9									
05	34221	X	34221	-0-	-0-	-0-	968	1	31382	3	Y	1635	1551	0			363
							72	4	1799	9							
06	30120	X	NO RPT	-0-	-30120	-0-					Y	NO RPT					363

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24220	X	21244	-0-	-2976	-0-	19031	3	79	4	Y	1940	1981	0			170
							2134	9									
02	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	11729	3	5	4	Y	1442	1485	0	4	8	123
							1586	9									
03	22258	X	18813	-0-	-3445	-0-	16455	3	8	4	Y	2136	1958	0	6	8	295
							2350	9									
04	21540	X	16410	-0-	-5130	-0-	14580	3	7	4	Y	1657	1696	0	5	8	251
							1823	9									
05	21235	X	20599	-0-	-636	-0-	18401	3	14	4	Y	1985	1804	0			432
							2184	9									
06	20550	X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					Y	NO RPT					432

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51181	X	33537	-0-	-17644	-0-	1013	1	29118	3	Y	3066	3109	0			53
							33	4	3373	9							
02	35803	X	35803	-0-	-0-	-0-	999	1	31236	3	Y	3244	3207	0	10	8	80
							3568	9									
03	37018	X	37018	-0-	-0-	-0-	1005	1	32574	3	Y	3126	3104	0	10	8	92
							3439	9									
04	39030	X	37792	-0-	-1238	-0-	985	1	33348	3	Y	3141	3168	0	10	8	55
							4	4	3455	9							
05	41114	X	41114	-0-	-0-	-0-	1113	1	36460	3	Y	3098	3043	0			110
							133	4	3408	9							
06	38370	X	NO RPT	-0-	-38370	-0-					Y	NO RPT					110

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29729	X	24791	-0-	-4938	-0-	22246	3	12	4	Y	2303	2337	0			43
							2533	9									
02	27249	X	27249	-0-	-0-	-0-	24595	3	30	4	Y	2385	2361	0	3	8	64
							2624	9									
03	32125	X	32125	-0-	-0-	-0-	29131	3	94	4	Y	2636	2589	0	4	8	107
							2900	9									
04	27629	X	27629	-0-	-0-	-0-	24801	3	158	4	Y	2427	2452	0	4	8	78
							2670	9									
05	28179	X	24959	-0-	-3220	-0-	22369	3	150	4	Y	2218	2200	0			96
							2440	9									
06	29190	X	NO RPT	-0-	-29190	-0-					Y	NO RPT					96

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48236	X	47731	-0-	-505	-0-	44581	3	24	4	Y	2842	2875	0			53
							3126	9									
02	41366	X	41366	-0-	-0-	-0-	38529	3	47	4	Y	2536	2518	0	3	8	68
							2790	9									
03	49011	X	48940	-0-	-71	-0-	45772	3	148	4	Y	2745	2696	0	5	8	112
							3020	9									
04	45480	X	44538	-0-	-942	-0-	41522	3	265	4	Y	2501	2527	0	5	8	81
							2751	9									
05	47740	X	46675	-0-	-1065	-0-	43663	3	293	4	Y	2472	2446	0			107
							2719	9									
06	46200	X	NO RPT	-0-	-46200	-0-					Y	NO RPT					107

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	41389	X	37738	-0-	-3651	-0-	33668	3	4070	9	Y	3700	3706	0			56
02	30466	X	30466	-0-	-0-	-0-	27131	3	3335	9	Y	3032	3034	0	9	8	45
03	38626	X	37864	-0-	-762	-0-	34183	3	3681	9	Y	3346	3123	0	11	8	257
04	37020	X	22481	-0-	-14539	-0-	20295	3	2186	9	Y	1987	2124	0	12	8	108
05	38254	X	-0-	-0-	-38254	-0-					Y	-0-					108
06	36510	X	NO RPT	-0-	-36510	-0-					Y	NO RPT					108

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	26784	X	21005	-0-	-5779	-0-	18846	3	2159	9	Y	1963	1974	0			29
02	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	15556	3	1821	9	Y	1655	1654	0	5	8	25
03	26877	X	7286	-0-	-19591	-0-	6450	3	836	9	Y	760	724	0	3	8	58
04	26010	X	8150	-0-	-17860	-0-	7393	3	757	9	Y	688	705	0	4	8	37
05	25389	X	-0-	-0-	-25389	-0-					Y	-0-					37
06	20340	X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					Y	NO RPT					37

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30070	X	27872	-0-	-2198	-0-	25126	3	2746	9	Y	2496	2484	0			37
02	23257	X	23257	-0-	-0-	-0-	20914	3	2343	9	Y	2130	2129	0	6	8	32
03	27962	X	25304	-0-	-2658	-0-	22757	3	2547	9	Y	2315	2161	0	8	8	178
04	25380	X	9490	-0-	-15890	-0-	8505	3	985	9	Y	895	1019	0	5	8	49
05	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					Y	-0-					49
06	26970	X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					Y	NO RPT					49

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 290175 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49010	X	40581	-0-	-8429	-0-	1215	1	35338	3	Y	3656	3708	0			65
							6	4	4022	9							
02	40944	X	40944	-0-	-0-	-0-	1186	1	35486	3	Y	3863	3847	0	8	8	73
							23	4	4249	9							
03	43493	X	43427	-0-	-66	-0-	1254	1	37737	3	Y	3985	3929	0	10	8	119
							52	4	4384	9							
04	42090	X	40153	-0-	-1937	-0-	1224	1	35579	3	Y	3012	3074	0	10	8	47
							37	4	3313	9							
05	43493	X	39551	-0-	-3942	-0-	1050	1	35500	3	Y	2688	2652	0			83
							44	4	2957	9							
06	42090	X	NO RPT	-0-	-42090	-0-					Y	NO RPT					83

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 290176 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53568	X	51356	-0-	-2212	-0-	1522	1	44271	3	Y	5051	5065	0			90
							7	4	5556	9							
02	47418	X	47418	-0-	-0-	-0-	1377	1	41200	3	Y	4376	4366	0	17	8	83
							27	4	4814	9							
03	60512	X	52259	-0-	-8253	-0-	1499	1	45129	3	Y	5063	4976	0	19	8	151
							62	4	5569	9							
04	55050	X	48902	-0-	-6148	-0-	1455	1	42284	3	Y	4654	4714	0	19	8	72
							44	4	5119	9							
05	51491	X	48483	-0-	-3008	-0-	1255	1	42423	3	Y	4321	4259	0			134
							52	4	4753	9							
06	50820	X	NO RPT	-0-	-50820	-0-					Y	NO RPT					134

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50158	X	37097	-0-	-13061	-0-	1089	1	31658	3	Y	3950	3978	0			70
							5	4	4345	9							
02	33250	X	33250	-0-	-0-	-0-	951	1	28462	3	Y	3471	3466	0	9	8	66
							19	4	3818	9							
03	46562	X	38471	-0-	-8091	-0-	1105	1	33263	3	Y	3688	3633	0	11	8	110
							46	4	4057	9							
04	43170	X	36195	-0-	-6975	-0-	1075	1	31253	3	Y	3485	3530	0	11	8	54
							33	4	3834	9							
05	37107	X	35749	-0-	-1358	-0-	923	1	31192	3	Y	3268	3221	0			101
							39	4	3595	9							
06	35910	X	NO RPT	-0-	-35910	-0-					Y	NO RPT					101

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
01	70308	X	57656	-0-	-12652	-0-	1713	1	49823	3	Y	5556	5576	0			99
							8	4	6112	9							
02	51514	X	51514	-0-	-0-	-0-	1502	1	44966	3	Y	4561	4562	0	12	8	86
							29	4	5017	9							
03	68386	X	55319	-0-	-13067	-0-	1612	1	48529	3	Y	4647	4580	0	15	8	138
							66	4	5112	9							
04	62370	X	53144	-0-	-9226	-0-	1588	1	46153	3	Y	4868	4917	0	14	8	75
							48	4	5355	9							
05	59644	X	53522	-0-	-6122	-0-	1383	1	46727	3	Y	4867	4791	0			151
							58	4	5354	9							
06	55800	X	NO RPT	-0-	-55800	-0-					Y	NO RPT					151

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
01	43941	X	35328	-0-	-8613	-0-	1094	1	31809	3	Y	2200	2205	0			39
							5	4	2420	9							
02	33838	X	33838	-0-	-0-	-0-	1033	1	30925	3	Y	1691	1686	0	12	8	32
							20	4	1860	9							
03	39711	X	37511	-0-	-2200	-0-	1157	1	34832	3	Y	1340	1318	0	14	8	40
							48	4	1474	9							
04	38430	X	35261	-0-	-3169	-0-	1115	1	32419	3	Y	1539	1541	0	14	8	24
							34	4	1693	9							
05	37634	X	35226	-0-	-2408	-0-	952	1	32166	3	Y	1880	1846	0			58
							40	4	2068	9							
06	36270	X	NO RPT	-0-	-36270	-0-					Y	NO RPT					58

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
01	54385	X	45100	-0-	-9285	-0-	1334	1	38802	3	Y	4507	4513	0			80
							6	4	4958	9							
02	39515	X	39515	-0-	-0-	-0-	1147	1	34324	3	Y	3656	3651	0	16	8	69
							22	4	4022	9							
03	47554	X	45173	-0-	-2381	-0-	1306	1	39305	3	Y	4098	4026	0	19	8	122
							54	4	4508	9							
04	46020	X	41505	-0-	-4515	-0-	1244	1	36156	3	Y	3697	3743	0	19	8	57
							38	4	4067	9							
05	45384	X	41352	-0-	-4032	-0-	1074	1	36281	3	Y	3593	3539	0			111
							45	4	3952	9							
06	43650	X	NO RPT	-0-	-43650	-0-					Y	NO RPT					111

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	41458	X	35726	-0-	-5732	-0-	31264	3	4462	9	Y	4056	4065	0			61
02	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	25767	3	3942	9	Y	3584	3581	0	10	8	54
03	37045	X	33708	-0-	-3337	-0-	28790	3	4918	9	Y	4471	4167	0	15	8	343
04	35280	X	17075	-0-	-18205	-0-	14864	3	2211	9	Y	2010	2232	0	12	8	109
05	35712	X	-0-	-0-	-35712	-0-					Y	-0-					109
06	34560	X	NO RPT	-0-	-34560	-0-					Y	NO RPT					109

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
01	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	1624 2833	1 9	14823	3	Y	2575	2594	0			132
02	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	1474 6	1 4	12901 2474	3 9	Y	2249	2256	0	3	8	122
03	18135	X	17707	-0-	-428	-0-	1636 2629	1 9	13442	3	Y	2390	2279	0	3	8	230
04	17550	X	16414	-0-	-1136	-0-	1532 2398	1 9	12484	3	Y	2180	2108	0	4	8	298
05	18135	X	16376	-0-	-1759	-0-	1576 2385	1 9	12415	3	Y	2168	2328	0			138
06	17550	X	NO RPT	-0-	-17550	-0-					Y	NO RPT					138

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
01	21954	X	21954	-0-	-0-	-0-	1879 2929	1 9	17146	3	Y	2663	2683	0			136
02	19037	X	19037	-0-	-0-	-0-	1690 6	1 4	14790 2551	3 9	Y	2319	2326	0	3	8	126
03	21514	X	19849	-0-	-1665	-0-	1867 2639	1 9	15343	3	Y	2399	2291	0	3	8	231
04	20820	X	18873	-0-	-1947	-0-	1793 2460	1 9	14620	3	Y	2236	2158	0	4	8	305
05	21514	X	19504	-0-	-2010	-0-	1915 2505	1 9	15084	3	Y	2277	2438	0			144
06	20820	X	NO RPT	-0-	-20820	-0-					Y	NO RPT					144

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
01	44051	X	43130	-0-	-921	-0-	37466 4497	3 9	5664	9	Y	5149	5064	0	4	8	355
02	37278	X	37278	-0-	-0-	-0-	32766 5707	3 9	15	4	Y	4088	4171	0	14	8	258
03	40866	X	40866	-0-	-0-	-0-	35059 5771	3 9	100	4	Y	5188	5085	0	18	8	343
04	41700	X	39750	-0-	-1950	-0-	33264 5180	3 9	715	4	Y	5246	5179	0	19	8	391
05	43121	X	38261	-0-	-4860	-0-	32954 6073	3 9	127	4	Y	4709	4603	0			497
06	41730	X	NO RPT	-0-	-41730	-0-					Y	NO RPT					497

WOMAC A3 WELL #: 9UA RRCID -> 291887 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10651 - 22151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72106	X	52176	-0-	-19930	-0-	45450 6073	3 9	653	4	Y	5521	5557	0			30
02	44748	X	44748	-0-	-0-	-0-	38559 5206	3 9	983	4	Y	4733	4699	0	15	8	49
03	60667	X	54994	-0-	-5673	-0-	47678 6866	3 9	450	4	Y	6242	6175	0	20	8	96
04	58710	X	52452	-0-	-6258	-0-	45780 6212	3 9	460	4	Y	5647	5715	0	20	8	8
*05	59861	X	49335	-0-	-10526	-0-	42923 5864	3 9	548	4	Y	5331	5192	0			147
06	50490	X	NO RPT	-0-	-50490	-0-					Y	NO RPT					147

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

WOMAC A5 WELL #: 10UA RRCID -> 291888 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10679 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78352	X	68327	-0-	-10025	-0-	57364	3	824	4	Y	9217	9275	0			51
							10139	9									
02	57707	X	57707	-0-	-0-	-0-	47467	3	1210	4	Y	8209	8149	0	26	8	85
							9030	9									
03	74338	X	70452	-0-	-3886	-0-	59164	3	559	4	Y	9754	9657	0	32	8	150
							10729	9									
04	71940	X	66899	-0-	-5041	-0-	56491	3	567	4	Y	8946	8905	0	30	8	161
							9841	9									
*05	70308	X	61016	-0-	-9292	-0-	51500	3	657	4	Y	8054	7990	0			225
							8859	9									
06	66120	X	NO RPT	-0-	-66120	-0-					Y	NO RPT					225

MCDERMOTT STATE UNIT WELL #: 3LA RRCID -> 291890 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10845 - 20652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43028	X	34895	-0-	-8133	-0-	29480	3	5415	9	N	4923	5049	0			238
02	36820	X	26968	-0-	-9852	-0-	23191	3	3	4	N	3431	3474	0	10	8	185
							3774	9									
03	47472	X	47472	-0-	-0-	-0-	41197	3	313	4	N	5420	5324	0	12	8	269
							5962	9									
04	43998	X	43998	-0-	-0-	-0-	37794	3	318	4	N	5351	5349	0	13	8	258
							5886	9									
05	44922	X	44922	-0-	-0-	-0-	39027	3	37	4	N	5325	5283	0			300
							5858	9									
06	33780	X	NO RPT	-0-	-33780	-0-					N	NO RPT					300

WOMAC A2 WELL #: 1LA RRCID -> 292081 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10881 - 22296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70283	X	52735	-0-	-17548	-0-	43976	3	632	4	Y	7388	7416	0			41
							8127	9									
02	40547	X	40547	-0-	-0-	-0-	32537	3	830	4	Y	6527	6480	0	21	8	67
							7180	9									
03	59861	X	49248	-0-	-10613	-0-	42090	3	397	4	Y	6146	6099	0	20	8	94
							6761	9									
04	57930	X	49204	-0-	-8726	-0-	42565	3	427	4	Y	5647	5620	0	19	8	102
							6212	9									
*05	57722	X	35320	-0-	-22402	-0-	30793	3	393	4	Y	3758	3755	0			105
							4134	9									
06	51030	X	NO RPT	-0-	-51030	-0-					Y	NO RPT					105

WOMAC A4 WELL #: 2LA RRCID -> 292082 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10850 - 20648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79367	X	58941	-0-	-20426	-0-	50371	3	724	4	Y	7133	7201	0			39
							7846	9									
02	47250	X	47250	-0-	-0-	-0-	40731	3	1039	4	Y	4982	4954	0	16	8	51
							5480	9									
03	63023	X	58026	-0-	-4997	-0-	50934	3	481	4	Y	6010	5950	0	19	8	92
							6611	9									
04	60990	X	55892	-0-	-5098	-0-	49358	3	496	4	Y	5489	5463	0	19	8	99
							6038	9									
*05	63023	X	49392	-0-	-13631	-0-	43539	3	555	4	Y	4816	4780	0			135
							5298	9									
06	57030	X	NO RPT	-0-	-57030	-0-					Y	NO RPT					135

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
MCDERMOTT STATE UNIT WELL #: 9UA RRCID -> 292649 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10639 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36611	X	28149	-0-	-8462	-0-	23713	3	4436	9	N	4033	4080	0			195
02	31472	X	29836	-0-	-1636	-0-	25815	3	3	4	N	3653	3640	0	11	8	197
							4018	9									
03	48377	X	48377	-0-	-0-	-0-	41765	3	317	4	N	5723	5623	0	13	8	284
							6295	9									
04	44659	X	44659	-0-	-0-	-0-	38215	3	321	4	N	5566	5568	0	13	8	269
							6123	9									
05	44293	X	44293	-0-	-0-	-0-	38482	3	37	4	N	5249	5222	0			296
							5774	9									
06	31980	X	NO RPT	-0-	-31980	-0-					N	NO RPT					296

FOX 37 A1 WELL #: 5H RRCID -> 293676 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11065 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85033	X	52163	-0-	-32870	-0-	228	1	43425	3	Y	7588	7583	0			84
							163	4	8347	9							
02	76804	X	55216	-0-	-21588	-0-	197	1	46718	3	Y	7523	7528	0			79
							26	4	8275	9							
03	85033	X	56895	-0-	-28138	-0-	235	1	48395	3	Y	7487	7489	0			77
							29	4	8236	9							
04	60960	X	57345	-0-	-3615	-0-	8	1	49141	3	Y	7448	7405	0	3	8	117
							3	4	8193	9							
*05	56916	X	54572	-0-	-2344	-0-	46832	3	7740	9	Y	7036	6993	0			160
06	59160	X	NO RPT	-0-	-59160	-0-					Y	NO RPT					160

FOX 37 A2 WELL #: 2LA RRCID -> 293677 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10832 - 22124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166501	X	80812	-0-	-85689	-0-	347	1	66331	3	Y	12623	12612	0			140
							249	4	13885	9							
02	150388	X	89264	-0-	-61124	-0-	315	1	74556	3	Y	13047	13050	0			137
							41	4	14352	9							
03	166501	X	82657	-0-	-83844	-0-	334	1	68840	3	Y	12220	12231	0			126
							41	4	13442	9							
04	88260	X	76944	-0-	-11316	-0-	11	1	64881	3	Y	10953	10903	0	5	8	171
							4	4	12048	9							
*05	82894	X	73729	-0-	-9165	-0-	61819	3	11910	9	Y	10827	10752	0			246
06	95640	X	NO RPT	-0-	-95640	-0-					Y	NO RPT					246

FOX 37 A3 WELL #: 10UA RRCID -> 293678 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10663 - 22157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159340	X	87071	-0-	-72269	-0-	391	1	74588	3	Y	10738	10736	0			119
							280	4	11812	9							
02	143920	X	103719	-0-	-40201	-0-	378	1	89523	3	Y	12517	12505	0			131
							49	4	13769	9							
03	159340	X	88257	-0-	-71083	-0-	369	1	76126	3	Y	10652	10673	0			110
							45	4	11717	9							
04	100740	X	63972	-0-	-36768	-0-	9	1	55178	3	Y	7984	7965	0	4	8	125
							3	4	8782	9							
*05	95976	X	64538	-0-	-31438	-0-	55775	3	8763	9	Y	7966	7910	0			181
06	111120	X	NO RPT	-0-	-111120	-0-					Y	NO RPT					181

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
FOX 37 A4 WELL #: 3LA RRCID -> 293679 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10826 - 22263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140616	X	69830	-0-	-70786	-0-	305	1	58173	3	Y	10122	10116	0			112
							218	4	11134	9							
02	127008	X	70961	-0-	-56047	-0-	258	1	60983	3	Y	8805	8825	0			92
							34	4	9686	9							
03	140616	X	70174	-0-	-70442	-0-	293	1	60387	3	Y	8598	8601	0			89
							36	4	9458	9							
04	83490	X	69659	-0-	-13831	-0-	10	1	60130	3	Y	8651	8601	0	4	8	135
							3	4	9516	9							
*05	77469	X	63552	-0-	-13917	-0-	55219	3	8333	9	Y	7575	7538	0			172
06	76020	X	NO RPT	-0-	-76020	-0-					Y	NO RPT					172

POCONO 65 WELL #: 7H RRCID -> 294933 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11305 - 18086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		33440	-0-	33440	33440	25695	3	296	4	Y	6772	6629	0			143
							7449	9									
03	SHUT IN		72523	-0-	72523	105963	162	1	58464	3	Y	12564	12542	0			165
							77	4	13820	9							
04	SHUT IN		56805	-0-	56805	162768	71	1	47513	3	Y	8383	8402	0	1	8	145
							9221	9									
05	0	W	46158	-0-	46158	208926	37611	3	8547	9	Y	7770	7774	0	10	8	131
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

TOWNSEN A6 WELL #: 13UA RRCID -> 295001 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10578 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		3374	-0-	3374	3374	2756	3	160	4	Y	416	246	0	125	1	45
							458	9									
03	0		156033	-0-	156033	159407	185	1	129741	3	Y	22149	21952	0	10	8	232
							1743	4	24364	9							
04	0		148350	-0-	148350	307757	183	1	124937	3	Y	19319	19242	0			309
							1979	4	21251	9							
*05	452426	X	144669	-0-	-307757	-0-	182	1	125702	3	Y	16944	17054	0			199
							147	4	18638	9							
06	149430	X	NO RPT	-0-	-149430	-0-					Y	NO RPT					199

TOWNSEN A4 WELL #: 12UA RRCID -> 295018 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10831 - 21728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		7560	-0-	7560	7560	5657	3	329	4	Y	1431	845	0	430	1	156
							1574	9									
03	0		199596	-0-	199596	207156	234	1	166711	3	Y	27646	27504	0	9	8	290
							2240	4	30411	9							
04	0		186390	-0-	186390	393546	227	1	157222	3	Y	24046	23951	0			385
							2490	4	26451	9							
*05	564407	X	170861	-0-	-393546	-0-	244	1	145496	3	Y	22682	22801	0			266
							171	4	24950	9							
06	198030	X	NO RPT	-0-	-198030	-0-					Y	NO RPT					266

TOWNSEN A5 WELL #: 5LA RRCID -> 295019 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10749 - 21129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		5097	-0-	5097	5097	3503	3	204	4	Y	1264	746	0	380	1	138
							1390	9									
03	0		144131	-0-	144131	149228	214	1	115274	3	Y	24631	24502	0	9	8	258
							1549	4	27094	9							
04	0		148034	-0-	148034	297262	205	1	121747	3	Y	21958	21864	0			352
							1928	4	24154	9							
*05	441861	X	144599	-0-	-297262	-0-	205	1	123955	3	Y	18449	18585	0			216
							145	4	20294	9							
06	128970	X	NO RPT	-0-	-128970	-0-					Y	NO RPT					216

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

POCONO 65 WELL #: 2LA RRCID -> 295024 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10973 - 18554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	69529	-0-	69529	69529	56898	3	12631	9	Y	11483	11287	0	6	8	190
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	69529					Y	NO RPT					190

POCONO 65 WELL #: 6H RRCID -> 295025 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11434 - 19615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POCONO 65 WELL #: 11UA RRCID -> 295026 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10729 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POCONO 65 WELL #: 3LA RRCID -> 295078 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 15345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOWNSEN A7 WELL #: 19H RRCID -> 295087 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11171 - 22752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		3927	-0-	3927	3927	2808	3	163	4	Y	869	513	0	261	1	95
							956	9									
03	0		83113	-0-	83113	87040	125	1	66613	3	Y	14073	14010	0	11	8	147
							895	4	15480	9							
04	0		90337	-0-	90337	177377	117	1	75960	3	Y	11870	11827	0			190
							1203	4	13057	9							
*05	280887	X	103510	-0-	-177377	-0-	120	1	91359	3	Y	10840	10903	0			127
							107	4	11924	9							
06	78210	X	NO RPT	-0-	-78210	-0-					Y	NO RPT					127

POCONO 65 WELL #: 10UA RRCID -> 295089 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10698 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
TOWNSEN A3 WELL #: 4LA RRCID -> 295159 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10996 - 22345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		5923	-0-	5923	5923	4084	3	238	4	Y	1455	860	0	437	1	158
							1601	9									
03	0		163478	-0-	163478	169401	238	1	132238	3	Y	26568	26439	0	9	8	278
							1777	4	29225	9							
04	0		146780	-0-	146780	316181	230	1	121490	3	Y	21033	20974	0			337
							1924	4	23136	9							
*05	443507	X	127326	-0-	-316181	-0-	205	1	108666	3	Y	16662	16803	0			196
							127	4	18328	9							
06	154020	X	NO RPT	-0-	-154020	-0-					Y	NO RPT					196

TOWNSEN A2 WELL #: 11UA RRCID -> 295168 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10822 - 22287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	8524	-0-	8524	8524	6716	3	391	4	N	1288	761	0	387	1	140
							1417	9									
03	0	W	224548	-0-	224548	233072	244	1	189613	3	N	29221	29046	0	9	8	306
							2548	4	32143	9							
04	0	W	234174	-0-	234174	467246	238	1	200748	3	N	27280	27149	0			437
							3180	4	30008	9							
05	0	W	222770	-0-	222770	690016	283	1	193028	3	N	26575	26700	0			312
							226	4	29233	9							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	690016					N	NO RPT					312

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
01	0		22291	-0-	22291	22291	18481	3	639	4	N	2883	2830	0	3	8	175
							3171	9									
02	34554	X	12263	-0-	-22291	-0-	10473	3	44	4	N	1587	1635	0	1	8	126
							1746	9									
03	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	14120	3	283	4	N	2712	2748	0	3	8	87
							2983	9									
*04	22376	X	22376	-0-	-0-	-0-	19150	3	3226	9	N	2933	2904	0			116
05	23976	X	23976	-0-	-0-	-0-	20631	3	3345	9	N	3041	3046	0			111
06	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	16934	3	3037	9	N	2761	2752	0			120

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
01	0		3899	-0-	3899	3899	2977	3	922	9	Y	838	985	0			126
02	6272	X	2018	-0-	-4254	-0-	1105	3	913	9	Y	830	832	0			124
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	816	756	0			184
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	635	714	0			105
*05	4464	X	761	-0-	-3703	-0-	50	3	711	9	Y	646	589	0	1	8	161
06	3780	X	3550	-0-	-230	-0-	3159	3	391	9	Y	355	352	0	2	8	162

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
01	14415	X	14012	-0-	-403	-0-	13173	3	1	4	N	762	814	0	1	8	182
							838	9									
02	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	11984	3	10	4	N	826	806	0	1	8	201
							909	9									
03	13454	X	12538	-0-	-916	-0-	11903	3	2	4	N	575	529	0	1	8	246
							633	9									
*04	13560	X	13411	-0-	-149	-0-	12609	3	10	4	N	720	773	0			193
							792	9									
*05	14291	X	13732	-0-	-559	-0-	13021	3	711	9	N	646	655	0	2	8	182
06	13830	X	13450	-0-	-380	-0-	12536	3	914	9	N	831	735	0	4	8	274

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
01	0		5876	-0-	5876	5876	5353	3	44	4	Y	435	438	0	4	8	-0-
							479	9									
*02	8745	X	2869	-0-	-5876	-0-	2534	3	74	4	Y	237	232	0	1	8	4
							261	9									
*03	6789	X	5503	-0-	-1286	-0-	5152	3	351	9	Y	319	308	0	2	8	13
04	6510	X	4965	-0-	-1545	-0-	4709	3	256	9	Y	233	243	0			3
*05	5890	X	5226	-0-	-664	-0-	4980	3	246	9	Y	224	214	0	8	8	5
06	5700	X	5058	-0-	-642	-0-	4721	3	337	9	Y	306	286	0	12	8	13

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
01	0		4512	-0-	4512	4512	3850	3	662	9	Y	602	594	0			49
*02	9488	X	4976	-0-	-4512	-0-	4538	3	438	9	Y	398	390	0			57
03	9393	X	9143	-0-	-250	-0-	8629	3	514	9	Y	467	487	0			37
04	8520	X	7899	-0-	-621	-0-	7534	3	365	9	Y	332	341	0			28
05	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	7775	3	541	9	Y	492	440	0			80
06	8850	X	5404	-0-	-3446	-0-	5094	3	310	9	Y	282	327	0			35

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
01	12338	X	11142	-0-	-1196	-0-	95	1	9628	3	Y	1290	1245	0			183
							1419	9									
02	11144	X	9077	-0-	-2067	-0-	168	1	7763	3	Y	1042	1068	0			157
							1146	9									
*03	11904	X	11191	-0-	-713	-0-	228	1	9534	3	Y	1299	1260	0			196
							1429	9									
04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	84	1	10020	3	Y	1423	1390	0			229
							1565	9									
05	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	65	1	10730	3	Y	1378	1420	0			187
							1516	9									
06	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	253	1	9335	3	Y	1115	1144	0			158
							1227	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
01	0		1530	-0-	1530	1530	949	3	581	9	Y	528	521	0	1	8	87
02	2497	X	967	-0-	-1530	-0-	741	3	226	9	Y	205	251	0			41
03	2232	X	1947	-0-	-285	-0-	1297	3	650	9	Y	591	563	0	1	8	68
04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	1720	3	508	9	Y	462	464	0			66
05	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	1799	3	504	9	Y	458	473	0			51
06	1890	X	1408	-0-	-482	-0-	944	3	464	9	Y	422	418	0	2	8	53

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
01	0		4827	-0-	4827	4827	3844	3	983	9	Y	894	854	0	12	8	28
02	23421	X	18594	-0-	-4827	-0-	17659	3	935	9	Y	850	847	0	5	8	26
03	5053	X	3098	-0-	-1955	-0-	2113	3	985	9	Y	895	883	0	5	8	33
04	4680	X	2889	-0-	-1791	-0-	2030	3	859	9	Y	781	784	0			30
*05	7502	X	3681	-0-	-3821	-0-	2655	3	1026	9	Y	933	896	0	13	8	54
06	7260	X	3721	-0-	-3539	-0-	2694	3	1027	9	Y	934	911	0	19	8	58

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18331	-0-	18331	18331	15743	3	2588	9	Y	2353	2391	0	2	8	192
02	34358	X	16027	-0-	-18331	-0-	14023	3	2004	9	Y	1822	1835	0	2	8	177
03	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	17980	3	1947	9	Y	1770	1748	0	2	8	197
04	17730	X	15481	-0-	-2249	-0-	13411	3	10	4	Y	1873	1863	0			207
							2060	9									
*05	18321	X	18041	-0-	-280	-0-	15652	3	1	4	Y	2171	2190	0	8	8	180
							2388	9									
06	17880	X	14522	-0-	-3358	-0-	12608	3	1914	9	Y	1740	1733	0	12	8	175

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
01	0		12191	-0-	12191	12191	172	1	10404	3	Y	1468	1462	0			119
							1615	9									
02	20020	X	7829	-0-	-12191	-0-	398	1	6599	3	Y	756	798	0			77
							832	9									
*03	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	495	1	9079	3	Y	1210	1194	0			93
							1331	9									
04	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	112	1	10380	3	Y	1372	1355	0			110
							1509	9									
05	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	100	1	10571	3	Y	1258	1277	0			91
							1384	9									
06	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	172	1	10242	3	Y	1234	1227	0			98
							1357	9									

BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4994	-0-	4994	4994	4548	3	446	9	Y	405	239	0	2	8	197
*02	13188	X	920	-0-	-12268	-0-	896	3	24	9	Y	22	70	0			149
03	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	12319	3	1439	9	Y	1308	1357	0			100
04	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	8631	3	1156	9	Y	1051	1048	0			103
*05	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	11607	3	1627	9	Y	1479	1386	0	16	8	180
06	13320	X	13072	-0-	-248	-0-	11803	3	1269	9	Y	1154	1103	0	39	8	192

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
01	0		1257	-0-	1257	1257	1044	3	16	4	Y	179	183	0			-0-
							197	9									
02	2506	X	1249	-0-	-1257	-0-	858	3	27	4	Y	331	325	0			6
							364	9									
*03	1395	X	1060	-0-	-335	-0-	699	3	361	9	Y	328	321	0			13
04	1350	X	1006	-0-	-344	-0-	722	3	284	9	Y	258	267	0			4
05	1395	X	1282	-0-	-113	-0-	1012	3	270	9	Y	245	243	0			6
06	1350	X	1260	-0-	-90	-0-	1033	3	227	9	Y	206	203	0			9

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
01	0		9207	-0-	9207	9207	8211	3	996	9	N	905	891	0	1	8	187
02	16264	X	7057	-0-	-9207	-0-	6230	3	827	9	N	752	748	0	1	8	190
03	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	8110	3	963	9	N	875	866	0	1	8	198
04	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	9393	3	1025	9	N	932	973	0			157
*05	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7056	3	898	9	N	816	795	0	2	8	176
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5032	3	659	9	N	599	582	0	3	8	190

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	0		8084	-0-	8084	8084	6198	3	34	4	Y	1684	1714	0			1
							1852	9									
*02	15095	X	7011	-0-	-8084	-0-	5280	3	58	4	Y	1521	1496	0			26
							1673	9									
*03	7657	X	4505	-0-	-3152	-0-	3358	3	1147	9	Y	1043	1027	0			42
04	7410	X	6561	-0-	-849	-0-	4793	3	1768	9	Y	1607	1626	0			23
05	7657	X	6938	-0-	-719	-0-	5083	3	1855	9	Y	1686	1671	0			38
06	7410	X	6745	-0-	-665	-0-	5203	3	1542	9	Y	1402	1377	0			63

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
01	0		18701	-0-	18701	18701	16478	3	2223	9	Y	2021	2055	0	2	8	165
02	35568	X	16867	-0-	-18701	-0-	15043	3	1824	9	Y	1658	1660	0	2	8	161
03	21435	X	21435	-0-	-0-	-0-	19584	3	1851	9	Y	1683	1654	0	2	8	188
04	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	15486	3	11	4	Y	1862	1844	0			206
							2048	9									
*05	19392	X	19392	-0-	-0-	-0-	17177	3	1	4	Y	2013	2044	0	8	8	167
							2214	9									
06	18872	X	18872	-0-	-0-	-0-	16754	3	2118	9	Y	1925	1886	0	13	8	193

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
01	0		23336	-0-	23336	23336	22023	3	1313	9	Y	1194	1202	0	1	8	97
*02	43522	X	20186	-0-	-23336	-0-	19394	3	792	9	Y	720	746	0	1	8	70
*03	27030	X	27030	-0-	-0-	-0-	26291	3	739	9	Y	672	666	0	1	8	75
04	23422	X	23422	-0-	-0-	-0-	22167	3	16	4	Y	1126	1077	0			124
							1239	9									
*05	24235	X	24235	-0-	-0-	-0-	22985	3	1	4	Y	1135	1160	0	5	8	94
							1249	9									
06	26160	X	22328	-0-	-3832	-0-	21154	3	1174	9	Y	1067	1046	0	8	8	107

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
01	0		7908	-0-	7908	7908	6972	3	25	4	Y	828	844	0			-0-
							911	9									
02	13700	X	5792	-0-	-7908	-0-	4968	3	43	4	Y	710	698	0			12
							781	9									
*03	8587	X	7808	-0-	-779	-0-	7014	3	794	9	Y	722	705	0			29
04	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	6885	3	873	9	Y	794	812	0			11
05	7905	X	7761	-0-	-144	-0-	6840	3	921	9	Y	837	829	0			19
06	7650	X	7265	-0-	-385	-0-	6496	3	769	9	Y	699	686	0			32

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5684	-0-	5684	5684	4996	3	688	9	Y	625	633	0	1	8	103
02	9610	X	3926	-0-	-5684	-0-	3291	3	635	9	Y	577	565	0			115
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	6621	3	1057	9	Y	961	964	0	1	8	111
04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	5976	3	1145	9	Y	1041	1003	0			149
*05	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	6721	3	1196	9	Y	1087	1111	0	3	8	122
06	7440	X	6505	-0-	-935	-0-	5388	3	1117	9	Y	1015	1004	0	5	8	128

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3234	-0-	3234	3234	3098	3	136	9	Y	124	120	0	2	8	10
*02	11267	X	8033	-0-	-3234	-0-	7888	3	145	9	Y	132	122	0	1	8	19
03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	6708	3	366	9	Y	333	324	0	1	8	27
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6193	3	387	9	Y	352	349	0			30
*05	7316	X	7044	-0-	-272	-0-	6949	3	95	9	Y	86	100	0	2	8	14
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	6920	3	213	9	Y	194	181	0	3	8	24

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
01	0		4267	-0-	4267	4267	2966	3	1301	9	Y	1183	1162	0	1	8	97
*02	10621	X	6354	-0-	-4267	-0-	5174	3	1180	9	Y	1073	1016	0			154
03	7781	X	6776	-0-	-1005	-0-	5751	3	1025	9	Y	932	1011	0			75
04	5910	X	5770	-0-	-140	-0-	4892	3	878	9	Y	798	806	0			67
*05	7037	X	5769	-0-	-1268	-0-	4687	3	1082	9	Y	984	890	0	1	8	160
06	6810	X	4144	-0-	-2666	-0-	3250	3	894	9	Y	813	871	0	2	8	100

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
01	0		12045	-0-	12045	12045	11360	3	12	4	N	612	611	0	1	8	159
							673	9									
*02	23057	X	11012	-0-	-12045	-0-	10417	3	595	9	N	541	509	0	1	8	190
03	13299	X	11331	-0-	-1968	-0-	10772	3	559	9	N	508	502	0	1	8	195
04	12600	X	5884	-0-	-6716	-0-	5627	3	257	9	N	234	251	0			178
*05	12772	X	7860	-0-	-4912	-0-	7466	3	394	9	N	358	342	0	4	8	190
06	11790	X	7616	-0-	-4174	-0-	7194	3	422	9	N	384	348	0	6	8	220

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
01	10292	X	9995	-0-	-297	-0-	8720	3	1275	9	N	1159	927	1			572
02	9296	X	8687	-0-	-609	-0-	7400	3	3	4	N	1167	1287	1			452
							1284	9									
03	9672	X	7035	-0-	-2637	-0-	5982	3	1053	9	N	957	1099	1			310
04	9660	X	7414	-0-	-2246	-0-	6248	3	1166	9	N	1060	1040	1			330
05	9982	X	8531	-0-	-1451	-0-	7193	3	1338	9	N	1216	918	1			628
06	9660	X	1615	-0-	-8045	-0-	1519	3	96	9	N	87	477	1	1	8	237

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
01	0		6622	-0-	6622	6622	5285	3	1337	9	N	1215	1217	0	1	8	213
02	12169	X	5547	-0-	-6622	-0-	4429	3	1	4	N	1015	1056	0	1	8	171
							1117	9									
*03	7471	X	6195	-0-	-1276	-0-	4899	3	19	4	N	1161	1132	0	1	8	199
							1277	9									
04	6510	X	6321	-0-	-189	-0-	5104	3	1217	9	N	1106	1140	0			165
*05	6634	X	6033	-0-	-601	-0-	4880	3	1153	9	N	1048	933	0	3	8	277
06	6420	X	5488	-0-	-932	-0-	4352	3	1136	9	N	1033	1102	0	4	8	204

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
01	0		23917	-0-	23917	23917	17579	3	6338	9	Y	5762	5563	0	15	8	184
02	47959	X	24042	-0-	-23917	-0-	18733	3	5309	9	Y	4826	4858	0	5	8	147
03	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	11803	3	3307	9	Y	3006	3037	0	5	8	111
04	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	9390	3	2775	9	Y	2523	2538	0			96
*05	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	11810	3	3537	9	Y	3215	3108	0	14	8	189
06	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	11640	3	3143	9	Y	2857	2844	0	22	8	180

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
01	0		37709	-0-	37709	37709	31832	3	16	4	Y	5328	5263	0	11	8	62
							5861	9									
02	67415	X	29706	-0-	-37709	-0-	25889	3	24	4	Y	3448	3465	0	4	8	41
							3793	9									
03	46948	X	46948	-0-	-0-	-0-	41510	3	3	4	Y	4941	4877	0	7	8	98
							5435	9									
04	35187	X	35187	-0-	-0-	-0-	29743	3	1	4	Y	4948	4990	0			56
							5443	9									
*05	27280	X	22646	-0-	-4634	-0-	17783	3	33	4	Y	4391	4352	0	20	8	75
							4830	9									
06	26400	X	21676	-0-	-4724	-0-	19127	3	2	4	Y	2315	2268	0	27	8	95
							2547	9									

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7012	-0-	7012	7012	5644	3	6	4	N	1238	1376	0			220
							1362	9									
02	14299	X	7287	-0-	-7012	-0-	5922	3	26	4	N	1217	1228	0			209
							1339	9									
03	8897	X	8055	-0-	-842	-0-	6256	3	1799	9	N	1635	1668	0			176
04	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	6082	3	1415	9	N	1286	1325	0			137
05	8060	X	7553	-0-	-507	-0-	6153	3	1400	9	N	1273	1220	0			190
06	7800	X	7430	-0-	-370	-0-	6124	3	1306	9	N	1187	1162	0			215

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
01	7905	X	5256	-0-	-2649	-0-	4254	3	1002	9	N	911	904	0	3	8	64
02	7140	X	3220	-0-	-3920	-0-	2343	3	877	9	N	797	806	0	2	8	53
*03	7068	X	4009	-0-	-3059	-0-	3055	3	954	9	N	867	876	0	2	8	42
04	5880	X	2709	-0-	-3171	-0-	1827	3	882	9	N	802	797	0			47
*05	5270	X	3155	-0-	-2115	-0-	2341	3	814	9	N	740	742	0	6	8	39
06	5100	X	3992	-0-	-1108	-0-	3241	3	751	9	N	683	680	0	10	8	32

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
01	0		12713	-0-	12713	12713	220	1	10310	3	Y	1933	1913	0	3	8	102
							57	4	2126	9							
02	23231	X	10518	-0-	-12713	-0-	245	1	8360	3	Y	1517	1556	0	3	8	60
							244	4	1669	9							
*03	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	96	1	9299	3	Y	1627	1633	0	8	8	46
							49	4	1790	9							
04	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	695	1	10507	3	Y	1423	1419	0			50
							1565	9									
*05	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	404	1	11527	3	Y	1833	1774	0	20	8	89
							2016	9									
06	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	1089	1	10642	3	Y	1267	1215	0	4	8	137
							1394	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		32763	-0-	32763	32763	30394	3	15	4	Y	2140	2116	0	3	8	31
							2354	9									
02	58353	X	25590	-0-	-32763	-0-	23705	3	22	4	Y	1694	1703	0	1	8	21
							1863	9									
03	35557	X	-0-	-0-	-35557	-0-					Y	-0-					21
*04	34230	X	14087	-0-	-20143	-0-	12959	3	1128	9	Y	1025	1034	0			12
*05	35371	X	24573	-0-	-10798	-0-	23021	3	43	4	Y	1372	1362	0	4	8	18
							1509	9									
06	31710	X	7222	-0-	-24488	-0-	6914	3	1	4	Y	279	262	0	14	8	21
							307	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		62809	-0-	62809	62809	58197	3	4612	9	Y	4193	4178	0	6	8	125
02	120996	X	58187	-0-	-62809	-0-	53986	3	4201	9	Y	3819	3859	0	2	8	83
03	63379	X	63379	-0-	-0-	-0-	58873	3	4506	9	Y	4096	4071	0	4	8	104
04	61574	X	61574	-0-	-0-	-0-	56429	3	5145	9	Y	4677	4570	0			211
*05	61539	X	61539	-0-	-0-	-0-	57009	3	4530	9	Y	4118	4198	0	10	8	121
06	48058	X	48058	-0-	-0-	-0-	44449	3	3609	9	Y	3281	3313	0	14	8	75

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
01	0		18365	-0-	18365	18365	17589	3	9	4	Y	697	687	0	3	8	75
							767	9									
*02	35602	X	17237	-0-	-18365	-0-	15569	3	15	4	Y	1503	1510	0	2	8	66
							1653	9									
03	25141	X	-0-	-0-	-25141	-0-					Y	-0-					66
*04	24330	X	9164	-0-	-15166	-0-	8195	3	969	9	Y	881	888	0			59
*05	25141	X	10032	-0-	-15109	-0-	9172	3	17	4	Y	766	759	0	4	8	62
							843	9									
06	18480	X	183	-0-	-18297	-0-	142	3	41	9	Y	37	36	0	1	8	62

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
01	0		10385	-0-	10385	10385	8769	3	13	4	N	1457	1500	0	2	8	145
							1603	9									
02	17935	X	7550	-0-	-10385	-0-	6287	3	1	4	N	1147	1146	0	1	8	145
							1262	9									
03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	7448	3	1408	9	N	1280	1269	0	2	8	154
04	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	6366	3	1	4	N	1135	1135	0			154
							1249	9									
*05	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	6472	3	1201	9	N	1092	1086	0	4	8	156
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	5539	3	1	4	N	867	898	0	5	8	120
							954	9									

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
01	0		8813	-0-	8813	8813	6862	3	1951	9	Y	1774	1723	0			78
02	20065	X	11252	-0-	-8813	-0-	8352	3	2900	9	Y	2636	2613	0			101
03	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	7737	3	2459	9	Y	2235	2230	0			106
04	9660	X	7323	-0-	-2337	-0-	5429	3	1894	9	Y	1722	1730	0			98
05	12462	X	8371	-0-	-4091	-0-	6492	3	1879	9	Y	1708	1708	0			98
06	12060	X	8685	-0-	-3375	-0-	6862	3	1823	9	Y	1657	1675	0			80

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
01	0		7224	-0-	7224	7224	5986	3	1238	9	Y	1125	1101	0			49
02	14146	X	6922	-0-	-7224	-0-	5523	3	1399	9	Y	1272	1272	0			49
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	6246	3	1414	9	Y	1285	1273	0			61
04	7140	X	5947	-0-	-1193	-0-	4733	3	1214	9	Y	1104	1102	0			63
05	7378	X	7064	-0-	-314	-0-	5810	3	1254	9	Y	1140	1138	0			65
06	7140	X	6960	-0-	-180	-0-	5718	3	1242	9	Y	1129	1140	0			54

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	0		15092	-0-	15092	15092	13400	3	1692	9	N	1538	1539	0	1	8	50
*02	46844	X	31752	-0-	-15092	-0-	30043	3	1709	9	N	1554	1520	0	1	8	83
*03	31674	X	31674	-0-	-0-	-0-	30070	3	2	4	N	1456	1488	0	2	8	49
							1602	9									
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1107	1116	0			40
*05	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	14428	3	1320	9	N	1200	1178	0	6	8	56
06	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	8864	3	1135	9	N	1032	1040	0	13	8	35

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
01	0		22703	-0-	22703	22703	20897	3	1806	9	N	1642	1643	0	3	8	109
02	42430	X	19727	-0-	-22703	-0-	18018	3	1709	9	N	1554	1541	0	1	8	121
03	24924	X	22812	-0-	-2112	-0-	20895	3	1917	9	N	1743	1691	0	1	8	172
04	23340	X	21216	-0-	-2124	-0-	19546	3	1670	9	N	1518	1551	0			139
*05	24118	X	23584	-0-	-534	-0-	22042	3	1542	9	N	1402	1438	0	5	8	98
06	22873	X	22873	-0-	-0-	-0-	21237	3	1636	9	N	1487	1432	0	8	8	145

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
01	0		21244	-0-	21244	21244	19057	3	2187	9	N	1988	1956	0	3	8	140
02	40902	X	19658	-0-	-21244	-0-	17325	3	2333	9	N	2121	2119	0	2	8	140
03	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	20968	3	2225	9	N	2023	2063	0	2	8	98
04	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	20716	3	2240	9	N	2036	2014	0			120
*05	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	20925	3	2340	9	N	2127	2128	0	6	8	113
06	22440	X	18912	-0-	-3528	-0-	16891	3	2021	9	N	1837	1852	0	10	8	88

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
01	0		27768	-0-	27768	27768	23141	3	62	4	N	4150	4131	0	5	8	204
							4565	9									
*02	52305	X	24537	-0-	-27768	-0-	20618	3	3919	9	N	3563	3526	0	4	8	237
03	36952	X	34883	-0-	-2069	-0-	29075	3	5808	9	N	5280	5368	0	9	8	140
04	35610	X	33296	-0-	-2314	-0-	27806	3	5490	9	N	4991	4913	0			218
*05	36797	X	34870	-0-	-1927	-0-	29243	3	5627	9	N	5115	5082	0	25	8	226
06	33750	X	32277	-0-	-1473	-0-	27100	3	5177	9	N	4706	4670	0	44	8	218

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	238	0	1	8	31
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	180	184	0			27
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	177	163	0	1	8	40
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	145	161	0			24
*05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	193	168	0	1	8	48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	199	154	0	3	8	90

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
01	22320	X	21088	-0-	-1232	-0-	18136	3	2952	9	N	2684	2720	0	5	8	178
*02	19908	X	19374	-0-	-534	-0-	17050	3	2324	9	N	2113	2125	0	1	8	165
03	22041	X	19854	-0-	-2187	-0-	17829	3	2025	9	N	1841	1822	0	2	8	182
04	20400	X	19485	-0-	-915	-0-	16471	3	3014	9	N	2740	2671	0			251
*05	21452	X	20066	-0-	-1386	-0-	17101	3	2965	9	N	2695	2751	0	6	8	189
06	20760	X	18931	-0-	-1829	-0-	16460	3	2471	9	N	2246	2205	0	11	8	219

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
01	31744	X	20552	-0-	-11192	-0-	18762	3	7	4	Y	1621	1611	0			54
							1783	9									
*02	28672	X	15818	-0-	-12854	-0-	14242	3	1576	9	Y	1433	1448	0			39
03	31744	X	21013	-0-	-10731	-0-	19352	3	1661	9	Y	1510	1479	0			70
04	29580	X	13684	-0-	-15896	-0-	12226	3	1458	9	Y	1325	1353	0			42
05	20553	X	13218	-0-	-7335	-0-	11687	3	1531	9	Y	1392	1364	0			70
06	20340	X	11768	-0-	-8572	-0-	10358	3	1410	9	Y	1282	1313	0			39

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
01	11315	X	11235	-0-	-80	-0-	8485	3	49	4	N	2455	2503	0	2	8	87
							2701	9									
02	10220	X	3159	-0-	-7061	-0-	2409	3	25	4	N	659	591	0	1	8	154
							725	9									
03	10199	X	10123	-0-	-76	-0-	8199	3	2	4	N	1747	1686	0	2	8	213
							1922	9									
04	10860	X	8401	-0-	-2459	-0-	6819	3	1582	9	N	1438	1509	0			142
*05	11222	X	9122	-0-	-2100	-0-	7484	3	1638	9	Y	1489	1489	0	5	8	137
*06	10860	X	5789	-0-	-5071	-0-	4599	3	1190	9	Y	1082	961	0	6	8	252

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15582	-0-	15582	15582	13426	3	86	4	N	1882	1843	0	8	8	232
							2070	9									
02	32347	X	16765	-0-	-15582	-0-	14463	3	155	4	N	1952	1934	0	21	8	229
							2147	9									
03	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	15661	3	2395	9	N	2177	2213	0	3	8	190
04	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	15776	3	2445	9	N	2223	2201	0			212
*05	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	14262	3	2287	9	N	2079	2077	0	7	8	207
06	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	9207	3	1592	9	N	1447	1501	0	8	8	145

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22319	-0-	22319	22319	20811	3	10	4	Y	1362	1347	0	2	8	21
							1498	9									
02	42048	X	19729	-0-	-22319	-0-	18330	3	17	4	Y	1256	1258	0	5	8	14
							1382	9									
03	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	22636	3	2	4	Y	1831	1808	0	2	8	35
							2014	9									
*04	22938	X	22938	-0-	-0-	-0-	21595	3	1	4	Y	1220	1230	0			25
							1342	9									
*05	24733	X	24733	-0-	-0-	-0-	23556	3	44	4	Y	1030	1022	0	4	8	29
							1133	9									
06	23405	X	23405	-0-	-0-	-0-	22596	3	3	4	Y	733	717	0	10	8	35
							806	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2793	-0-	2793	2793	2342	3	451	9	Y	410	401	0			34
*02	6030	X	3237	-0-	-2793	-0-	2860	3	377	9	Y	343	328	0			49
*03	5022	X	3432	-0-	-1590	-0-	3071	3	361	9	Y	328	351	0			26
04	4860	X	1972	-0-	-2888	-0-	1634	3	338	9	Y	307	307	0			26
*05	4991	X	2461	-0-	-2530	-0-	2121	3	340	9	Y	309	284	0	1	8	50
06	3480	X	1660	-0-	-1820	-0-	1284	3	376	9	Y	342	349	0	1	8	42

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22042	-0-	22042	22042	18973	3	3069	9	Y	2790	2779	0	6	8	57
02	40425	X	18383	-0-	-22042	-0-	15811	3	10	4	Y	2329	2311	0	12	8	63
							2562	9									
03	26443	X	21452	-0-	-4991	-0-	18680	3	2772	9	Y	2520	2549	0	2	8	32
04	21330	X	16450	-0-	-4880	-0-	14195	3	32	4	Y	2021	1996	0			57
							2223	9									
05	22041	X	18173	-0-	-3868	-0-	15654	3	32	4	Y	2261	2265	0			53
							2487	9									
06	21330	X	20985	-0-	-345	-0-	18382	3	2603	9	Y	2366	2343	0	11	8	65

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
01	0		18065	-0-	18065	18065	13980	3	5	4	N	3709	3693	0	3	8	37
							4080	9									
02	34134	X	16069	-0-	-18065	-0-	12326	3	61	4	N	3347	3345	0	15	8	24
							3682	9									
03	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	14779	3	29	4	N	3660	3647	0	8	8	29
							4026	9									
04	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	13422	3	3507	9	N	3188	3201	0			16
*05	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	13816	3	3587	9	N	3261	3236	0	16	8	25
06	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	11648	3	2918	9	N	2653	2636	0	26	8	16

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
01	15779	X	15455	-0-	-324	-0-	12841	3	1	4	N	2375	2223	0	5	8	500
							2613	9									
02	15148	X	13646	-0-	-1502	-0-	11658	3	1988	9	N	1807	1843	0	2	8	462
03	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	15310	3	2679	9	N	2435	2477	0	3	8	417
04	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	18247	3	2925	9	N	2659	2538	0			538
*05	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	13832	3	2395	9	N	2177	2199	0	7	8	509
06	17400	X	14416	-0-	-2984	-0-	12271	3	2145	9	N	1950	1856	0	13	8	590

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
01	0		17696	-0-	17696	17696	13744	3	3952	9	N	3593	3569	0	4	8	63
02	29476	X	11780	-0-	-17696	-0-	8931	3	2849	9	N	2590	2615	0	6	8	32
03	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	14366	3	3498	9	N	3180	3128	0	9	8	75
04	17130	X	15725	-0-	-1405	-0-	12698	3	3027	9	N	2752	2754	0			73
*05	17701	X	15549	-0-	-2152	-0-	12731	3	2818	9	N	2562	2569	0	25	8	41
06	17280	X	15073	-0-	-2207	-0-	12311	3	2762	9	N	2511	2454	0	36	8	62

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					180
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	1					181
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	3711	3	762	9	N	693	623	0			251
*05	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	9432	3	2618	9	N	2380	2340	0	14	8	277
06	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	8271	3	2087	9	N	1897	1937	0	18	8	219

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	0		64324	-0-	64324	64324	58030	3	2	4	Y	5720	5703	0	7	8	54
							6292	9									
02	121421	X	57097	-0-	-64324	-0-	51609	3	5488	9	Y	4989	4977	0	4	8	62
03	62002	X	62002	-0-	-0-	-0-	56115	3	5887	9	Y	5352	5348	0	5	8	61
04	57496	X	57496	-0-	-0-	-0-	52326	3	5170	9	Y	4700	4706	0			55
*05	40446	X	40446	-0-	-0-	-0-	36735	3	3711	9	Y	3374	3393	0	12	8	24
06	53061	X	53061	-0-	-0-	-0-	47903	3	5158	9	Y	4689	4649	0	26	8	38

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
01	0		59998	-0-	59998	59998	56320	3	3678	9	N	3344	3366	0	11	8	5
02	114716	X	54718	-0-	-59998	-0-	51096	3	3622	9	N	3293	3239	0	4	8	55
03	57223	X	57223	-0-	-0-	-0-	53424	3	3799	9	N	3454	3433	0	7	8	69
*04	52930	X	52930	-0-	-0-	-0-	49440	3	3490	9	N	3173	3162	0			80
*05	56630	X	56630	-0-	-0-	-0-	52968	3	1	4	N	3328	3319	0	18	8	71
							3661	9									
06	51036	X	51036	-0-	-0-	-0-	47793	3	2	4	N	2946	2923	0	26	8	68
							3241	9									

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
01	0		4652	-0-	4652	4652	3088	3	1564	9	Y	1422	1439	0	5	8	62
02	8983	X	4331	-0-	-4652	-0-	3175	3	1156	9	Y	1051	1070	0	3	8	40
03	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	3515	3	1137	9	Y	1034	1020	0	5	8	49
04	4590	X	3695	-0-	-895	-0-	2754	3	941	9	Y	855	855	0			49
*05	4805	X	3675	-0-	-1130	-0-	2836	3	839	9	Y	763	757	0	12	8	43
06	4650	X	3585	-0-	-1065	-0-	2786	3	799	9	Y	726	714	0	21	8	34

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
01	0		12089	-0-	12089	12089	10686	3	77	4	N	1205	1235	0	2	8	516
							1326	9									
02	19572	X	6423	-0-	-13149	-0-	5348	3	9	4	N	969	1148	0	1	8	336
							1066	9									
03	21669	X	16885	-0-	-4784	-0-	14958	3	1927	9	N	1752	1734	0	3	8	351
04	19230	X	17247	-0-	-1983	-0-	15347	3	1900	9	N	1727	1707	0			371
*05	18848	X	16531	-0-	-2317	-0-	14776	3	1755	9	N	1595	1634	0	6	8	326
06	16350	X	15295	-0-	-1055	-0-	13566	3	1729	9	N	1572	1463	0	11	8	424

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
01	0		63373	-0-	63373	63373	60753	3	2	4	Y	2380	2377	0	4	8	22
							2618	9									
02	135761	X	72388	-0-	-63373	-0-	69373	3	3015	9	Y	2741	2727	0	2	8	34
03	68125	X	68125	-0-	-0-	-0-	65331	3	2794	9	Y	2540	2541	0	4	8	29
04	80635	X	80635	-0-	-0-	-0-	76875	3	3760	9	Y	3418	3407	0			40
*05	74141	X	74141	-0-	-0-	-0-	70431	3	3710	9	Y	3373	3382	0	7	8	24
06	77575	X	77575	-0-	-0-	-0-	74102	3	3473	9	Y	3157	3150	0	5	8	26

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
01	0		17018	-0-	17018	17018	14839	3	2179	9	Y	1981	1975	0	3	8	19
02	36988	X	13363	-0-	-23625	-0-	11687	3	1676	9	Y	1524	1523	0	1	8	19
03	40951	X	28214	-0-	-12737	-0-	26308	3	1906	9	Y	1733	1731	0	1	8	20
04	39776	X	39776	-0-	-0-	-0-	37701	3	2075	9	Y	1886	1884	0			22
*05	47800	X	47800	-0-	-0-	-0-	45251	3	2549	9	Y	2317	2319	0	4	8	16
06	49005	X	49005	-0-	-0-	-0-	47022	3	1983	9	Y	1803	1798	0	6	8	15

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	0		98239	-0-	98239	98239	92053	3	3	4	Y	5621	5600	0	8	8	53
							6183	9									
02	175494	X	77255	-0-	-98239	-0-	72497	3	4758	9	Y	4325	4321	0	3	8	54
03	80672	X	80672	-0-	-0-	-0-	76006	3	4666	9	Y	4242	4243	0	4	8	49
04	48730	X	48730	-0-	-0-	-0-	45750	3	2980	9	Y	2709	2726	0			32
*05	50683	X	50683	-0-	-0-	-0-	47933	3	2750	9	Y	2500	2506	0	8	8	18
06	28547	X	28547	-0-	-0-	-0-	26202	3	2345	9	Y	2132	2112	0	21	8	17

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
01	16585	X	9292	-0-	-7293	-0-	7953	3	247	4	N	993	1079	0	2	8	230
							1092	9									
02	13832	X	7408	-0-	-6424	-0-	6323	3	95	4	N	900	549	0	1	8	580
							990	9									
03	15221	X	13102	-0-	-2119	-0-	11818	3	1284	9	N	1167	1458	0	2	8	287
04	13980	X	13065	-0-	-915	-0-	11684	3	1381	9	N	1255	1304	0			238
*05	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	11996	3	1377	9	N	1252	1230	0	5	8	255
06	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	11884	3	1309	9	N	1190	1176	0	8	8	261

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17215	-0-	17215	17215	15603	3	1612	9	Y	1465	1461	0	2	8	14
02	32520	X	15305	-0-	-17215	-0-	13893	3	1412	9	Y	1284	1281	0	1	8	16
03	18724	X	16772	-0-	-1952	-0-	15245	3	1527	9	Y	1388	1386	0	2	8	16
04	17760	X	15073	-0-	-2687	-0-	13824	3	1249	9	Y	1135	1138	0			13
*05	19551	X	19551	-0-	-0-	-0-	18165	3	1386	9	Y	1260	1258	0	6	8	9
06	16650	X	13549	-0-	-3101	-0-	12362	3	1187	9	Y	1079	1074	0	5	8	9

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24312	-0-	24312	24312	21761	3	2551	9	Y	2319	2212	0	7	8	525
*02	62679	X	38367	-0-	-24312	-0-	33215	3	1	4	Y	4683	4782	0	9	8	417
							5151	9									
03	51367	X	51367	-0-	-0-	-0-	44605	3	6762	9	Y	6147	6266	0	16	8	282
04	35683	X	35683	-0-	-0-	-0-	32010	3	3673	9	Y	3339	3217	0			404
*05	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	24722	3	2237	9	Y	2034	2004	0	14	8	420
06	27905	X	27905	-0-	-0-	-0-	25509	3	2396	9	Y	2178	2267	0	28	8	303

LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0		39437	-0-	39437	39437	33368	3	6069	9	Y	5517	5499	0	8	8	114
02	73332	X	33895	-0-	-39437	-0-	28777	3	19	4	Y	4635	4621	0	3	8	125
							5099	9									
03	37949	X	37949	-0-	-0-	-0-	32732	3	5217	9	Y	4743	4804	0	4	8	60
04	35310	X	33325	-0-	-1985	-0-	29053	3	66	4	Y	3824	3777	0			107
							4206	9									
05	39864	X	39864	-0-	-0-	-0-	35213	3	72	4	Y	4163	4172	0			98
							4579	9									
06	35310	X	34378	-0-	-932	-0-	30429	3	3949	9	Y	3590	3573	0	17	8	98

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

01	60326	X	48150	-0-	-12176	-0-	46021	3	2129	9	Y	1935	1925	0	7	8	40
02	54488	X	48826	-0-	-5662	-0-	46778	3	31	4	Y	1834	1821	0	3	8	50
							2017	9									
03	60326	X	58965	-0-	-1361	-0-	56652	3	2313	9	Y	2103	2125	0	1	8	27
04	52170	X	50451	-0-	-1719	-0-	48187	3	109	4	Y	1959	1931	0			55
							2155	9									
05	54064	X	37895	-0-	-16169	-0-	35946	3	73	4	Y	1705	1720	0			40
							1876	9									
06	57060	X	51690	-0-	-5370	-0-	49236	3	2454	9	Y	2231	2207	0	3	8	61

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225

01	12865	X	10328	-0-	-2537	-0-	398	1	9440	3	Y	445	388	0			133
							490	9									
*02	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	407	1	12586	3	Y	1863	1554	0			442
							2049	9									
03	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	460	1	16343	3	Y	1708	1898	0			252
							1879	9									
04	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	323	1	10473	3	Y	868	891	0			229
							955	9									
05	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	402	1	16228	3	Y	1963	1930	0			262
							2159	9									
06	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	404	1	15106	3	Y	1609	1626	0			245
							1770	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	346	N	346	-0-		-0-		-0-	8	1	191	3	Y	134	360	0			40
									147	9									
02	617	N	617	-0-		-0-		-0-	12	1	375	3	Y	209	199	0			50
									230	9									
03	1550	N	659	-0-		-891		-0-	13	1	472	3	Y	158	185	0			23
									174	9									
04	604	N	604	-0-		-0-		-0-	10	1	309	3	Y	259	214	0			68
									285	9									
05	810	N	810	-0-		-0-		-0-	18	1	727	3	Y	59	119	0			8
									65	9									
06	902	N	902	-0-		-0-		-0-	16	1	613	3	Y	248	218	0			38
									273	9									

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. GAS LIFT	(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	0		4790	-0-		4790		17888	189	1	4491	3	Y	100	98	0			30
									110	9									
02	23955	X	6067	-0-		-17888		-0-	184	1	5700	3	Y	166	157	0			39
									183	9									
03	10609	X	10609	-0-		-0-		-0-	277	1	9834	3	Y	453	425	0			67
									498	9									
04	7392	X	7392	-0-		-0-		-0-	210	1	6798	3	Y	349	324	0			92
									384	9									
05	11236	X	11236	-0-		-0-		-0-	257	1	10368	3	Y	555	573	0			74
									611	9									
06	11802	X	11802	-0-		-0-		-0-	293	1	10958	3	Y	501	499	0			76
									551	9									

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. GAS LIFT	(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	7905	X	5814	-0-		-2091		-0-	187	1	4439	3	Y	1080	923	0			323
									1188	9									
*02	7140	X	6564	-0-		-576		-0-	201	1	6211	3	Y	138	428	0			33
									152	9									
03	9009	X	9009	-0-		-0-		-0-	231	1	8213	3	Y	514	471	0			76
									565	9									
04	7590	X	7480	-0-		-110		-0-	212	1	6881	3	Y	352	335	0			93
									387	9									
05	10195	X	10195	-0-		-0-		-0-	229	1	9220	3	Y	678	681	0			90
									746	9									
06	9877	X	9877	-0-		-0-		-0-	240	1	8973	3	Y	604	602	0			92
									664	9									

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. GAS LIFT	(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	53952	X	53952	-0-		-0-		-0-	48840	3	5112	9	Y	4647	4631	0	10	8	36
02	46627	X	46627	-0-		-0-		-0-	42675	3	3952	9	Y	3593	3567	0	6	8	56
03	50189	X	49369	-0-		-820		-0-	44701	3	4668	9	Y	4244	4259	0	9	8	32
04	48570	X	48123	-0-		-447		-0-	43601	3	4522	9	Y	4111	4118	0			25
*05	50189	X	47957	-0-		-2232		-0-	43690	3	4267	9	Y	3879	3856	0	22	8	26
06	48570	X	42539	-0-		-6031		-0-	38491	3	4048	9	Y	3680	3649	0	32	8	25

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JOBE 70-1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 286816 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	9942	-0-	-6860	-0-	8887	3	110	4	N	859	743	1	11	8	232
							945	9									
02	14980	X	14580	-0-	-400	-0-	13817	3	60	4	N	639	736	1	2	8	133
							703	9									
03	16585	X	10989	-0-	-5596	-0-	10317	3	672	9	N	611	556	1			188
04	15840	X	15609	-0-	-231	-0-	14618	3	991	9	N	901	892	1			197
05	16368	X	16107	-0-	-261	-0-	15037	3	1070	9	N	973	1080	1			90
06	15630	X	11109	-0-	-4521	-0-	10195	3	914	9	N	831	729	1			192

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286845 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58466	X	48945	-0-	-9521	-0-	45375	3	3570	9	Y	3245	3234	0	11	8	25
02	53928	X	36315	-0-	-17613	-0-	33788	3	2527	9	Y	2297	2284	0	2	8	36
03	59208	X	59208	-0-	-0-	-0-	56085	3	3123	9	Y	2839	2850	0	4	8	21
04	57455	X	57455	-0-	-0-	-0-	54456	3	2999	9	Y	2726	2731	0			16
*05	54744	X	54744	-0-	-0-	-0-	52037	3	2707	9	Y	2461	2445	0	16	8	16
06	57300	X	51674	-0-	-5626	-0-	49011	3	2663	9	Y	2421	2400	0	21	8	16

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286877 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44918	X	44918	-0-	-0-	-0-	36129	3	8789	9	Y	7990	7956	0	12	8	62
02	28378	X	28378	-0-	-0-	-0-	23619	3	4759	9	Y	4326	4307	0	13	8	68
03	37761	X	37761	-0-	-0-	-0-	30495	3	7266	9	Y	6605	6616	0	8	8	49
04	39023	X	39023	-0-	-0-	-0-	31827	3	7196	9	Y	6542	6552	0			39
*05	43526	X	43526	-0-	-0-	-0-	32195	3	11331	9	Y	10301	10253	0	19	8	68
06	32835	X	32835	-0-	-0-	-0-	27342	3	5493	9	Y	4994	4999	0	29	8	34

THUNDER C20-13 C WELL #: 3H RRCID -> 286930 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14640	-0-	14640	14640	11429	3	3211	9	N	2919	2919	0	3	8	95
*02	26548	X	11908	-0-	-14640	-0-	8633	3	3275	9	N	2977	2911	0	2	8	159
*03	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	7544	3	3168	9	N	2880	2940	0	3	8	96
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2215	2232	0			79
*05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	4527	3	2646	9	N	2405	2364	0	7	8	113
06	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	13283	3	2306	9	N	2096	2123	0	14	8	72

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
01	0		10012	-0-	10012	10012	8649	3	3	4	N	1236	1196	0	3	8	445
							1360	9									
*02	15988	X	4260	-0-	-11728	-0-	3734	3	51	4	N	432	547	0			330
							475	9									
03	18228	X	15590	-0-	-2638	-0-	13582	3	120	4	N	1716	1640	0	4	8	402
							1888	9									
04	17640	X	13474	-0-	-4166	-0-	12108	3	1366	9	N	1242	1263	0			381
05	18228	X	16972	-0-	-1256	-0-	15275	3	1697	9	N	1543	1607	0			317
06	15090	X	9205	-0-	-5885	-0-	8332	3	873	9	N	794	828	0			283

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	0		21135	-0-	21135	21135	19987	3	7	4	Y	1037	1026	0			35
							1141	9									
02	36691	X	15556	-0-	-21135	-0-	14650	3	906	9	Y	824	837	0			22
03	32333	X	20712	-0-	-11621	-0-	19714	3	998	9	Y	907	887	0			42
04	29880	X	13236	-0-	-16644	-0-	12299	3	937	9	Y	852	867	0			27
05	21142	X	12574	-0-	-8568	-0-	11519	3	1055	9	Y	959	938	0			48
06	20460	X	11521	-0-	-8939	-0-	10686	3	835	9	Y	759	784	0			23

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
01	0		37308	-0-	37308	37308	34620	3	12	4	Y	2433	2394	0	7	8	81
							2676	9									
*02	74324	X	37016	-0-	-37308	-0-	34979	3	2037	9	Y	1852	1877	0	6	8	50
*03	48387	X	48387	-0-	-0-	-0-	46837	3	1550	9	Y	1409	1389	0	5	8	65
*04	40470	X	23058	-0-	-17412	-0-	22266	3	792	9	Y	720	762	0			23
*05	42377	X	23882	-0-	-18495	-0-	23080	3	802	9	Y	729	709	0	7	8	36
06	41370	X	23022	-0-	-18348	-0-	22233	3	789	9	Y	717	720	0	12	8	21

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
01	0		53275	-0-	53275	53275	49393	3	3882	9	Y	3529	3517	0	5	8	73
*02	102872	X	49597	-0-	-53275	-0-	46091	3	30	4	Y	3160	3144	0	4	8	85
							3476	9									
03	53143	X	53143	-0-	-0-	-0-	49614	3	3529	9	Y	3208	3246	0	6	8	41
04	51570	X	44525	-0-	-7045	-0-	41530	3	94	4	Y	2637	2604	0			74
							2901	9									
*05	54901	X	51803	-0-	-3098	-0-	48296	3	98	4	Y	3099	3091	0	9	8	73
							3409	9									
06	53130	X	47573	-0-	-5557	-0-	44300	3	3273	9	Y	2975	2938	0	29	8	81

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	13676	3	19	4	N	3417	3444	0	4	8	282
							3759	9									
*02	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	14398	3	2	4	N	3250	3269	0	2	8	261
							3575	9									
03	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	14892	3	1	4	N	3322	3185	0	4	8	394
							3654	9									
04	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	14146	3	3456	9	N	3142	3150	0			386
*05	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	17466	3	3848	9	N	3498	3454	0	10	8	420
06	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	15848	3	3540	9	N	3218	3244	0	16	8	378

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20550	-0-	20550	20550	17980	3	2570	9	Y	2336	2339	0	3	8	48
02	40365	X	19815	-0-	-20550	-0-	17321	3	11	4	Y	2257	2240	0	4	8	61
							2483	9									
03	25854	X	24542	-0-	-1312	-0-	21725	3	2817	9	Y	2561	2584	0	5	8	33
04	24570	X	17386	-0-	-7184	-0-	15083	3	34	4	Y	2063	2038	0			58
							2269	9									
*05	25389	X	18882	-0-	-6507	-0-	16523	3	34	4	Y	2114	2105	0	18	8	49
							2325	9									
06	23760	X	17040	-0-	-6720	-0-	14798	3	2242	9	Y	2038	2004	0	28	8	55

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36252	-0-	36252	36252	32677	3	3575	9	Y	3250	3241	0	3	8	67
02	69466	X	33214	-0-	-36252	-0-	30007	3	20	4	Y	2897	2884	0	2	8	78
							3187	9									
03	37324	X	36869	-0-	-455	-0-	33622	3	3247	9	Y	2952	2989	0	3	8	38
*04	35520	X	33727	-0-	-1793	-0-	30685	3	69	4	Y	2703	2665	0			76
							2973	9									
*05	37013	X	37013	-0-	-0-	-0-	33562	3	68	4	Y	3075	3069	0	10	8	72
							3383	9									
06	35670	X	30995	-0-	-4675	-0-	28143	3	2852	9	Y	2593	2578	0	16	8	71

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20786	-0-	20786	20786	19227	3	1559	9	Y	1417	1420	0	1	8	29
02	37258	X	16472	-0-	-20786	-0-	15226	3	10	4	Y	1124	1122	0	1	8	30
							1236	9									
03	25420	X	17180	-0-	-8240	-0-	15980	3	1200	9	Y	1091	1105	0	2	8	14
*04	24360	X	14623	-0-	-9737	-0-	13585	3	31	4	Y	915	903	0			26
							1007	9									
*05	25141	X	16399	-0-	-8742	-0-	15088	3	31	4	Y	1164	1158	0	5	8	27
							1280	9									
06	20130	X	14867	-0-	-5263	-0-	13807	3	1060	9	Y	964	957	0	8	8	26

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13229	-0-	13229	13229	11756	3	4	4	Y	1335	1343	0			44
							1469	9									
*02	25452	X	9248	-0-	-16204	-0-	8042	3	1206	9	Y	1096	1110	0			30
03	28179	X	11954	-0-	-16225	-0-	10594	3	1360	9	Y	1236	1209	0			57
04	26940	X	7767	-0-	-19173	-0-	6545	3	1222	9	Y	1111	1133	0			35
05	16058	X	6867	-0-	-9191	-0-	5651	3	1216	9	Y	1105	1085	0			55
06	12810	X	6239	-0-	-6571	-0-	5133	3	1106	9	Y	1005	1029	0			31

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
01	0		38884	-0-	38884	38884	35067	3	12	4	Y	3459	3404	0	9	8	115
							3805	9									
*02	79441	X	40557	-0-	-38884	-0-	37731	3	2826	9	Y	2569	2605	0	9	8	70
*03	34813	X	2522	-0-	-32291	-0-	2323	3	199	9	Y	181	242	0	1	8	8
*04	36869	X	36869	-0-	-0-	-0-	34813	3	2056	9	Y	1869	1818	0			59
*05	39323	X	39323	-0-	-0-	-0-	37320	3	2003	9	Y	1821	1771	0	19	8	90
06	37766	X	37766	-0-	-0-	-0-	35806	3	1960	9	Y	1782	1789	0	30	8	53

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
01	0		28272	-0-	28272	28272	23433	3	4839	9	Y	4399	4385	0	5	8	91
02	53048	X	24776	-0-	-28272	-0-	20506	3	13	4	Y	3870	3854	0	2	8	105
							4257	9									
03	26753	X	26149	-0-	-604	-0-	21839	3	4310	9	Y	3918	3970	0	3	8	50
04	25890	X	23652	-0-	-2238	-0-	19814	3	45	4	Y	3448	3401	0			97
							3793	9									
*05	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-	23340	3	48	4	Y	3667	3671	0	7	8	86
							4034	9									
06	25890	X	22468	-0-	-3422	-0-	19023	3	3445	9	Y	3132	3122	0	10	8	86

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	0		35987	-0-	35987	35987	33969	3	12	4	Y	1824	1800	0	5	8	61
							2006	9									
*02	68102	X	32115	-0-	-35987	-0-	29405	3	2710	9	Y	2464	2450	0	8	8	67
*03	33418	X	3402	-0-	-30016	-0-	3042	3	360	9	Y	327	378	0	1	8	15
*04	32340	X	27388	-0-	-4952	-0-	25332	3	2056	9	Y	1869	1825	0			59
*05	33418	X	29167	-0-	-4251	-0-	27163	3	2004	9	Y	1822	1772	0	19	8	90
06	32340	X	28015	-0-	-4325	-0-	26055	3	1960	9	Y	1782	1789	0	30	8	53

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
01	0		18452	-0-	18452	18452	15804	3	6	4	Y	2402	2390	0			80
							2642	9									
02	32923	X	14471	-0-	-18452	-0-	12072	3	2399	9	Y	2181	2202	0			59
03	30070	X	25727	-0-	-4343	-0-	22061	3	3666	9	Y	3333	3238	0			154
04	28020	X	19562	-0-	-8458	-0-	15595	3	3967	9	Y	3606	3647	0			113
05	18445	X	15733	-0-	-2712	-0-	12611	3	3122	9	Y	2838	2809	0			142
06	24900	X	14075	-0-	-10825	-0-	11373	3	2702	9	Y	2456	2523	0			75

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	22290	-0-	-1797	-0-	17175	3	27	4	N	4625	4576	0	5	8	301
							5088	9									
02	21756	X	19376	-0-	-2380	-0-	14850	3	27	4	N	4090	4117	0	2	8	272
							4499	9									
03	23312	X	22160	-0-	-1152	-0-	17042	3	22	4	N	4633	4615	0	4	8	286
							5096	9									
04	21570	X	20135	-0-	-1435	-0-	15561	3	1	4	N	4157	4148	0			295
							4573	9									
*05	22289	X	21494	-0-	-795	-0-	16728	3	4766	9	N	4333	4378	0	12	8	238
06	21570	X	20671	-0-	-899	-0-	16233	3	2	4	N	4033	3960	0	20	8	291
							4436	9									

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15719	-0-	15719	15719	222	1	13451	3	Y	1860	1807	0			151
							2046	9									
02	28592	X	12873	-0-	-15719	-0-	656	1	10873	3	Y	1222	1248	0			125
							1344	9									
*03	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	735	1	13480	3	Y	1536	1543	0			118
							1690	9									
04	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	157	1	14489	3	Y	1666	1650	0			134
							1833	9									
05	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	146	1	15359	3	Y	1677	1689	0			122
							1845	9									
06	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	227	1	13495	3	Y	1475	1480	0			117
							1623	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16932	-0-	16932	16932	146	1	14868	3	Y	1744	1729	0			247
							1918	9									
02	34195	X	17263	-0-	-16932	-0-	326	1	15068	3	Y	1699	1691	0			255
							1869	9									
*03	29047	X	15826	-0-	-13221	-0-	324	1	13563	3	Y	1763	1752	0			266
							1939	9									
04	22200	X	14107	-0-	-8093	-0-	105	1	12451	3	Y	1410	1449	0			227
							1551	9									
05	19127	X	13981	-0-	-5146	-0-	75	1	12421	3	Y	1350	1394	0			183
							1485	9									
06	18510	X	16306	-0-	-2204	-0-	380	1	14021	3	Y	1732	1670	0			245
							1905	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34069	X	5715	-0-	-28354	-0-	4172	3	1543	9	Y	1403	1391	0	17	8	11
02	39648	X	22677	-0-	-16971	-0-	18549	3	4128	9	Y	3753	3704	0	7	8	53
03	43896	X	23297	-0-	-20599	-0-	19262	3	4035	9	Y	3668	3668	0	10	8	43
04	42480	X	22995	-0-	-19485	-0-	19300	3	3695	9	Y	3359	3366	0			36
*05	25110	X	23652	-0-	-1458	-0-	19828	3	3824	9	Y	3476	3465	0	31	8	16
06	24918	X	24918	-0-	-0-	-0-	20956	3	3962	9	Y	3602	3546	0	52	8	20

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
01	33449	X	29666	-0-	-3783	-0-	25372	3	4294	9	Y	3904	3876	0	14	8	30
02	30632	X	19922	-0-	-10710	-0-	17351	3	2571	9	Y	2337	2328	0	6	8	33
*03	33914	X	22842	-0-	-11072	-0-	19814	3	3028	9	Y	2753	2746	0	8	8	32
04	32820	X	22101	-0-	-10719	-0-	19350	3	2751	9	Y	2501	2506	0			27
*05	29667	X	23486	-0-	-6181	-0-	20538	3	2948	9	Y	2680	2670	0	25	8	12
06	28710	X	21885	-0-	-6825	-0-	19157	3	2728	9	Y	2480	2436	0	42	8	14

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
01	40300	X	34920	-0-	-5380	-0-	28505	3	6415	9	Y	5832	5781	0	22	8	44
*02	61992	X	35526	-0-	-26466	-0-	29909	3	5617	9	Y	5106	5069	0	9	8	72
*03	68634	X	33395	-0-	-35239	-0-	28086	3	5309	9	Y	4826	4830	0	12	8	56
04	55590	X	32533	-0-	-23057	-0-	27544	3	4989	9	Y	4535	4542	0			49
*05	39339	X	36289	-0-	-3050	-0-	30837	3	5452	9	Y	4956	4945	0	38	8	22
06	38070	X	37855	-0-	-215	-0-	32597	3	5258	9	Y	4780	4710	0	65	8	27

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
01	0		37161	-0-	37161	37161	30981	3	6180	9	Y	5618	5583	0	13	8	43
02	66122	X	28961	-0-	-37161	-0-	24629	3	4332	9	Y	3938	3920	0	5	8	56
03	31682	X	25520	-0-	-6162	-0-	21569	3	3951	9	Y	3592	3599	0	7	8	42
04	30660	X	25022	-0-	-5638	-0-	21283	3	3739	9	Y	3399	3404	0			37
*05	31682	X	24641	-0-	-7041	-0-	20965	3	3676	9	Y	3342	3341	0	23	8	15
06	33043	X	33043	-0-	-0-	-0-	28573	3	4470	9	Y	4064	4019	0	37	8	23

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
01	0		15297	-0-	15297	15297	13104	3	2193	9	Y	1994	1971	0	18	8	15
02	30800	X	12992	-0-	-17808	-0-	11438	3	1554	9	Y	1413	1401	0	7	8	20
03	33790	X	13302	-0-	-20488	-0-	11118	3	2184	9	Y	1985	1972	0	10	8	23
04	17010	X	14005	-0-	-3005	-0-	10852	3	3153	9	Y	2866	2858	0			31
*05	17577	X	14491	-0-	-3086	-0-	11213	3	3278	9	Y	2980	2967	0	31	8	13
06	14790	X	12714	-0-	-2076	-0-	10932	3	1782	9	Y	1620	1572	0	52	8	9

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
01	0		33547	-0-	33547	33547	29291	3	4256	9	Y	3869	3844	0	16	8	29
02	68376	X	34829	-0-	-33547	-0-	30979	3	3850	9	Y	3500	3474	0	6	8	49
03	48329	X	36722	-0-	-11607	-0-	32709	3	4013	9	Y	3648	3646	0	9	8	42
04	45420	X	36218	-0-	-9202	-0-	32515	3	3703	9	Y	3366	3372	0			36
*05	46934	X	38070	-0-	-8864	-0-	34124	3	3946	9	Y	3587	3579	0	28	8	16
06	39260	X	39260	-0-	-0-	-0-	35182	3	4078	9	Y	3707	3655	0	47	8	21

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
01	0		43366	-0-	43366	43366	39465	3	3901	9	Y	3546	3534	0	6	8	106
*02	82586	X	39220	-0-	-43366	-0-	35810	3	3410	9	Y	3100	3136	0	2	8	68
03	43600	X	43600	-0-	-0-	-0-	39801	3	3799	9	Y	3454	3430	0	4	8	88
04	41565	X	41565	-0-	-0-	-0-	38504	3	3061	9	Y	2783	2745	0			126
*05	43705	X	43705	-0-	-0-	-0-	40012	3	3693	9	Y	3357	3375	0	10	8	98
06	38918	X	38918	-0-	-0-	-0-	35791	3	3127	9	Y	2843	2862	0	14	8	65

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	0		57822	-0-	57822	57822	50840	3	6982	9	Y	6347	6322	0	6	8	190
*02	109272	X	51450	-0-	-57822	-0-	45170	3	6280	9	Y	5709	5772	0	2	8	125
*03	56215	X	56215	-0-	-0-	-0-	49822	3	6393	9	Y	5812	5786	0	4	8	147
04	52319	X	52319	-0-	-0-	-0-	47153	3	5166	9	Y	4696	4631	0			212
*05	53559	X	53559	-0-	-0-	-0-	47799	3	5760	9	Y	5236	5285	0	10	8	153
06	45810	X	45810	-0-	-0-	-0-	41225	3	4585	9	Y	4168	4212	0	14	8	95

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	6851	X	5510	-0-	-1341	-0-	4490	3	138	4	N	802	820	0	1	8	140
							882	9									
*02	6188	X	1427	-0-	-4761	-0-	1174	3	34	4	N	199	80	0			259
							219	9									
03	6851	X	5491	-0-	-1360	-0-	3966	3	1	4	N	1385	1420	0	1	8	223
							1524	9									
04	6630	X	6625	-0-	-5	-0-	5417	3	1208	9	N	1098	1176	0			145
05	6851	X	6369	-0-	-482	-0-	5300	3	1069	9	N	972	905	0			212
06	5340	X	5339	-0-	-1	-0-	4451	3	888	9	N	807	771	0	3	8	245

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
01	0		106913	-0-	106913	106913	93770	3	13143	9	N	11948	12055	0	19	8	19
02	207998	X	101085	-0-	-106913	-0-	88887	3	12198	9	N	11089	10912	0	12	8	184
03	113067	X	113067	-0-	-0-	-0-	99657	3	13410	9	N	12191	12115	0	16	8	244
*04	105669	X	105669	-0-	-0-	-0-	93589	3	12080	9	N	10982	10949	0			277
*05	107191	X	107191	-0-	-0-	-0-	95297	3	1	4	N	10812	10819	0	40	8	230
							11893	9									
06	89718	X	89718	-0-	-0-	-0-	79310	3	3	4	N	9459	9402	0	68	8	219
							10405	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	66960	X	51664	-0-	-15296	-0-	46102	3	5562	9	N	5056	5101	0	8	8	8
02	60256	X	47673	-0-	-12583	-0-	41965	3	5708	9	N	5189	5107	0	4	8	86
03	63829	X	54792	-0-	-9037	-0-	49070	3	5722	9	N	5202	5179	0	5	8	104
*04	55920	X	51566	-0-	-4354	-0-	45906	3	5660	9	N	5145	5119	0			130
*05	57071	X	54565	-0-	-2506	-0-	47803	3	1	4	N	6146	6130	0	15	8	131
							6761	9									
06	53010	X	41946	-0-	-11064	-0-	37657	3	2	4	N	3897	3916	0	22	8	90
							4287	9									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650

01	0		35709	-0-	35709	35709	30454	3	5255	9	N	4777	4819	0	7	8	7
02	68991	X	33282	-0-	-35709	-0-	28435	3	4847	9	N	4406	4336	0	4	8	73
03	39246	X	36620	-0-	-2626	-0-	31287	3	5333	9	N	4848	4819	0	5	8	97
*04	36090	X	32943	-0-	-3147	-0-	28291	3	4652	9	N	4229	4219	0			107
*05	37293	X	33069	-0-	-4224	-0-	28588	3	4481	9	N	4074	4080	0	14	8	87
06	35670	X	26548	-0-	-9122	-0-	22866	3	1	4	N	3346	3335	0	20	8	78
							3681	9									

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 20378

01	0		122738	-0-	122738	122738	106907	3	15831	9	N	14392	14323	0	23	8	251
02	231052	X	108314	-0-	-122738	-0-	94583	3	13731	9	N	12483	12571	0	10	8	153
03	117702	X	117702	-0-	-0-	-0-	102857	3	14845	9	N	13495	13313	0	18	8	317
04	111720	X	111720	-0-	-0-	-0-	97826	3	13894	9	N	12631	12613	0			335
*05	113290	X	113290	-0-	-0-	-0-	99586	3	13704	9	N	12458	12546	0	45	8	202
06	103368	X	103368	-0-	-0-	-0-	90687	3	12681	9	N	11528	11372	0	73	8	285

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 20885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 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
01	0		54824	-0-	54824	54824	47192	3	7632	9	N	6938	6901	0	10	8	121
02	102126	X	47302	-0-	-54824	-0-	40842	3	6460	9	N	5873	5921	0	1	8	72
03	61814	X	51980	-0-	-9834	-0-	44897	3	7083	9	N	6439	6357	0	3	8	151
04	53070	X	48781	-0-	-4289	-0-	42150	3	6631	9	N	6028	6019	0			160
*05	54839	X	48304	-0-	-6535	-0-	42041	3	6263	9	N	5694	5758	0	3	8	93
06	53070	X	45004	-0-	-8066	-0-	39140	3	5864	9	N	5331	5285	0	6	8	133

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
01	0		29818	-0-	29818	29818	25987	3	10	4	N	3474	3459	0	5	8	35
							3821	9									
02	58857	X	29039	-0-	-29818	-0-	25138	3	124	4	N	3434	3438	0	6	8	25
							3777	9									
*03	46314	X	36066	-0-	-10248	-0-	31777	3	63	4	N	3842	3828	0	9	8	30
							4226	9									
04	45983	X	45983	-0-	-0-	-0-	40847	3	5136	9	N	4669	4675	0			24
*05	53567	X	53567	-0-	-0-	-0-	48166	3	5401	9	N	4910	4875	0	21	8	38
06	43686	X	43686	-0-	-0-	-0-	39152	3	4534	9	N	4122	4101	0	34	8	25

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
01	61566	X	57825	-0-	-3741	-0-	46574	3	17	4	N	10213	10170	0	10	8	102
							11234	9									
02	55440	X	50041	-0-	-5399	-0-	40118	3	198	4	N	8841	8874	0	5	8	64
							9725	9									
03	61380	X	55036	-0-	-6344	-0-	44859	3	88	4	N	9172	9156	0	7	8	73
							10089	9									
04	59010	X	52739	-0-	-6271	-0-	43215	3	9524	9	N	8658	8686	0			45
*05	60977	X	52158	-0-	-8819	-0-	43164	3	8994	9	N	8176	8138	0	19	8	64
06	55950	X	46478	-0-	-9472	-0-	38513	3	7965	9	N	7241	7230	0	31	8	44

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
01	83793	X	68795	-0-	-14998	-0-	60928	3	22	4	N	7132	7099	0	10	8	71
							7845	9									
02	71848	X	60132	-0-	-11716	-0-	53016	3	261	4	N	6232	6254	0	4	8	45
							6855	9									
*03	79546	X	64300	-0-	-15246	-0-	57306	3	113	4	N	6255	6247	0	3	8	50
							6881	9									
04	72840	X	61774	-0-	-11066	-0-	55152	3	6622	9	N	6020	6039	0			31
*05	75268	X	61832	-0-	-13436	-0-	55143	3	6689	9	N	6081	6049	0	16	8	47
06	66570	X	55564	-0-	-11006	-0-	49728	3	5836	9	N	5305	5298	0	22	8	32

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
01	54777	X	48255	-0-	-6522	-0-	40322	3	15	4	N	7198	7163	0	10	8	72
							7918	9									
02	48776	X	42939	-0-	-5837	-0-	35822	3	177	4	N	6309	6333	0	2	8	46
							6940	9									
*03	54002	X	48397	-0-	-5605	-0-	41109	3	81	4	N	6552	6543	0	3	8	52
							7207	9									
04	47370	X	47360	-0-	-10	-0-	40338	3	7022	9	N	6384	6403	0			33
*05	48949	X	47448	-0-	-1501	-0-	40421	3	7027	9	N	6388	6364	0	7	8	50
06	46830	X	42636	-0-	-4194	-0-	36640	3	5996	9	N	5451	5456	0	12	8	33

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290609 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		78654	-0-	78654	78654	71131	3	26	4	N	6815	6784	0	10	8	68
							7497	9									
02	147306	X	68652	-0-	-78654	-0-	61851	3	305	4	N	5905	5925	0	5	8	43
							6496	9									
03	90985	X	78545	-0-	-12440	-0-	71660	3	141	4	N	6131	6117	0	8	8	49
							6744	9									
04	84990	X	75269	-0-	-9721	-0-	68822	3	6447	9	N	5861	5880	0			30
*05	87823	X	75065	-0-	-12758	-0-	68620	3	6445	9	N	5859	5823	0	20	8	46
06	76110	X	67775	-0-	-8335	-0-	62218	3	5557	9	N	5052	5034	0	34	8	30

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
01	84568	X	71657	-0-	-12911	-0-	66075	3	24	4	N	5053	5024	0	11	8	50
							5558	9									
02	76384	X	61736	-0-	-14648	-0-	56888	3	280	4	N	4153	4170	0	3	8	30
							4568	9									
*03	84568	X	71872	-0-	-12696	-0-	66933	3	132	4	N	4370	4360	0	5	8	35
							4807	9									
04	71280	X	69142	-0-	-2138	-0-	64578	3	4564	9	N	4149	4163	0			21
*05	73656	X	69305	-0-	-4351	-0-	64796	3	4509	9	N	4099	4071	0	17	8	32
06	69540	X	59489	-0-	-10051	-0-	55606	3	3883	9	N	3530	3514	0	27	8	21

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
01	0		55252	-0-	55252	55252	47288	3	1	4	N	7239	7220	0	12	8	68
							7963	9									
02	104504	X	49252	-0-	-55252	-0-	42407	3	6845	9	N	6223	6208	0	5	8	78
03	61597	X	53757	-0-	-7840	-0-	46265	3	7492	9	N	6811	6803	0	8	8	78
04	54990	X	51214	-0-	-3776	-0-	44233	3	6981	9	N	6346	6350	0			74
*05	56823	X	51069	-0-	-5754	-0-	44113	3	6956	9	N	6324	6332	0	21	8	45
06	53460	X	46191	-0-	-7269	-0-	39821	3	6370	9	N	5791	5755	0	34	8	47

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291284 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10825 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51088	X	39319	-0-	-11769	-0-	33060	3	1	4	N	5689	5682	0	4	8	54
							6258	9									
02	44128	X	38690	-0-	-5438	-0-	32606	3	6084	9	N	5531	5513	0	3	8	69
03	48856	X	40002	-0-	-8854	-0-	33747	3	6255	9	N	5686	5683	0	7	8	65
04	42240	X	37473	-0-	-4767	-0-	32091	3	5382	9	N	4893	4901	0			57
*05	43648	X	36911	-0-	-6737	-0-	31498	3	5413	9	N	4921	4926	0	17	8	35
06	41460	X	33232	-0-	-8228	-0-	28120	3	5112	9	N	4647	4614	0	30	8	38

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
01	86304	X	72632	-0-	-13672	-0-	65240	3	2	4	N	6718	6705	0	7	8	63
							7390	9									
02	73276	X	65445	-0-	-7831	-0-	59002	3	6443	9	N	5857	5843	0	4	8	73
03	81127	X	64334	-0-	-16793	-0-	57813	3	6521	9	N	5928	5928	0	5	8	68
04	72000	X	52581	-0-	-19419	-0-	47643	3	4938	9	N	4489	4504	0			53
*05	74400	X	34459	-0-	-39941	-0-	31690	3	2769	9	N	2517	2533	0	19	8	18
06	70290	X	46172	-0-	-24118	-0-	42065	3	4107	9	N	3734	3696	0	26	8	30

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	0		75980	-0-	75980	75980	70371	3	2	4	N	5097	5084	0	7	8	48
							5607	9									
02	141282	X	65302	-0-	-75980	-0-	60772	3	4530	9	N	4118	4110	0	5	8	51
03	86273	X	68194	-0-	-18079	-0-	63414	3	4780	9	N	4345	4341	0	5	8	50
04	76740	X	67056	-0-	-9684	-0-	62394	3	4662	9	N	4238	4238	0			50
*05	79298	X	64154	-0-	-15144	-0-	59889	3	4265	9	N	3877	3894	0	6	8	27
06	73530	X	58689	-0-	-14841	-0-	54731	3	3958	9	N	3598	3573	0	23	8	29

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
01	43493	X	38720	-0-	-4773	-0-	32872	3	1	4	N	5315	5301	0	9	8	50
							5847	9									
02	38080	X	26406	-0-	-11674	-0-	22343	3	4063	9	N	3694	3696	0	2	8	46
03	42160	X	37241	-0-	-4919	-0-	31662	3	5579	9	N	5072	5057	0	3	8	58
04	38520	X	34912	-0-	-3608	-0-	29724	3	5188	9	N	4716	4719	0			55
*05	39804	X	37959	-0-	-1845	-0-	32416	3	5543	9	N	5039	5049	0	9	8	36
06	37470	X	35496	-0-	-1974	-0-	30540	3	4956	9	N	4505	4489	0	15	8	37

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291623 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	942	951	0	23	8	4
02	52472	X	-0-	-0-	-52472	-0-					Y	95	78	0	21	8	-0-
*03	58094	X	2523	-0-	-55571	-0-	1064	3	1459	9	Y	1326	1326	0			-0-
*04	40350	X	40304	-0-	-46	-0-	31451	3	8853	9	Y	8048	8048	0			-0-
*05	39398	X	39398	-0-	-0-	-0-	32076	3	7322	9	Y	6656	6606	0	14	8	36
06	41627	X	41627	-0-	-0-	-0-	34270	3	7357	9	Y	6688	6675	0	16	8	33

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291679 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 21115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9594	-0-	9594	9594	8702	3	892	9	Y	811	811	0	1	8	3
*02	18465	X	8871	-0-	-9594	-0-	8112	3	759	9	Y	690	684	0	6	8	3
*03	11160	X	8883	-0-	-2277	-0-	8198	3	685	9	Y	623	626	0			-0-
*04	10800	X	7106	-0-	-3694	-0-	6566	3	540	9	Y	491	491	0			-0-
*05	10261	X	9346	-0-	-915	-0-	8636	3	710	9	Y	645	619	0	23	8	3
06	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	8738	3	842	9	Y	765	724	0	40	8	4

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291680 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		92833	-0-	92833	92833	78941	3	13892	9	Y	12629	12623	0	12	8	48
*02	171410	X	78577	-0-	-92833	-0-	66894	3	11683	9	Y	10621	10618	0	1	8	50
*03	73935	X	61076	-0-	-12859	-0-	52232	3	8844	9	Y	8040	8090	0			-0-
*04	74610	X	34809	-0-	-39801	-0-	29255	3	5554	9	Y	5049	5049	0			-0-
*05	77097	X	66186	-0-	-10911	-0-	55947	3	10239	9	Y	9308	9255	0	3	8	50
06	74610	X	67739	-0-	-6871	-0-	57809	3	9930	9	Y	9027	8990	0	42	8	45

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291682 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10992 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		68294	-0-	68294	68294	61719	3	6575	9	Y	5977	5983	0	7	8	23
*02	151451	X	83157	-0-	-68294	-0-	75755	3	7402	9	Y	6729	6719	0	1	8	32
*03	88342	X	88342	-0-	-0-	-0-	80830	3	7512	9	Y	6829	6861	0			-0-
*04	81407	X	81407	-0-	-0-	-0-	74396	3	7011	9	Y	6374	6374	0			-0-
*05	88009	X	76417	-0-	-11592	-0-	69466	3	6951	9	Y	6319	6259	0	26	8	34
06	85170	X	51649	-0-	-33521	-0-	46901	3	4748	9	Y	4316	4283	0	46	8	21

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292473 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 11103 PERF.11295 - 20803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77532	X	77532	-0-	-0-	-0-	69103	3	8429	9	N	7663	7635	0	19	8	59
02	69860	X	66500	-0-	-3360	-0-	58492	3	8008	9	N	7280	7219	0	6	8	114
03	77345	X	72646	-0-	-4699	-0-	64436	3	8210	9	N	7464	7514	0	8	8	56
04	74850	X	70582	-0-	-4268	-0-	62732	3	7850	9	N	7136	7149	0			43
*05	77345	X	66662	-0-	-10683	-0-	59819	3	6843	9	N	6221	6203	0	20	8	41
06	74850	X	59297	-0-	-15553	-0-	53019	3	6278	9	N	5707	5709	0			39

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292475 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10814 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		44880	-0-	44880	44880	34418	3	10462	9	N	9511	9497	0	5	8	74
02	77402	X	32522	-0-	-44880	-0-	25296	3	7226	9	N	6569	6535	0	5	8	103
03	56792	X	34873	-0-	-21919	-0-	27246	3	7627	9	N	6934	6974	0	11	8	52
04	43440	X	36070	-0-	-7370	-0-	28668	3	7402	9	N	6729	6741	0			40
*05	44888	X	42760	-0-	-2128	-0-	35197	3	7563	9	N	6875	6839	0	30	8	46
06	43440	X	33213	-0-	-10227	-0-	26797	3	6416	9	N	5833	5790	0	50	8	39

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292484 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10871 - 20696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53909	X	51204	-0-	-2705	-0-	45025	3	6179	9	N	5617	5599	0	12	8	44
02	48692	X	42232	-0-	-6460	-0-	37544	3	4688	9	N	4262	4234	0	5	8	67
03	49073	X	45360	-0-	-3713	-0-	40811	3	4549	9	N	4135	4164	0	7	8	31
04	49560	X	39646	-0-	-9914	-0-	35605	3	4041	9	N	3674	3683	0			22
*05	51212	X	39942	-0-	-11270	-0-	35800	3	4142	9	N	3765	3744	0	18	8	25
06	49560	X	40949	-0-	-8611	-0-	34491	3	6458	9	N	5871	5828	0	28	8	40

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292493 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11315 - 21139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98363	X	78698	-0-	-19665	-0-	71167	3	7531	9	N	6846	6830	0	14	8	53
02	88844	X	71721	-0-	-17123	-0-	65064	3	6657	9	N	6052	6003	0	7	8	95
03	86583	X	76053	-0-	-10530	-0-	68419	3	7634	9	N	6940	6972	0	11	8	52
04	81780	X	69278	-0-	-12502	-0-	62333	3	6945	9	N	6314	6328	0			38
*05	82181	X	69414	-0-	-12767	-0-	63079	3	6335	9	N	5759	5731	0	28	8	38
06	76830	X	63786	-0-	-13044	-0-	57789	3	5997	9	N	5452	5412	0	41	8	37

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292565 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11346 - 20818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89713	X	89713	-0-	-0-	-0-	78834	3	10879	9	N	9890	9861	0	13	8	77
02	80640	X	73917	-0-	-6723	-0-	64407	3	9510	9	N	8645	8581	0	5	8	136
03	89280	X	80231	-0-	-9049	-0-	70136	3	10095	9	N	9177	9238	0	7	8	68
04	86400	X	75882	-0-	-10518	-0-	66398	3	9484	9	N	8622	8638	0			52
*05	89280	X	72887	-0-	-16393	-0-	64480	3	8407	9	N	7643	7625	0	19	8	51
06	86400	X	64253	-0-	-22147	-0-	56530	3	7723	9	N	7021	6995	0	30	8	47

RED LODGE C20-11 J WELL #: 10H RRCID -> 292703 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10829 - 19689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17254	-0-	17254	17254	12444	3	4810	9	N	4373	4352	0			33
02	50484	X	15631	-0-	-34853	-0-	11813	3	3818	9	N	3471	3455	0			49
03	32705	X	12349	-0-	-20356	-0-	8867	3	3482	9	N	3165	3177	0			37
04	31793	X	31793	-0-	-0-	-0-	24285	3	7508	9	N	6825	6789	0			73
05	34720	X	34720	-0-	-0-	-0-	27204	3	7516	9	N	6833	6875	0			31
06	39315	X	39315	-0-	-0-	-0-	31517	3	7798	9	N	7089	7080	0			40

RED LODGE C20-11 K WELL #: 11H RRCID -> 292706 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10165 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44702	X	21212	-0-	-23490	-0-	16161	3	5051	9	N	4592	4584	0			35
02	34384	X	3238	-0-	-31146	-0-	434	3	2804	9	N	2549	2548	0			36
03	33170	X	5778	-0-	-27392	-0-	3788	3	1990	9	N	1809	1824	0			21
04	32100	X	26456	-0-	-5644	-0-	19915	3	6541	9	N	5946	5903	0			64
05	33170	X	32959	-0-	-211	-0-	26095	3	6864	9	N	6240	6276	0			28
06	31269	X	31269	-0-	-0-	-0-	25097	3	6172	9	N	5611	5607	0			32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RED LODGE C20-11 L WELL #: 12H RRCID -> 292755 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10991 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50375	X	49680	-0-	-695	-0-	38992	3	10688	9	N	9716	9674	0			74
02	45016	X	45016	-0-	-0-	-0-	36455	3	8561	9	N	7783	7747	0			110
03	42821	X	42821	-0-	-0-	-0-	34329	3	8492	9	N	7720	7740	0			90
04	48090	X	40921	-0-	-7169	-0-	33284	3	7637	9	N	6943	6958	0			75
05	49848	X	42156	-0-	-7692	-0-	34634	3	7522	9	N	6838	6882	0			31
06	48240	X	42454	-0-	-5786	-0-	35152	3	7302	9	N	6638	6631	0			38

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 292806 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10930 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85560	X	54845	-0-	-30715	-0-	43551	3	11294	9	N	10267	10241	0	12	8	80
02	59780	X	47021	-0-	-12759	-0-	36947	3	10074	9	N	9158	9089	0	5	8	144
03	62062	X	57368	-0-	-4694	-0-	45863	3	11505	9	N	10459	10516	0	9	8	78
04	55680	X	54987	-0-	-693	-0-	44132	3	10855	9	N	9868	9887	0			59
*05	54839	X	53341	-0-	-1498	-0-	43547	3	9794	9	N	8904	8885	0	19	8	59
06	55530	X	47128	-0-	-8402	-0-	38084	3	9044	9	N	8222	8183	0	42	8	56

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293493 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10540 - 20780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		48496	-0-	48496	48496	41314	3	7182	9	Y	6529	6530	0	11	8	25
*02	89146	X	40650	-0-	-48496	-0-	34884	3	5766	9	Y	5242	5237	0	5	8	25
*03	72726	X	44753	-0-	-27973	-0-	38740	3	6013	9	Y	5466	5485	0	6	8	-0-
*04	63090	X	42039	-0-	-21051	-0-	36376	3	5663	9	Y	5148	5148	0			-0-
*05	54467	X	41541	-0-	-12926	-0-	35971	3	5570	9	Y	5064	5023	0	14	8	27
06	46920	X	37610	-0-	-9310	-0-	32473	3	5137	9	Y	4670	4650	0	24	8	23

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293538 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10714 - 20552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		71228	-0-	71228	71228	63158	3	8070	9	Y	7336	7336	0	7	8	28
*02	120810	X	49582	-0-	-71228	-0-	42139	3	7443	9	Y	6766	6758	0	4	8	32
*03	91791	X	53966	-0-	-37825	-0-	46326	3	7640	9	Y	6945	6971	0	6	8	-0-
*04	82290	X	50503	-0-	-31787	-0-	43751	3	6752	9	Y	6138	6138	0			-0-
*05	85033	X	50028	-0-	-35005	-0-	42974	3	7054	9	Y	6413	6361	0	17	8	35
06	68940	X	45504	-0-	-23436	-0-	38928	3	6576	9	Y	5978	5962	0	21	8	30

KEYSTONE 12-15 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293569 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11050 - 21069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		40154	-0-	40154	40154	29748	3	10406	9	Y	9460	9452	0			8
02	SHUT IN		185651	-0-	185651	225805	135588	3	50063	9	Y	45512	45440	0			80
*03	SHUT IN		191365	-0-	191365	417170	142078	3	49287	9	Y	44806	44811	0			75
*04	558799	X	141629	-0-	-417170	-0-	106241	3	66	4	Y	32111	32159	0			27
							35322	9									
*05	165478	X	131720	-0-	-33758	-0-	100664	3	31056	9	Y	28233	28239	0			21
06	160140	X	102517	-0-	-57623	-0-	78508	3	24009	9	Y	21826	21809	0			38

KEYSTONE 12-15 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293570 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10892 - 21327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	114469	-0-	114469	114469	84338	3	30131	9	Y	27392	27369	0			23
02	0	W	127751	-0-	127751	242220	94351	3	33400	9	Y	30364	30334	0			53
*03	373892	X	131672	-0-	-242220	-0-	97495	3	34177	9	Y	31070	31071	0			52
*04	111270	X	110942	-0-	-328	-0-	82734	3	51	4	Y	25597	25627	0			22
							28157	9									
*05	114979	X	103263	-0-	-11716	-0-	77967	3	25296	9	Y	22996	23001	0			17
*06	111270	X	84759	-0-	-26511	-0-	64462	3	20297	9	Y	18452	18437	0			32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
KEYSTONE 12-15 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293581 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10690 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		34161	-0-	34161	34161	25427	3	8734	9	Y	7940	7933	0			7
02	SHUT IN		150265	-0-	150265	184426	111114	3	39151	9	Y	35592	35536	0			63
03	SHUT IN		166951	-0-	166951	351377	124774	3	42177	9	Y	38343	38342	0			64
*04	493976	X	142599	-0-	-351377	-0-	107562	3	64	4	Y	31794	31831	0			27
							34973	9									
*05	139252	X	132078	-0-	-7174	-0-	100652	3	31426	9	Y	28569	28575	0			21
06	134760	X	107659	-0-	-27101	-0-	82220	3	25439	9	Y	23126	23107	0			40

KEYSTONE 12-15 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293582 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11286 - 21724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		201517	-0-	201517	201517	153628	3	47889	9	Y	43535	43498	0			37
02	SHUT IN		199328	-0-	199328	400845	155035	3	44293	9	Y	40266	40232	0			71
*03	591967	X	191122	-0-	-400845	-0-	149791	3	41331	9	Y	37574	37582	0			63
*04	172364	X	172364	-0-	-0-	-0-	138610	3	82	4	Y	30611	30648	0			26
							33672	9									
*05	176018	X	164827	-0-	-11191	-0-	134208	3	30619	9	Y	27835	27841	0			20
*06	170340	X	125960	-0-	-44380	-0-	103280	3	22680	9	Y	20618	20602	0			36

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293583 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10926 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		76298	-0-	76298	76298	69144	3	7154	9	Y	6504	6513	0	8	8	25
*02	148022	X	71724	-0-	-76298	-0-	64939	3	6785	9	Y	6168	6161	0	3	8	29
*03	133176	X	78228	-0-	-54948	-0-	71235	3	6993	9	Y	6357	6381	0	5	8	-0-
*04	104310	X	71307	-0-	-33003	-0-	64985	3	6322	9	Y	5747	5747	0			-0-
*05	94581	X	71088	-0-	-23493	-0-	64636	3	6452	9	Y	5865	5818	0	15	8	32
06	73830	X	66485	-0-	-7345	-0-	60365	3	6120	9	Y	5564	5544	0	24	8	28

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293608 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10890 - 21911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		214879	-0-	214879	362953	158560	3	56319	9	Y	51199	51287	0			43
*02	524224	X	161271	-0-	-362953	-0-	121108	3	40163	9	Y	36512	36491	0			64
*03	156008	X	156008	-0-	-0-	-0-	118522	3	37486	9	Y	34078	34085	0			57
*04	144390	X	121146	-0-	-23244	-0-	91937	3	56	4	Y	26503	26538	0			22
							29153	9									
*05	149203	X	120888	-0-	-28315	-0-	94095	3	26793	9	Y	24357	24361	0			18
06	144390	X	89313	-0-	-55077	-0-	68812	3	20501	9	Y	18637	18623	0			32

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293615 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10891 - 23519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320967	X	127439	-0-	-193528	-0-	94895	3	32544	9	Y	29585	29682	0			25
02	96343	X	96343	-0-	-0-	-0-	72113	3	24230	9	Y	22027	22013	0			39
*03	102610	X	94615	-0-	-7995	-0-	71282	3	23333	9	Y	21212	21215	0			36
04	99300	X	80946	-0-	-18354	-0-	61308	3	38	4	Y	17818	17839	0			15
							19600	9									
05	102610	X	79391	-0-	-23219	-0-	61263	3	18128	9	Y	16480	16483	0			12
06	99300	X	79141	-0-	-20159	-0-	64050	3	15091	9	Y	13719	13707	0			24

KEYSTONE 12-15 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293712 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11001 - 21444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		191167	-0-	191167	191167	139379	3	51788	9	Y	47080	47040	0			40
02	SHUT IN		177838	-0-	177838	369005	131330	3	46508	9	Y	42280	42246	0			74
*03	541152	X	172147	-0-	-369005	-0-	128614	3	43533	9	Y	39575	39583	0			66
*04	149700	X	136110	-0-	-13590	-0-	102620	3	61	4	Y	30390	30430	0			26
							33429	9									
*05	154690	X	119334	-0-	-35356	-0-	91588	3	27746	9	Y	25224	25232	0			18
*06	149700	X	93596	-0-	-56104	-0-	72264	3	21332	9	Y	19393	19377	0			34

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
KEYSTONE 12-15 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293724 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11640 - 21112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		44981	-0-	44981	44981	35500	3	9481	9	Y	8619	8612	0	7
02	SHUT IN		198934	-0-	198934	243915	157564	3	41370	9	Y	37609	37550	0	66
*03	SHUT IN		193179	-0-	193179	437094	156281	3	36898	9	Y	33544	33554	0	56
*04	SHUT IN		160870	-0-	160870	597964	131610	3	78	4	Y	26529	26563	0	22
							29182	9							
*05	754594	X	156630	-0-	-597964	-0-	130348	3	26282	9	Y	23893	23898	0	17
06	160140	X	132233	-0-	-27907	-0-	110358	3	21875	9	Y	19886	19869	0	34

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293783 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11038 - 22625

01	502251	X	189954	-0-	-312297	-0-	141348	3	48606	9	Y	44187	44356	0	37
02	140504	X	137075	-0-	-3429	-0-	102919	3	34156	9	Y	31051	31033	0	55
*03	155558	X	125344	-0-	-30214	-0-	95528	3	29816	9	Y	27105	27115	0	45
*04	150540	X	102238	-0-	-48302	-0-	78732	3	47	4	Y	21326	21353	0	18
							23459	9							
05	155558	X	95451	-0-	-60107	-0-	74794	3	20657	9	Y	18779	18783	0	14
06	150540	X	76808	-0-	-73732	-0-	60453	3	16355	9	Y	14868	14856	0	26

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293811 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11197 - 23106

01	569411	X	219313	-0-	-350098	-0-	173488	3	45825	9	Y	41659	41819	0	35
02	180324	X	180324	-0-	-0-	-0-	144471	3	35853	9	Y	32594	32572	0	57
*03	191952	X	180865	-0-	-11087	-0-	146569	3	34296	9	Y	31178	31183	0	52
04	185760	X	156354	-0-	-29406	-0-	127418	3	76	4	Y	26236	26266	0	22
							28860	9							
05	191952	X	156222	-0-	-35730	-0-	129028	3	27194	9	Y	24722	24726	0	18
06	185760	X	130370	-0-	-55390	-0-	108093	3	22277	9	Y	20252	20235	0	35

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293838 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11296 - 22481

01	SHUT IN		223049	-0-	223049	403243	172463	3	50586	9	Y	45987	46090	0	39
02	573462	X	170219	-0-	-403243	-0-	133999	3	36220	9	Y	32927	32908	0	58
*03	180864	X	180864	-0-	-0-	-0-	144905	3	35959	9	Y	32690	32693	0	55
*04	157534	X	157534	-0-	-0-	-0-	128024	3	76	4	Y	26758	26790	0	23
							29434	9							
05	161045	X	126096	-0-	-34949	-0-	103612	3	22484	9	Y	20440	20448	0	15
06	155850	X	134077	-0-	-21773	-0-	110385	3	23692	9	Y	21538	21516	0	37

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293951 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11260 - 21519

01	SHUT IN		258269	-0-	258269	431115	198835	3	59434	9	Y	54031	53986	0	45
02	626715	X	195600	-0-	-431115	-0-	153569	3	42031	9	Y	38210	38188	0	67
*03	198228	X	198228	-0-	-0-	-0-	157978	3	40250	9	Y	36591	36597	0	61
*04	181020	X	168793	-0-	-12227	-0-	135454	3	82	4	Y	30234	30269	0	26
							33257	9							
05	187054	X	131681	-0-	-55373	-0-	106799	3	24882	9	Y	22620	22630	0	16
06	181020	X	138197	-0-	-42823	-0-	112592	3	25605	9	Y	23277	23253	0	40

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293980 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11086 - 21049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	195739	-0-	195739	336495	143106	3	52633	9	Y	47848	47929	0			40
02	498601	X	162106	-0-	-336495	-0-	123162	3	38944	9	Y	35404	35382	0			62
*03	158906	X	158906	-0-	-0-	-0-	121895	3	37011	9	Y	33646	33652	0			56
04	141090	X	122055	-0-	-19035	-0-	92587	3	55	4	Y	26739	26772	0			23
							29413	9									
05	145793	X	113383	-0-	-32410	-0-	86903	3	26480	9	Y	24073	24078	0			18
06	141090	X	87155	-0-	-53935	-0-	67225	3	19930	9	Y	18118	18105	0			31

SILVERTON STATE 27-34 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294241 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9761 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SILVERTON STATE 27-34 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294290 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10151 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE STATE 27-34-39 A WELL #: 1H RRCID -> 294814 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 10357 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	153256	-0-	153256	153256	122973	3	329	4	Y	27231	27129	0			102
						29954	9									
05	SHUT IN	300590	-0-	300590	453846	243824	3	296	4	Y	51336	51413	0			25
						56470	9									
06	SHUT IN	150702	-0-	150702	604548	5	1	120415	3	Y	27325	27319	0	1	8	30
						224	4	30058	9							

SILVERTON STATE 27-34 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 295090 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 10164 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SILVERTON STATE 34 WELL #: 101H RRCID -> 295118 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 9763 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOOD-DANCE STATE 26-35-38 A WELL #: 1H RRCID -> 295217 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 10751 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		34086	-0-	34086	34086	27892	3	75	4	Y	5563	5542	0			21
							6119	9									
05	SHUT IN		477187	-0-	477187	511273	402381	3	489	4	Y	67561	67549	0			33
							74317	9									
06	SHUT IN		384735	-0-	384735	896008	12	1	330165	3	Y	49041	49020	0			54
							613	4	53945	9							

SILVERTON STATE 27-34 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295252 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 9760 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

01	0		13651	-0-	13651	58948	11048	3	2603	9	Y	2366	2274	0			517
02	T. A.		12519	-0-	12519	71467	9960	3	1	4	Y	2325	2268	0			574
							2558	9									
03	T. A.		13749	-0-	13749	85216	11028	3	3	4	Y	2471	2601	0			444
							2718	9									
04	T. A.		13230	-0-	13230	98446	10652	3	2578	9	Y	2344	2552	0			236
05	T. A.		12520	-0-	12520	110966	10110	3	1	4	Y	2190	2231	0			195
							2409	9									
06	122810	X	11844	-0-	-110966	-0-	9360	3	2484	9	Y	2258	2284	0			169

RUDD DRAW 29-3 WELL #: 10H RRCID -> 290657 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915

01	0		8769	-0-	8769	43421	1050	1	5806	3	N	1739	1783	0			96
							1913	9									
02	50977	X	7556	-0-	-43421	-0-	951	1	4780	3	N	1659	1611	0			144
							1825	9									
03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	1066	1	4853	3	N	1590	1548	0			186
							1749	9									
04	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	1049	1	4355	3	N	1495	1529	0			152
							1645	9									
05	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	1036	1	4559	3	N	1493	1533	0			112
							1642	9									
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	1004	1	3113	3	N	675	724	0			63
							743	9									

MULLIGAN UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 290764 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890

01	31031	X	24098	-0-	-6933	-0-	20577	3	3521	9	N	3201	3090	0			699
02	26068	X	22339	-0-	-3729	-0-	18898	3	3	4	N	3125	3053	0			771
							3438	9									
03	27373	X	24586	-0-	-2787	-0-	20924	3	7	4	N	3323	3497	0			597
							3655	9									
04	24870	X	23678	-0-	-1192	-0-	20211	3	3467	9	N	3152	3432	0			317
05	25699	X	22427	-0-	-3272	-0-	19183	3	3	4	N	2946	3000	0			263
							3241	9									
06	23940	X	22882	-0-	-1058	-0-	19617	3	3265	9	N	2968	3009	0			222

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

BARSTOW A WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28799	X	23158	-0-	-5641	-0-	18653	3	4505	9	N	4095	4316	0	19	8	442
02	26012	X	10442	-0-	-15570	-0-	8092	3	2350	9	N	2136	2118	0	7	8	453
03	28024	X	17575	-0-	-10449	-0-	13657	3	3918	9	N	3562	3349	0			666
04	26940	X	26756	-0-	-184	-0-	21495	3	5261	9	N	4783	4298	0	10	8	1141
05	27838	X	22299	-0-	-5539	-0-	17648	3	4651	9	N	4228	3952	0	17	8	1400
06	22410	X	18760	-0-	-3650	-0-	15198	3	3562	9	N	3238	3430	0	11	8	1197

C.G. LUDEMAN 'B' WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168

01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	402	3	1	4	N	253	187	1			234
							278	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	197	3	234	9	N	213	188	1			259
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	188	3	21	4	N	256	181	1			334
							282	9									
04	660	N	341	-0-	-319	-0-	82	3	59	4	N	182	360	1			156
							200	9									
05	465	N	355	-0-	-110	-0-	100	3	50	4	N	186	177	1			165
							205	9									
06	480	N	351	-0-	-129	-0-	140	3	211	9	N	192	173	1			184

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7302H RRCID -> 291050 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11257 - 20345

01	45198	X	38215	-0-	-6983	-0-	33149	3	5066	9	Y	4605	4622	0	27	8	195
02	40824	X	27973	-0-	-12851	-0-	23368	3	4605	9	Y	4186	4125	0	23	8	233
03	45198	X	32745	-0-	-12453	-0-	27707	3	5038	9	Y	4580	4601	0			212
04	37410	X	32150	-0-	-5260	-0-	27501	3	4649	9	Y	4226	4224	0	9	8	205
05	38223	X	35036	-0-	-3187	-0-	30188	3	4848	9	Y	4407	4347	0	23	8	242
06	36990	X	35431	-0-	-1559	-0-	30918	3	4513	9	Y	4103	4015	0	18	8	312

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7305H RRCID -> 291051 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398

01	41323	X	25292	-0-	-16031	-0-	22491	3	2801	9	Y	2546	2518	0	24	8	126
02	33348	X	28388	-0-	-4960	-0-	25695	3	2693	9	Y	2448	2344	0	19	8	211
03	36921	X	28327	-0-	-8594	-0-	25530	3	2797	9	Y	2543	2594	0			160
04	29790	X	27067	-0-	-2723	-0-	24688	3	2379	9	Y	2163	2153	0	8	8	162
05	31217	X	26102	-0-	-5115	-0-	23810	3	2292	9	Y	2084	2077	0	20	8	149
06	30420	X	21399	-0-	-9021	-0-	19668	3	1731	9	Y	1574	1545	0	12	8	166

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7376H RRCID -> 291052 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480

01	29202	X	29104	-0-	-98	-0-	25663	3	3441	9	Y	3128	3075	0	22	8	155
02	27910	X	27910	-0-	-0-	-0-	25325	3	2585	9	Y	2350	2285	0	18	8	202
03	30783	X	27982	-0-	-2801	-0-	25454	3	2528	9	Y	2298	2355	0			145
04	29790	X	27064	-0-	-2726	-0-	24587	3	2477	9	Y	2252	2221	0	7	8	169
05	31186	X	26034	-0-	-5152	-0-	23596	3	2438	9	Y	2216	2208	0	19	8	158
06	29910	X	21340	-0-	-8570	-0-	19496	3	1844	9	Y	1676	1646	0	11	8	177

CONSTANTAN 34-174 (N) WELL #: 1H RRCID -> 291057 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10705 - 17420

01	15407	X	11748	-0-	-3659	-0-	9754	3	1994	9	N	1813	1857	0	11	8	255
02	11340	X	6936	-0-	-4404	-0-	5828	3	1108	9	N	1007	871	0	9	8	382
03	10230	X	9739	-0-	-491	-0-	7810	3	1929	9	N	1754	1854	0			282
04	11370	X	9431	-0-	-1939	-0-	7672	3	1759	9	N	1599	1622	0	2	8	257
05	11749	X	9766	-0-	-1983	-0-	8010	3	1756	9	N	1596	1579	0	6	8	268
06	11370	X	7761	-0-	-3609	-0-	6316	3	1445	9	N	1314	1343	0	4	8	235

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

SAM BIRD 6-3 WELL #: 1H RRCID -> 291058 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10959 - 20253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17825	X	1922	-0-	-15903	-0-	1632	3	290	9	N	264	454	0	2	8	34
02	16100	X	11538	-0-	-4562	-0-	9754	3	1784	9	N	1622	1401	0	14	8	241
03	15252	X	13567	-0-	-1685	-0-	11270	3	2297	9	N	2088	2053	0			276
04	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	12838	3	2466	9	N	2242	2181	0	8	8	329
05	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	12160	3	2235	9	N	2032	2052	0	16	8	293
06	13140	X	11479	-0-	-1661	-0-	9690	3	1789	9	N	1626	1568	0	11	8	340

SAM BIRD 6-3 WELL #: 2H RRCID -> 291059 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10670 - 15364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5859	X	5284	-0-	-575	-0-	4204	3	1080	9	N	982	723	0			614
02	5292	X	5187	-0-	-105	-0-	4200	3	10	4	N	888	766	0			736
							977	9									
03	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	4442	3	36	4	N	1004	1407	0			333
							1104	9									
04	5100	X	4454	-0-	-646	-0-	3597	3	857	9	N	779	695	0			417
05	5735	X	5385	-0-	-350	-0-	4289	3	1096	9	N	996	738	0			675
06	5550	X	3914	-0-	-1636	-0-	3112	3	802	9	N	729	659	0			745

RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8556	X	4326	-0-	-4230	-0-	160	1	1947	3	N	2017	2020	0			47
							2219	9									
02	6664	X	5400	-0-	-1264	-0-	200	1	2382	3	N	2562	2506	0			103
							2818	9									
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	3062	3068	0			97
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	2726	2769	0			54
05	5983	X	4123	-0-	-1860	-0-	689	4	3434	9	N	3122	3123	0			53
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	2650	2643	0			60

SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24547	-0-	24547	66860	21398	3	3149	9	N	2863	3003	0			480
02	89896	X	23036	-0-	-66860	-0-	19966	3	3070	9	N	2791	2738	0			533
03	23529	X	23529	-0-	-0-	-0-	20920	3	2609	9	N	2372	2301	0			604
04	21875	X	21875	-0-	-0-	-0-	19518	3	2357	9	N	2143	2298	0			449
05	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	13076	3	1657	9	N	1506	1517	0			438
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	0			401

GRAHAM UNIT 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 291098 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38890	X	10560	-0-	-28330	-0-	7957	3	2603	9	N	2366	2445	0	10	8	344
02	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	6772	3	2108	9	N	1916	1741	0	7	8	512
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	2607	3	718	9	N	653	721	0			444
04	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	5174	3	1664	9	N	1513	1480	0	2	8	475
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	4954	3	1769	9	N	1608	1649	0	6	8	428
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	4594	3	1577	9	N	1434	1463	0	5	8	394

LUDEMAN 2512 B WELL #: 2H RRCID -> 292433 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12761 - 22582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26318	X	26318	-0-	-0-	-0-	2018	1	17107	3	N	6539	6745	0			314
							7193	9									
02	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	1866	1	15335	3	N	4641	4723	0			232
							4	4	5105	9							
03	20791	X	20791	-0-	-0-	-0-	1693	1	13482	3	N	5104	5007	0			329
							2	4	5614	9							
04	20112	X	20112	-0-	-0-	-0-	1376	1	12746	3	N	5444	5599	0			174
							2	4	5988	9							
05	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	732	1	12526	3	N	5548	5509	0			213
							17	4	6103	9							
06	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	658	1	11180	3	N	5400	5459	0			154
							6	4	5940	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

LUDEMAN 2512 C WELL #: 3H RRCID -> 292434 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12497 - 22347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	587	1	4980	3	N	6197	6452	0	298
							6817	9							
02	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	544	1	4467	3	N	5491	5514	0	275
							37	4	6040	9					
03	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	589	1	4691	3	N	5888	5783	0	380
							1	4	6477	9					
04	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	530	1	4905	3	N	5175	5389	0	166
							2	4	5693	9					
05	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	300	1	5137	3	N	4751	4734	0	183
							7	4	5226	9					
06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	277	1	4699	3	N	4559	4612	0	130
							2	4	5015	9					

LUDEMAN 2512 D WELL #: 4H RRCID -> 292435 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12263 - 18738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	1146	1	9720	3	N	2045	2124	0	98
							2250	9							
02	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	997	1	8197	3	N	1691	1704	0	85
							1860	9							
03	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	1157	1	9209	3	N	1909	1871	0	123
							1	4	2100	9					
04	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	954	1	8838	3	N	1822	1887	0	58
							2	4	2004	9					
05	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	457	1	7820	3	N	1812	1800	0	70
							11	4	1993	9					
06	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	497	1	8436	3	N	1678	1700	0	48
							4	4	1846	9					

LUDEMAN 2512 E WELL #: 1201H RRCID -> 292437 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12351 - 22434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	975	1	8265	3	N	6215	6506	0	299
							6837	9							
02	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	1028	1	8450	3	N	5515	5538	0	276
							6067	9							
03	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	1139	1	9071	3	N	5940	5833	0	383
							1	4	6534	9					
04	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	864	1	8004	3	N	5611	5814	0	180
							1	4	6172	9					
05	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	495	1	8467	3	N	5770	5728	0	222
							12	4	6347	9					
06	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	453	1	7691	3	N	5479	5545	0	156
							4	4	6027	9					

BRUNSON H WELL #: 813H RRCID -> 292438 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12492 - 20143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	1249	1	5987	3	N	4453	4495	0	134
							43	4	4898	9					
02	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	1182	1	4932	3	N	3921	3822	0	233
							22	4	4313	9					
03	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	1501	1	7090	3	N	4244	4145	0	332
							7	4	4668	9					
04	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	687	1	4844	3	N	3999	4118	0	213
							4399	9							
05	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	665	1	4355	3	N	3786	3857	0	142
							1	4	4165	9					
06	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	871	1	4817	3	N	3891	3891	0	142
							1	4	4280	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BRUNSON F WELL #: 1323H RRCID -> 292439 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9716	-0-	9716	58519	976	1	5869	3	N	2610	2543	0	520
							2871	9							
02	64446	X	5927	-0-	-58519	-0-	1014	1	3254	3	N	1505	1621	0	404
							3	4	1656	9					
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	1035	1	2271	3	N	1953	1893	0	464
							1	4	2148	9					
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	1198	1	1265	3	N	2657	2708	0	413
							1	4	2923	9					
05	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	1470	1	3980	3	N	2127	2376	0	164
							4	4	2340	9					
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	699	1	2417	3	N	1926	1950	0	140
							6	4	2119	9					

TAYLOR FC26-17 WELL #: 6H RRCID -> 292464 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12758 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	741	1	11958	3	N	6832	6863	0	149
							7515	9							
02	19144	X	19144	-0-	-0-	-0-	690	1	12486	3	N	5425	5395	0	179
							5968	9							
03	20328	X	20328	-0-	-0-	-0-	701	1	13541	3	N	5533	5507	0	205
							6086	9							
04	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	711	1	14312	3	N	5754	5789	0	170
							6329	9							
05	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	710	1	13260	3	N	5386	5399	0	157
							5925	9							
06	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	676	1	11257	3	N	4410	4285	0	282
							4851	9							

AFTERSHOCK WEST A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292465 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12602 - 22505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	15124	-0-	-97	-0-	111	1	9532	3	N	4983	4951	0	50
							5481	9							
02	13748	X	9809	-0-	-3939	-0-	65	1	4523	3	N	4746	4721	0	75
							5221	9							
03	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	207	1	12013	3	N	3758	3747	0	86
							4134	9							
*04	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	144	1	8769	3	N	5251	5242	0	95
							5776	9							
05	15128	X	4528	-0-	-10600	-0-	24	1	1316	3	N	2898	2955	0	38
							3188	9							
06	14730	X	1034	-0-	-13696	-0-	12	1	394	3	N	571	586	0	23
							628	9							

TAYLOR BC26-17 WELL #: 2H RRCID -> 292466 COMPL. DATE 05/27/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	1426	1	3729	3	N	1489	1628	0	386
							1638	9							
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	1073	1	2625	3	N	1256	1278	0	364
							1382	9							
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	904	1	3503	3	N	1638	1461	0	541
							1802	9							
04	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	950	1	3887	3	N	1441	1597	0	385
							1585	9							
05	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	1009	1	3757	3	N	1438	1445	0	378
							1582	9							
*06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	937	1	3393	3	N	1332	1188	0	522
							1465	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
INTERGALACTIC UNIT WELL #: 7301H RRCID -> 292472 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11310 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-		3908	3	1539	9	N	1399	1410	0	4	8	211
02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-		4360	3	1410	9	N	1282	1294	0	3	8	196
03	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-		4736	3	1459	9	N	1326	1204	0			318
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-		4661	3	1627	9	N	1479	1443	0	1	8	353
*05	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-		5120	3	1637	9	N	1488	1578	0	2	8	261
*06	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-		5230	3	1574	9	N	1431	1332	0	2	8	358

BRUNSON D WELL #: 1202H RRCID -> 292516 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465

*10	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-		842	1	2966	3	N	3352	3232	0			196
								3687	9									
*11	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-		1314	1	4870	3	N	3348	3270	0			274
								3683	9									
*12	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-		1321	1	2900	3	N	3000	3170	0			104
								3300	9									
*01	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-		1242	1	4825	3	N	3609	3560	0			153
								3970	9									
*02	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-		1123	1	4467	3	N	2947	3035	0			65
								3242	9									
*03	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-		1415	1	7184	3	N	3538	3464	0			139
								3892	9									
04	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-		1280	1	5436	3	N	2977	2917	0			199
								3275	9									
*05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-		900	1	3505	3	N	2625	2751	0			73
								2888	9									
06	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-		979	1	3870	3	N	2709	2670	0			112
								2980	9									

BRUNSON D WELL #: 1203H RRCID -> 292518 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467

*10	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-		2512	1	8847	3	N	5874	5690	0			343
								6461	9									
*11	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-		2215	1	8211	3	N	5399	5300	0			442
								5939	9									
*12	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-		2349	1	5156	3	N	4626	4907	0			161
								5089	9									
*01	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-		2360	1	9170	3	N	6576	6457	0			280
								7234	9									
*02	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-		2203	1	8761	3	N	5599	5755	0			124
								6159	9									
*03	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-		2528	1	12832	3	N	5626	5530	0			220
								6189	9									
04	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-		2516	1	10690	3	N	5272	5139	0			353
								5799	9									
*05	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-		2444	1	9515	3	N	4699	4921	0			131
								5169	9									
06	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-		2264	1	8953	3	N	4524	4468	0			187
								4976	9									

TAYLOR H WELL #: 1701H RRCID -> 292526 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12566 - 22899

01	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-		640	1	10324	3	N	6292	6348	0			137
								6921	9									
02	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-		632	1	11441	3	N	5912	5854	0			195
								6503	9									
03	21537	X	21537	-0-	-0-	-0-		728	1	14057	3	N	6138	6106	0			227
								6752	9									
04	21038	X	21038	-0-	-0-	-0-		693	1	13948	3	N	5815	5870	0			172
								6397	9									
05	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-		703	1	13137	3	N	5357	5373	0			156
								5893	9									
06	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-		685	1	11413	3	N	4365	4242	0			279
								4802	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TAYLOR O WELL #: 1712H RRCID -> 292533 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	706	1	11398	3	N	7074	7117	0			154
							7781	9									
02	18120	X	18120	-0-	-0-	-0-	619	1	11208	3	N	5721	5686	0			189
							6293	9									
03	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	713	1	13763	3	N	6374	6327	0			236
							7011	9									
04	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	689	1	13869	3	N	6139	6194	0			181
							6753	9									
05	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	719	1	13436	3	N	5697	5712	0			166
							6267	9									
06	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	691	1	11506	3	N	4569	4443	0			292
							5026	9									

BRUNSON D WELL #: 1204H RRCID -> 292568 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12578 - 21282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	1602	1	5641	3	N	3676	3555	0			215
							4044	9									
*11	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	1358	1	5036	3	N	3118	3078	0			255
							3430	9									
*12	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	1416	1	3107	3	N	2673	2835	0			93
							2940	9									
*01	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	1425	1	5537	3	N	3359	3309	0			143
							3695	9									
*02	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	1354	1	5387	3	N	2790	2871	0			62
							3069	9									
*03	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	1417	1	7192	3	N	3404	3333	0			133
							3744	9									
04	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	1263	1	5366	3	N	3696	3582	0			247
							4066	9									
*05	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	1678	1	6532	3	N	3274	3430	0			91
							3601	9									
06	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	1371	1	5421	3	N	3179	3139	0			131
							3497	9									

SAM BIRD 6-3 WELL #: 71H RRCID -> 292650 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11426 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24478	X	24478	-0-	-0-	-0-	19940	3	4538	9	N	4125	3786	0	43	8	534
02	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	11335	3	2251	9	N	2046	2252	0	25	8	303
03	11997	X	11381	-0-	-616	-0-	9400	3	1981	9	N	1801	1866	0			238
04	14970	X	12839	-0-	-2131	-0-	10708	3	2131	9	N	1937	1881	0	10	8	284
05	15469	X	11597	-0-	-3872	-0-	9523	3	2074	9	N	1885	1877	0	22	8	270
06	14970	X	9176	-0-	-5794	-0-	7471	3	1705	9	N	1550	1482	0	15	8	323

CHROME 33-39S WELL #: 1H RRCID -> 292657 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10946 - 18215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34822	X	4332	-0-	-30490	-0-	3187	3	1145	9	N	1041	1131	0	5	8	358
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2151	3	860	9	N	782	641	0	2	8	497
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	2422	3	1004	9	N	913	907	0			503
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	3158	3	1150	9	N	1045	1082	0	2	8	464
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	3042	3	1244	9	N	1131	1156	0	8	8	431
06	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	6334	3	1701	9	N	1546	1373	0	7	8	597

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1151H RRCID -> 292670 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10955 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	18326	-0-	-2506	-0-	15415	3	2911	9	N	2646	2589	0	19	8	207
02	17612	X	17298	-0-	-314	-0-	14568	3	2730	9	N	2482	2449	0	14	8	226
03	19003	X	14263	-0-	-4740	-0-	12236	3	2027	9	N	1843	1870	0			199
04	18390	X	16087	-0-	-2303	-0-	13271	3	2816	9	N	2560	2472	0	5	8	282
05	19127	X	13100	-0-	-6027	-0-	10817	3	2283	9	N	2075	2058	0	13	8	286
06	18540	X	15093	-0-	-3447	-0-	12578	3	2515	9	N	2286	2389	0	14	8	169

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1103H RRCID -> 292680 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11540 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76289	X	11343	-0-	-64946	-0-	9252	3	2091	9	N	1901	1889	0	9	8	149
02	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	13383	3	2817	9	N	2561	2466	0	10	8	234
03	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	10577	3	1813	9	N	1648	1704	0			178
04	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	11996	3	2394	9	N	2176	2111	0	3	8	240
05	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	9747	3	1885	9	N	1714	1708	0	9	8	237
06	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	11191	3	2166	9	N	1969	2050	0	10	8	146

BRUNSON D WELL #: 1201H RRCID -> 292687 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13312 - 19943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	18098	X	18098	-0-	-0-	-0-	2732	1	9620	3	N	5224	5053	0			305
							5746	9									
*11	17268	X	17268	-0-	-0-	-0-	2553	1	9466	3	N	4772	4686	0			391
							5249	9									
*12	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	2602	1	5711	3	N	3898	4153	0			136
							4288	9									
*01	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	2661	1	10338	3	N	4652	4590	0			198
							5117	9									
*02	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	2264	1	9005	3	N	3821	3934	0			85
							4203	9									
*03	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	2328	1	11820	3	N	4775	4673	0			187
							5253	9									
04	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	2381	1	10118	3	N	4101	4014	0			274
							4511	9									
*05	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	2666	1	10379	3	N	4477	4627	0			124
							4925	9									
06	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	2827	1	11178	3	N	4300	4246	0			178
							4730	9									

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1152H RRCID -> 292721 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11100 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25141	X	24815	-0-	-326	-0-	20880	3	3935	9	N	3577	3434	0	23	8	280
02	22412	X	22412	-0-	-0-	-0-	19281	3	3131	9	N	2846	2850	0	17	8	259
03	25544	X	16905	-0-	-8639	-0-	14010	3	2895	9	N	2632	2607	0			284
04	24720	X	17432	-0-	-7288	-0-	14988	3	2444	9	N	2222	2255	0	6	8	245
05	24800	X	14259	-0-	-10541	-0-	12253	3	2006	9	N	1824	1801	0	17	8	251
06	24000	X	16832	-0-	-7168	-0-	14438	3	2394	9	N	2176	2249	0	17	8	161

BARSTOW 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 292729 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	3667	3	2006	9	N	1824	1837	0			127
02	4900	X	4712	-0-	-188	-0-	3049	3	1663	9	N	1512	1485	0			154
03	5704	X	789	-0-	-4915	-0-	464	3	325	9	N	295	365	0			84
04	5520	X	4330	-0-	-1190	-0-	2831	3	1499	9	N	1363	1134	0			313
05	5673	X	5446	-0-	-227	-0-	3721	3	1725	9	N	1568	1660	0			221
06	5490	X	2421	-0-	-3069	-0-	1410	3	1011	9	N	919	969	0			171

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 292736 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11349 - 20965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	12935	-0-	-1139	-0-	11496	3	1439	9	N	1308	1294	0	8	8	72
02	12712	X	11546	-0-	-1166	-0-	10160	3	1386	9	N	1260	1240	0	7	8	85
03	14074	X	11887	-0-	-2187	-0-	10499	3	1388	9	N	1262	1255	0			92
04	13260	X	11991	-0-	-1269	-0-	10865	3	1126	9	N	1024	1009	0	2	8	105
05	12927	X	11636	-0-	-1291	-0-	10600	3	1036	9	N	942	942	0	5	8	100
06	12510	X	9217	-0-	-3293	-0-	8271	3	946	9	N	860	833	0	3	8	124

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 802HR RRCID -> 292738 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11187 - 20727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	17778	-0-	-2062	-0-	16669	3	1109	9	N	1008	992	0	5	8	56
02	17920	X	16067	-0-	-1853	-0-	15092	3	975	9	N	886	878	0	4	8	60
03	19840	X	16072	-0-	-3768	-0-	15156	3	916	9	N	833	832	0			61
04	19110	X	16237	-0-	-2873	-0-	15468	3	769	9	N	699	686	0	2	8	72
05	17794	X	16509	-0-	-1285	-0-	15599	3	910	9	N	827	808	0	3	8	88
06	17220	X	14447	-0-	-2773	-0-	13658	3	789	9	N	717	699	0	3	8	103

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 804H RRCID -> 292739 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10957 - 21039

01	11470	X	10012	-0-	-1458	-0-	8480	3	1532	9	N	1393	1373	0	11	8	77
02	10360	X	8877	-0-	-1483	-0-	7401	3	1476	9	N	1342	1319	0	9	8	91
03	11470	X	8005	-0-	-3465	-0-	6553	3	1452	9	N	1320	1315	0			96
04	11010	X	8193	-0-	-2817	-0-	6927	3	1266	9	N	1151	1125	0	4	8	118
05	10013	X	8183	-0-	-1830	-0-	7022	3	1161	9	N	1055	1052	0	9	8	112
06	9690	X	6708	-0-	-2982	-0-	5736	3	972	9	N	884	862	0	7	8	127

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 805H RRCID -> 292740 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11027 - 20577

01	15779	X	13651	-0-	-2128	-0-	12180	3	1471	9	N	1337	1315	0	12	8	74
02	14252	X	12268	-0-	-1984	-0-	10817	3	1451	9	N	1319	1294	0	10	8	89
03	15779	X	11682	-0-	-4097	-0-	10556	3	1126	9	N	1024	1038	0			75
04	15210	X	11383	-0-	-3827	-0-	10530	3	853	9	N	775	767	0	3	8	80
05	13671	X	11239	-0-	-2432	-0-	10311	3	928	9	N	844	827	0	8	8	89
06	13200	X	8985	-0-	-4215	-0-	8081	3	904	9	N	822	787	0	6	8	118

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 853H RRCID -> 292741 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10786 - 20468

01	16957	X	14519	-0-	-2438	-0-	12848	3	1671	9	N	1519	1493	0	13	8	84
02	15316	X	13151	-0-	-2165	-0-	11524	3	1627	9	N	1479	1452	0	11	8	100
03	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	17752	3	3121	9	N	2837	2730	0			207
04	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	19086	3	2761	9	N	2510	2454	0	5	8	258
05	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	19492	3	2797	9	N	2543	2516	0	15	8	270
06	20938	X	20938	-0-	-0-	-0-	18570	3	2368	9	N	2153	2102	0	11	8	310

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7374H RRCID -> 292742 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11586 - 21603

01	31987	X	31987	-0-	-0-	-0-	28592	3	3395	9	Y	3086	3035	0	21	8	153
02	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	25751	3	2684	9	Y	2440	2364	0	19	8	210
03	30783	X	29106	-0-	-1677	-0-	26522	3	2584	9	Y	2349	2411	0			148
04	29790	X	27408	-0-	-2382	-0-	24981	3	2427	9	Y	2206	2181	0	8	8	165
05	31217	X	26333	-0-	-4884	-0-	23954	3	2379	9	Y	2163	2154	0	20	8	154
06	30960	X	21569	-0-	-9391	-0-	19757	3	1812	9	Y	1647	1615	0	12	8	174

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 851H RRCID -> 292743 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 20742

01	27032	X	19873	-0-	-7159	-0-	18187	3	1686	9	N	1533	1504	0	16	8	84
02	21420	X	18185	-0-	-3235	-0-	16573	3	1612	9	N	1465	1437	0	13	8	99
03	22723	X	18367	-0-	-4356	-0-	16982	3	1385	9	N	1259	1266	0			92
04	21990	X	18250	-0-	-3740	-0-	17148	3	1102	9	N	1002	986	0	5	8	103
05	20119	X	18232	-0-	-1887	-0-	17049	3	1183	9	N	1075	1052	0	13	8	113
06	19470	X	15141	-0-	-4329	-0-	14007	3	1134	9	N	1031	986	0	10	8	148

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1102H RRCID -> 292789 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11150 - 22045

01	13702	X	11454	-0-	-2248	-0-	9445	3	2009	9	N	1826	1811	0	7	8	143
02	11620	X	1	-0-	-11619	-0-	1	3			N	-0-	143	0			-0-
03	13919	X	11	-0-	-13908	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-					-0-
05	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-					-0-
06	11070	X	1697	-0-	-9373	-0-	1192	3	505	9	N	459	423	0	2	8	34

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 852H RRCID -> 292804 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10718 - 20384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106929	X	24913	-0-	-82016	-0-	22758	3	2155	9	N	1959	1929	0	13	8	108
02	27384	X	22596	-0-	-4788	-0-	20752	3	1844	9	N	1676	1661	0	10	8	113
03	30318	X	23693	-0-	-6625	-0-	21655	3	2038	9	N	1853	1831	0			135
04	27540	X	24293	-0-	-3247	-0-	22119	3	2174	9	N	1976	1903	0	5	8	203
05	25042	X	25042	-0-	-0-	-0-	22780	3	2262	9	N	2056	2028	0	13	8	218
06	24210	X	23172	-0-	-1038	-0-	21232	3	1940	9	N	1764	1718	0	10	8	254

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7303H RRCID -> 292855 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11235 - 21519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31136	X	31136	-0-	-0-	-0-	28683	3	2453	9	Y	2230	2220	0	21	8	110
02	27994	X	27994	-0-	-0-	-0-	25370	3	2624	9	Y	2385	2271	0	19	8	205
03	28052	X	28052	-0-	-0-	-0-	25492	3	2560	9	Y	2327	2385	0			147
04	26686	X	26686	-0-	-0-	-0-	24260	3	2426	9	Y	2205	2179	0	8	8	165
05	25854	X	25652	-0-	-202	-0-	23273	3	2379	9	Y	2163	2154	0	20	8	154
06	25020	X	21004	-0-	-4016	-0-	19204	3	1800	9	Y	1636	1606	0	11	8	173

BRUNSON F WELL #: 1301H RRCID -> 292874 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11419	-0-	11419	48199	1070	1	6437	3	N	3555	3448	0			708
							1	4	3911	9							
02	54027	X	5828	-0-	-48199	-0-	834	1	2675	3	N	2106	2249	0			565
							2	4	2317	9							
03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	1023	1	2245	3	N	2752	2663	0			654
							1	4	3027	9							
04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	872	1	920	3	N	3817	3877	0			594
							1	4	4199	9							
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	669	1	1813	3	N	3241	3585	0			250
							2	4	3565	9							
06	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	1371	1	4744	3	N	3486	3482	0			254
							13	4	3835	9							

COLGATE OPERATING, LLC 167327
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 294386 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9987 PERF.11013 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	67389	-0-	67389	383317	53576	2	1735	4	Y	10980	10914	0			235
							12078	9									
08	0	W	55743	-0-	55743	439060	45793	2	9	4	Y	9037	9034	0	14	8	224
							9941	9									
09	0	W	50696	-0-	50696	489756	42209	2	6	4	Y	7710	7744	0	34	8	156
							8481	9									
10	0	W	48402	-0-	48402	538158	40716	2	7686	9	Y	6987	6884	0			259
11	0	W	40758	-0-	40758	578916	33823	2	148	4	Y	6170	6204	0			225
							6787	9									
12	0	W	41328	-0-	41328	620244	34354	2	159	4	Y	6195	6159	0	31	8	230
							6815	9									
*01	649250	X	29006	-0-	-620244	-0-	24507	2	120	4	Y	3981	4097	0	21	8	93
							4379	9									
02	64428	X	1305	-0-	-63123	-0-	738	1	542	2	Y	22	114	0			1
							1	4	24	9							
03	71331	X	596	-0-	-70735	-0-	322	1	273	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
04	69030	X	404	-0-	-68626	-0-	54	1	343	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	71331	X	2756	-0-	-68575	-0-	1982	1	597	2	Y	152	145	0			7
							10	4	167	9							
*06	69030	X	2930	-0-	-66100	-0-	1734	1	1054	2	Y	101	104	0			4
							31	4	111	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
ALYSE 51 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294757 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11120 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		125356	-0-	125356	551040	107952	2	960	4	Y	14949	14937	0	20	8	69
							16444	9									
*08	0		103129	-0-	103129	654169	89139	2	476	4	Y	12285	12264	0	9	8	81
							13514	9									
*09	0		86741	-0-	86741	740910	75539	2	11202	9	Y	10184	10179	0			86
*10	0		75712	-0-	75712	816622	65442	2	10270	9	Y	9336	9341	0			81
*11	0		71189	-0-	71189	887811	62117	2	9072	9	Y	8247	8254	0	15	8	59
*12	0		67956	-0-	67956	955767	24	1	59150	2	Y	7762	7755	0			66
							244	4	8538	9							
*01	5064	X	NO RPT	-0-	-5064	950703					Y	NO RPT					66
02	70896	X	NO RPT	-0-	-70896	879807					Y	NO RPT					66
03	78492	X	NO RPT	-0-	-78492	801315					Y	NO RPT					66
04	75960	X	NO RPT	-0-	-75960	725355					Y	NO RPT					66
*05	788068	X	62713	-0-	-725355	-0-	1680	1	53490	2	Y	6762	6767	0			61
							105	4	7438	9							
06	75960	X	57991	-0-	-17969	-0-	1456	1	49627	2	Y	6280	6196	0	48	8	97
							6908	9									

ALYSE 51 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 294758 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11076 - 19601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		143705	-0-	143705	548611	123875	2	1102	4	Y	17025	17011	0	22	8	79
							18728	9									
*08	0		122807	-0-	122807	671418	106725	2	570	4	Y	14102	14078	0	10	8	93
							15512	9									
*09	0		105290	-0-	105290	776708	91828	2	13462	9	Y	12238	12227	0			104
*10	0		93694	-0-	93694	870402	81034	2	12660	9	Y	11509	11513	0			100
*11	0		87584	-0-	87584	957986	76473	2	11111	9	Y	10101	10110	0	18	8	73
*12	0		82992	-0-	82992	1040978	30	1	72422	2	Y	9310	9304	0			79
							299	4	10241	9							
*01	6156	X	NO RPT	-0-	-6156	1034822					Y	NO RPT					79
02	86184	X	NO RPT	-0-	-86184	948638					Y	NO RPT					79
03	95418	X	NO RPT	-0-	-95418	853220					Y	NO RPT					79
04	92340	X	NO RPT	-0-	-92340	760880					Y	NO RPT					79
*05	835146	X	74266	-0-	-760880	-0-	1708	1	64076	2	Y	7596	7606	0			69
							126	4	8356	9							
06	92340	X	67506	-0-	-24834	-0-	1477	1	58375	2	Y	6958	6866	0	53	8	108
							7654	9									

ALYSE 51 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 294759 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11597 - 19819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		193618	-0-	193618	615661	178001	2	1583	4	Y	12758	12736	0	17	8	59
							14034	9									
*08	0		169808	-0-	169808	785469	158061	2	843	4	Y	9913	9900	0	7	8	65
							10904	9									
*09	0		144683	-0-	144683	930152	135491	2	9192	9	Y	8356	8350	0			71
*10	0		162888	-0-	162888	1093040	154119	2	8769	9	Y	7972	7973	0			70
*11	0		123742	-0-	123742	1216782	116113	2	7629	9	Y	6935	6943	0	12	8	50
*12	0		120945	-0-	120945	1337727	46	1	113077	2	Y	6687	6680	0			57
							466	4	7356	9							
*01	8964	X	NO RPT	-0-	-8964	1328763					Y	NO RPT					57
02	125496	X	NO RPT	-0-	-125496	1203267					Y	NO RPT					57
03	138942	X	NO RPT	-0-	-138942	1064325					Y	NO RPT					57
04	134460	X	NO RPT	-0-	-134460	929865					Y	NO RPT					57
*05	1024211	X	94346	-0-	-929865	-0-	1701	1	86680	2	Y	5268	5235	0	43	8	47
							170	4	5795	9							
*06	134460	X	86395	-0-	-48065	-0-	1449	1	79642	2	Y	4822	4757	0	37	8	75
							5304	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 294789 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10811 - 20536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		48307	-0-	48307	1106468	41282	2	598	4	Y	5843	5868	0	29	8	169
							6427	9									
*02	1146725	X	40257	-0-	-1106468	-0-	34508	2	372	4	Y	4888	4776	0	15	8	266
							5377	9									
03	48143	X	43556	-0-	-4587	-0-	37450	2	422	4	Y	5167	5195	0	14	8	224
							5684	9									
04	46590	X	43377	-0-	-3213	-0-	37657	2	202	4	Y	5016	4962	0	86	8	192
							5518	9									
05	48143	X	21062	-0-	-27081	-0-	17726	2	360	4	Y	2705	2797	0			100
							2976	9									
*06	47776	X	47776	-0-	-0-	-0-	41084	2	1365	4	Y	4843	4703	0	6	8	234
							5327	9									

ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 294796 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10812 - 20525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		46475	-0-	46475	861821	72	1	38441	2	Y	7212	7159	0	53	1	102
							29	4	7933	9							
02	0		36977	-0-	36977	898798	59	1	30310	2	Y	5993	5978	0	10	8	107
							16	4	6592	9							
*03	931695	X	32897	-0-	-898798	-0-	52	1	26466	2	Y	5756	5732	0			131
							47	4	6332	9							
04	52620	X	30089	-0-	-22531	-0-	53	1	23986	2	Y	5372	5419	0	11	8	73
							141	4	5909	9							
05	54374	X	31782	-0-	-22592	-0-	67	1	25127	2	Y	5848	5804	0			117
							155	4	6433	9							
*06	52620	X	27995	-0-	-24625	-0-	55	1	22427	2	Y	4963	4952	0	2	8	126
							54	4	5459	9							

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 221HR RRCID -> 294865 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10808 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		36727	-0-	36727	210188	371	1	31389	2	Y	4457	4550	0			66
							64	4	4903	9							
08	0		38378	-0-	38378	248566	33304	2	709	4	Y	3968	3963	0			71
							4365	9									
09	0		34976	-0-	34976	283542	30253	2	1094	4	Y	3299	3222	0	13	8	135
							3629	9									
10	0		32659	-0-	32659	316201	28026	2	1035	4	Y	3271	3272	0			134
							3598	9									
11	0		25520	-0-	25520	341721	22176	2	114	4	Y	2936	2929	0			141
							3230	9									
12	0		27484	-0-	27484	369205	444	1	23417	2	Y	2764	2739	0	18	8	148
							583	4	3040	9							
*01	0		25805	-0-	25805	395010	423	1	22407	2	Y	2697	2705	0	28	8	112
							8	4	2967	9							
*02	413596	X	18586	-0-	-395010	-0-	285	1	15842	2	Y	1736	1763	0	2	8	83
							549	4	1910	9							
*03	35743	X	5911	-0-	-29832	-0-	126	1	5296	2	Y	423	484	0			22
							24	4	465	9							
*04	34590	X	40	-0-	-34550	-0-	1	1	38	2	Y	1	23	0			-0-
							1	9									
*05	35743	X	8053	-0-	-27690	-0-	238	1	7004	2	Y	703	650	0	3	8	50
							38	4	773	9							
*06	34590	X	10520	-0-	-24070	-0-	338	1	8888	2	Y	725	719	0			56
							496	4	798	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294926 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10502 - 16399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		41847	-0-	41847	218790	366	1	30971	2	Y	9497	9648	0			140
							63	4	10447	9							
*08	0		36533	-0-	36533	255323	27052	2	576	4	Y	8095	8091	0			144
							8905	9									
*09	0		35964	-0-	35964	291287	26931	2	974	4	Y	7326	7142	0	28	8	300
							8059	9									
*10	0		40452	-0-	40452	331739	31024	2	1146	4	Y	7529	7521	0			308
							8282	9									
*11	0		18999	-0-	18999	350738	13273	2	68	4	Y	5144	5206	0			246
							5658	9									
*12	0		19275	-0-	19275	370013	251	1	13244	2	Y	4955	4902	0	33	8	266
							329	4	5451	9							
*01	398456	X	28443	-0-	-370013	-0-	404	1	21402	2	Y	6026	5980	0	62	8	250
							8	4	6629	9							
02	33796	X	NO RPT	-0-	-33796	-0-					Y	NO RPT					250
03	37417	X	NO RPT	-0-	-37417	-0-					Y	NO RPT					250
04	36210	X	NO RPT	-0-	-36210	-0-					Y	NO RPT					250
*05	37417	X	22834	-0-	-14583	-0-	579	1	17006	2	Y	4689	4595	0	20	8	324
							91	4	5158	9							
*06	36210	X	16957	-0-	-19253	-0-	443	1	11649	2	Y	3832	3862	0			294
							650	4	4215	9							

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 321H RRCID -> 294930 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11665 - 18540

*07	65978	X	65978	-0-	-0-	-0-	56118	2	1817	4	Y	7312	7250	0			156
							8043	9									
*08	60415	X	60415	-0-	-0-	-0-	53385	2	10	4	Y	6382	6370	0	10	8	158
							7020	9									
*09	52276	X	52276	-0-	-0-	-0-	46675	2	6	4	Y	5086	5119	0	22	8	103
							5595	9									
*10	50156	X	50156	-0-	-0-	-0-	45061	2	5095	9	Y	4632	4564	0			171
*11	41330	X	41330	-0-	-0-	-0-	1083	1	35702	2	Y	3990	4016	0			145
							156	4	4389	9							
*12	51564	X	51564	-0-	-0-	-0-	1541	1	44780	2	Y	4578	4530	0	23	8	170
							207	4	5036	9							
*01	48013	X	48013	-0-	-0-	-0-	1523	1	41521	2	Y	4332	4378	0	23	8	101
							204	4	4765	9							
*02	45220	X	40984	-0-	-4236	-0-	1169	1	35963	2	Y	3438	3415	0	4	8	120
							70	4	3782	9							
*03	50065	X	43281	-0-	-6784	-0-	716	1	38622	2	Y	3504	3495	0			129
							89	4	3854	9							
*04	48450	X	32332	-0-	-16118	-0-	56	1	28798	2	Y	2651	2609	0	30	8	141
							562	4	2916	9							
05	50065	X	43189	-0-	-6876	-0-	1319	1	38029	2	Y	2891	2905	0			127
							661	4	3180	9							
*06	48450	X	38331	-0-	-10119	-0-	1288	1	32927	2	Y	2860	2882	0			105
							970	4	3146	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
PALMER 52 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294936 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10979 - 19404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		133285	-0-	133285	473338	116518	2	1036	4	Y	14301	14293	0	19	8	66
							15731	9									
*08	0		112005	-0-	112005	585343	98163	2	524	4	Y	12107	12084	0	9	8	80
							13318	9									
*09	0		94174	-0-	94174	679517	82892	2	11282	9	Y	10256	10249	0			87
*10	0		81990	-0-	81990	761507	71536	2	10454	9	Y	9504	9508	0			83
*11	0		78876	-0-	78876	840383	69501	2	9375	9	Y	8523	8530	0	15	8	61
*12	0		75730	-0-	75730	916113	27	1	66679	2	Y	7954	7947	0			68
							275	4	8749	9							
*01	0		70594	-0-	70594	986707	2748	1	59868	2	Y	6851	6886	0			33
							442	4	7536	9							
*02	1055278	X	68571	-0-	-986707	-0-	137	1	60588	2	Y	6825	6790	0	12	8	56
							338	4	7508	9							
*03	85281	X	68908	-0-	-16373	-0-	724	1	60251	2	Y	7023	7034	0			45
							208	4	7725	9							
*04	82530	X	59079	-0-	-23451	-0-	1759	1	50290	2	Y	6391	6391	0			45
							7030	9									
*05	85281	X	62568	-0-	-22713	-0-	1694	1	53780	2	Y	6354	6342	0			57
							105	4	6989	9							
06	82530	X	57841	-0-	-24689	-0-	1457	1	49893	2	Y	5901	5822	0	45	8	91
							6491	9									

CP EXPLORATION III OPERATING,LLC 186304
B AND B WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815

01	37200	X	35872	-0-	-1328	-0-	775	1	31272	3	Y	3278	3276	1			49
							219	4	3606	9							
02	35476	X	30773	-0-	-4703	-0-	700	1	26567	3	Y	2789	2786	1			52
							438	4	3068	9							
*03	39277	X	34254	-0-	-5023	-0-	775	1	29906	3	Y	3090	3111	1			31
							174	4	3399	9							
*04	38010	X	32304	-0-	-5706	-0-	900	1	26035	3	Y	2903	2891	1			43
							2176	4	3193	9							
*05	37231	X	33672	-0-	-3559	-0-	930	1	27763	3	Y	3148	3103	1			88
							1516	4	3463	9							
06	34710	X	32837	-0-	-1873	-0-	900	1	23948	3	Y	2883	2879	1			92
							4818	4	3171	9							

B AND B WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770

01	22271	X	22271	-0-	-0-	-0-	775	1	18647	3	Y	2419	2417	1			36
							188	4	2661	9							
02	22036	X	18821	-0-	-3215	-0-	700	1	15489	3	Y	2057	2055	1			38
							369	4	2263	9							
*03	24397	X	20926	-0-	-3471	-0-	775	1	17524	3	Y	2259	2274	1			23
							142	4	2485	9							
*04	23610	X	19225	-0-	-4385	-0-	150	1	15022	3	Y	2141	2133	1			31
							1698	4	2355	9							
*05	23560	X	19201	-0-	-4359	-0-	155	1	15573	3	Y	2104	2076	1			59
							1159	4	2314	9							
06	21540	X	19040	-0-	-2500	-0-	150	1	13005	3	Y	1941	1938	1			62
							3750	4	2135	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304

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
01	21266	X	20912	-0-	-354	-0-	775	1	17424	3	N	2318	2313	1			35
							163	4	2550	9							
02	21168	X	17432	-0-	-3736	-0-	700	1	14216	3	N	1974	1972	1			37
							345	4	2171	9							
*03	23436	X	20151	-0-	-3285	-0-	775	1	16789	3	N	2230	2245	1			22
							134	4	2453	9							
*04	22680	X	15193	-0-	-7487	-0-	150	1	11469	3	N	1797	1793	1			26
							1597	4	1977	9							
*05	21235	X	14833	-0-	-6402	-0-	155	1	11688	3	N	1724	1702	1			48
							1094	4	1896	9							
06	20250	X	15133	-0-	-5117	-0-	150	1	9733	3	N	1617	1613	1			52
							3471	4	1779	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
01	20770	X	7624	-0-	-13146	-0-	868	1	4033	3	Y	1716	1633	1			104
							835	4	1888	9							
02	24416	X	7085	-0-	-17331	-0-	784	1	3890	3	Y	1723	1715	1			112
							516	4	1895	9							
03	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	812	1	4103	3	Y	1645	1677	1			80
							216	4	1810	9							
*04	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	550	1	4594	3	Y	1616	1562	1			134
							741	4	1778	9							
*05	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	569	1	5223	3	Y	1626	1617	1			143
							674	4	1789	9							
*06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	550	1	6385	3	Y	1551	1558	1			136
							189	4	1706	9							

B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73811	X	56235	-0-	-17576	-0-	775	1	49765	3	Y	4935	4932	1			74
							266	4	5429	9							
02	57540	X	42833	-0-	-14707	-0-	700	1	37457	3	Y	3827	3830	1			71
							466	4	4210	9							
*03	63705	X	56550	-0-	-7155	-0-	775	1	49694	3	Y	5346	5364	1			53
							200	4	5881	9							
*04	61650	X	54556	-0-	-7094	-0-	900	1	45856	3	Y	5138	5116	1			75
							2148	4	5652	9							
*05	58063	X	53901	-0-	-4162	-0-	930	1	46205	3	Y	4829	4769	1			135
							1454	4	5312	9							
06	54720	X	48300	-0-	-6420	-0-	900	1	38396	3	Y	4157	4159	1			133
							4431	4	4573	9							

CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 09/06/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27168	-0-	27168	27168	775	1	22830	3	Y	3061	3067	1			46
							196	4	3367	9							
02	51537	X	24369	-0-	-27168	-0-	700	1	20174	3	Y	2814	2808	1			52
							400	4	3095	9							
*03	35960	X	23609	-0-	-12351	-0-	775	1	19702	3	Y	2718	2743	1			27
							142	4	2990	9							
*04	32670	X	21283	-0-	-11387	-0-	150	1	16587	3	Y	2548	2538	1			37
							1743	4	2803	9							
*05	31217	X	21147	-0-	-10070	-0-	155	1	17143	3	Y	2441	2410	1			68
							1164	4	2685	9							
06	26280	X	23912	-0-	-2368	-0-	150	1	17054	3	Y	2470	2459	1			79
							3991	4	2717	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304

CPX STATE 100-33 B WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36101	-0-	36101	36101	775	1	31041	3	Y	3696	3703	1			56
							219	4	4066	9							
02	68734	X	32633	-0-	-36101	-0-	700	1	27748	3	Y	3398	3391	1			63
							447	4	3738	9							
*03	42966	X	36732	-0-	-6234	-0-	775	1	31452	3	Y	3940	3963	1			40
							171	4	4334	9							
*04	38220	X	34561	-0-	-3659	-0-	900	1	27540	3	Y	3776	3761	1			55
							1967	4	4154	9							
*05	39494	X	33877	-0-	-5617	-0-	930	1	27729	3	Y	3565	3520	1			100
							1296	4	3922	9							
06	35550	X	25482	-0-	-10068	-0-	900	1	18836	3	Y	2442	2463	1			79
							3060	4	2686	9							

CPX STATE 100-33 D WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 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
01	0		18556	-0-	18556	18556	775	1	14812	3	Y	2541	2546	1			38
							174	4	2795	9							
02	30495	X	11939	-0-	-18556	-0-	700	1	9060	3	Y	1698	1704	1			32
							311	4	1868	9							
*03	24428	X	17130	-0-	-7298	-0-	775	1	13488	3	Y	2487	2494	1			25
							131	4	2736	9							
*04	20040	X	17622	-0-	-2418	-0-	150	1	12867	3	Y	2698	2683	1			40
							1637	4	2968	9							
*05	20708	X	17664	-0-	-3044	-0-	155	1	13539	3	Y	2609	2576	1			73
							1100	4	2870	9							
06	17970	X	16140	-0-	-1830	-0-	150	1	10822	3	Y	2121	2126	1			68
							2835	4	2333	9							

CPX STATE 100-33 E WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		31947	-0-	31947	31947	775	1	25101	3	Y	5335	5344	1			81
							202	4	5869	9							
02	58411	X	26464	-0-	-31947	-0-	700	1	20713	3	Y	4224	4227	1			78
							405	4	4646	9							
*03	52080	X	28735	-0-	-23345	-0-	775	1	22632	3	Y	4706	4737	1			47
							151	4	5177	9							
*04	33360	X	29189	-0-	-4171	-0-	900	1	21583	3	Y	4463	4445	1			65
							1797	4	4909	9							
*05	34472	X	31032	-0-	-3440	-0-	930	1	23818	3	Y	4570	4508	1			127
							1257	4	5027	9							
06	30930	X	30737	-0-	-193	-0-	900	1	21023	3	Y	4335	4323	1			139
							4045	4	4769	9							

LINDLEY 98 WELL #: 14H RRCID -> 292024 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143158	X	116183	-0-	-26975	-0-	775	1	110765	3	N	3845	3838	1			58
							413	4	4230	9							
02	126308	X	105984	-0-	-20324	-0-	700	1	100612	3	N	3430	3424	1			64
							899	4	3773	9							
*03	138942	X	124791	-0-	-14151	-0-	775	1	119253	3	N	3990	4014	1			40
							374	4	4389	9							
*04	134460	X	112715	-0-	-21745	-0-	900	1	103612	3	N	3679	3665	1			54
							4156	4	4047	9							
*05	117335	X	111650	-0-	-5685	-0-	930	1	104044	3	N	3550	3505	1			99
							2771	4	3905	9							
06	120750	X	110022	-0-	-10728	-0-	900	1	96510	3	N	3310	3303	1			106
							8971	4	3641	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304
B AND B STATE WELL #: 4H RRCID -> 292085 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22240	X	22240	-0-	-0-	-0-	775	1	18411	3	Y	2607	2605	1			39
							186	4	2868	9							
02	20608	X	18798	-0-	-1810	-0-	700	1	15247	3	Y	2262	2259	1			42
							363	4	2488	9							
*03	22816	X	20397	-0-	-2419	-0-	775	1	16483	3	Y	2728	2743	1			27
							138	4	3001	9							
*04	22080	X	18947	-0-	-3133	-0-	690	1	13713	3	Y	2625	2613	1			39
							1656	4	2888	9							
*05	22816	X	16039	-0-	-6777	-0-	155	1	12068	3	Y	2477	2447	1			69
							1091	4	2725	9							
06	21510	X	14359	-0-	-7151	-0-	150	1	8687	3	Y	2100	2101	1			68
							3212	4	2310	9							

CPX STATE 100-33 G WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		29681	-0-	29681	29681	775	1	26294	3	Y	2188	2192	1			33
							205	4	2407	9							
02	53954	X	24273	-0-	-29681	-0-	700	1	20452	3	Y	2480	2467	1			46
							393	4	2728	9							
*03	38998	X	26911	-0-	-12087	-0-	775	1	22829	3	Y	2868	2885	1			29
							152	4	3155	9							
*04	31440	X	23562	-0-	-7878	-0-	900	1	18272	3	Y	2537	2529	1			37
							1599	4	2791	9							
*05	32023	X	24354	-0-	-7669	-0-	930	1	19468	3	Y	2576	2541	1			72
							1122	4	2834	9							
06	28710	X	23544	-0-	-5166	-0-	900	1	16247	3	Y	2375	2371	1			76
							3784	4	2613	9							

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 15H RRCID -> 293365 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11243 - 21045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186124	X	100164	-0-	-85960	-0-	775	1	87413	3	N	10559	10587	1			159
							361	4	11615	9							
02	114296	X	86212	-0-	-28084	-0-	700	1	74894	3	N	8967	8960	1			166
							754	4	9864	9							
*03	126015	X	94246	-0-	-31769	-0-	775	1	82519	3	N	9699	9768	1			97
							283	4	10669	9							
*04	113190	X	99073	-0-	-14117	-0-	900	1	83712	3	N	9771	9725	1			143
							3713	4	10748	9							
*05	114638	X	99561	-0-	-15077	-0-	930	1	85499	3	N	9634	9508	1			269
							2535	4	10597	9							
*06	97857	X	97857	-0-	-0-	-0-	900	1	78809	3	N	8979	8961	1			287
							8271	4	9877	9							

CPX STATE 100-33 K WELL #: 11H RRCID -> 293545 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229028	X	49954	-0-	-179074	-0-	75	1	47026	3	Y	2467	2467	1			37
							139	4	2714	9							
02	88172	X	26925	-0-	-61247	-0-	25469	3	166	4	Y	1173	1188	1			22
							1290	9									
*03	97619	X	50567	-0-	-47052	-0-	725	1	47369	3	Y	2067	2068	1			21
							199	4	2274	9							
*04	83640	X	49759	-0-	-33881	-0-	900	1	44240	3	Y	1965	1957	1			29
							2457	4	2162	9							
*05	59334	X	56346	-0-	-2988	-0-	930	1	51804	3	Y	1691	1673	1			47
							1752	4	1860	9							
*06	54073	X	54073	-0-	-0-	-0-	900	1	45774	3	Y	1541	1539	1			49
							5704	4	1695	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304
CPX STATE 100-33 F WELL #: 6H RRCID -> 293578 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70152	X	70152	-0-	-0-	-0-	775	1	66514	3	Y	2319	2323	1			35
							312	4	2551	9							
02	91196	X	63636	-0-	-27560	-0-	700	1	60032	3	Y	2043	2040	1			38
							657	4	2247	9							
*03	87606	X	74639	-0-	-12967	-0-	775	1	71315	3	Y	2091	2108	1			21
							249	4	2300	9							
*04	77220	X	68106	-0-	-9114	-0-	900	1	62119	3	Y	1931	1924	1			28
							2963	4	2124	9							
*05	79794	X	58459	-0-	-21335	-0-	930	1	53521	3	Y	2023	1995	1			56
							1783	4	2225	9							
06	72240	X	56073	-0-	-16167	-0-	900	1	47323	3	Y	1844	1841	1			59
							5822	4	2028	9							

MURCHISON 87 WELL #: 5H RRCID -> 293719 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11051 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		73074	-0-	73074	189776	868	1	45374	3	Y	15847	15782	1			1004
							9400	4	17432	9							
02	248669	X	58893	-0-	-189776	-0-	784	1	40229	3	Y	11405	11650	1			759
							5334	4	12546	9							
03	79112	X	55459	-0-	-23653	-0-	868	1	40773	3	Y	10612	10855	1			516
							2145	4	11673	9							
*04	70710	X	47454	-0-	-23256	-0-	1299	1	31430	3	Y	8777	8560	1			733
							5070	4	9655	9							
*05	73067	X	44862	-0-	-28205	-0-	1345	1	30650	3	Y	8099	8113	1			719
							3958	4	8909	9							
06	70710	X	38933	-0-	-31777	-0-	1302	1	29065	3	Y	7007	7105	1			621
							858	4	7708	9							

MURCHISON 87 WELL #: 4H RRCID -> 293727 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11766 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		49234	-0-	49234	132336	32989	3	6834	4	Y	8555	8380	1			533
							9411	9									
02	162574	X	30238	-0-	-132336	-0-	16	1	21461	3	Y	5378	5549	1			362
							2845	4	5916	9							
03	83979	X	42172	-0-	-41807	-0-	124	1	32707	3	Y	6928	6959	1			331
							1720	4	7621	9							
*04	47640	X	36406	-0-	-11234	-0-	551	1	25306	3	Y	5878	5720	1			489
							4083	4	6466	9							
*05	49228	X	35010	-0-	-14218	-0-	569	1	25132	3	Y	5513	5513	1			489
							3245	4	6064	9							
06	47640	X	31049	-0-	-16591	-0-	551	1	24200	3	Y	5075	5117	1			447
							715	4	5583	9							

CHERRY CREEK 92 WELL #: 1H RRCID -> 294149 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11614 - 22600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	312640	X	115390	-0-	-197250	-0-	97614	3	825	4	Y	15410	15950	1			673
							16951	9									
02	172004	X	80880	-0-	-91124	-0-	69301	3	760	4	Y	9835	10133	1			375
							10819	9									
03	190433	X	86732	-0-	-103701	-0-	74144	3	983	4	Y	10550	10749	1			176
							11605	9									
04	184290	X	80889	-0-	-103401	-0-	1275	1	69689	3	Y	8482	8103	1			555
							595	4	9330	9							
05	190433	X	79202	-0-	-111231	-0-	1317	1	67238	3	Y	7895	8186	1			264
							1962	4	8685	9							
06	111660	X	61480	-0-	-50180	-0-	1275	1	53396	3	Y	6032	5875	1			421
							174	4	6635	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304
CHERRY CREEK 92 WELL #: 2H RRCID -> 294163 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12324 - 22327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392788	X	212646	-0-	-180142	-0-	187234	3	1583	4	Y	21663	21666	1			914
							23829	9									
02	173516	X	168971	-0-	-4545	-0-	150612	3	1653	4	Y	15187	15527	1			574
							16706	9									
03	192107	X	159669	-0-	-32438	-0-	141067	3	1870	4	Y	15211	15531	1			254
							16732	9									
04	185910	X	131338	-0-	-54572	-0-	1275	1	116790	3	Y	11159	10682	1			731
							998	4	12275	9							
05	192107	X	111427	-0-	-80680	-0-	1318	1	96420	3	Y	9886	10285	1			332
							2814	4	10875	9							
06	185910	X	99755	-0-	-86155	-0-	1275	1	88305	3	Y	8987	8697	1			622
							289	4	9886	9							

B AND B STATE B WELL #: 7H RRCID -> 294628 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11761 PERF.12236 - 19733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		211969	-0-	211969	211969	202919	3	568	4	N	7711	7597	1			114
							8482	9									
02	427801	X	215832	-0-	-211969	-0-	206312	3	1348	4	N	7429	7406	1			137
							8172	9									
*03	324446	X	189794	-0-	-134652	-0-	182738	3	405	4	N	6046	6122	1			61
							6651	9									
*04	313980	X	160065	-0-	-153915	-0-	150	1	150145	3	N	5007	4994	1			74
							4262	4	5508	9							
*05	324446	X	151132	-0-	-173314	-0-	155	1	143303	3	N	4490	4438	1			126
							2735	4	4939	9							
06	313980	X	124860	-0-	-189120	-0-	150	1	113365	3	N	3580	3591	1			115
							7407	4	3938	9							

1920 ENERGY, LLC 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

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

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		35354	-0-	35354	109059	1932	1	30302	3	Y	2720	2615	1	68	8	251
							128	4	2992	9							
02	139063	X	30004	-0-	-109059	-0-	1079	1	26233	3	Y	2385	2305	1	16	8	315
							68	4	2624	9							
03	39029	X	28816	-0-	-10213	-0-	1090	1	24492	3	Y	2420	2389	1	69	8	277
							572	4	2662	9							
04	37770	X	28043	-0-	-9727	-0-	1121	1	24173	3	Y	2443	2413	1	42	8	265
							62	4	2687	9							
05	35929	X	26810	-0-	-9119	-0-	955	1	23570	3	Y	2077	2043	1	18	8	281
							2285	9									
06	34200	X	22994	-0-	-11206	-0-	845	1	20718	3	Y	1251	1220	1	18	8	184
							55	4	1376	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	41	1	9	8	716
02	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	7464	3	725	9	Y	659	450	1	112	8	813
03	26381	X	15198	-0-	-11183	-0-	2168	1	11943	3	Y	988	690	1	141	8	970
							1087	9									
04	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	1800	1	11444	3	Y	700	782	1	123	8	765
							45	4	770	9							
*05	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	1860	1	13266	3	Y	554	1133	1	6	8	180
							609	9									
06	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	1800	1	13495	3	Y	801	723	1			232
							10	4	881	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

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

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
01	0		12515	-0-	12515	104031	801	1	11017	3	Y	585	665	1	11	8	70
							53	4	644	9							
02	122153	X	18122	-0-	-104031	-0-	2109	1	15250	3	Y	573	557	1	22	8	64
							133	4	630	9							
03	48019	X	19998	-0-	-28021	-0-	2341	1	16041	3	Y	354	346	1	43	8	29
							1227	4	389	9							
04	46470	X	23809	-0-	-22661	-0-	2628	1	20475	3	Y	510	489	1	30	8	20
							145	4	561	9							
05	45043	X	29387	-0-	-15656	-0-	2600	1	25218	3	Y	1426	1254	1	20	8	172
							1569	9									
06	27528	X	27528	-0-	-0-	-0-	2557	1	23154	3	Y	1500	1384	1	13	8	209
							167	4	1650	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
01	0		46263	-0-	46263	157908	38883	3	2514	4	Y	4424	4034	1	122	8	399
							4866	9									
02	203692	X	45784	-0-	-157908	-0-	37074	3	4534	4	Y	3796	3830	1	44	8	321
							4176	9									
03	53723	X	52992	-0-	-731	-0-	42967	3	4570	4	Y	4959	4882	1	144	8	254
							5455	9									
04	51990	X	49097	-0-	-2893	-0-	42733	3	1446	4	Y	4471	4412	1	90	8	223
							4918	9									
05	53723	X	49058	-0-	-4665	-0-	44230	3	151	4	Y	4252	4218	1	51	8	206
							4677	9									
06	51270	X	26373	-0-	-24897	-0-	23673	3	186	4	Y	2285	2269	1	28	8	118
							2514	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
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
01	0		57075	-0-	57075	191753	620	1	49641	3	Y	2738	2548	1	17	8	246
							3802	4	3012	9							
02	244640	X	52887	-0-	-191753	-0-	560	1	43623	3	Y	2269	2302	1	6	8	207
							6208	4	2496	9							
03	69843	X	63324	-0-	-6519	-0-	620	1	53275	3	Y	2616	2656	1	17	8	150
							6551	4	2878	9							
04	67590	X	61094	-0-	-6496	-0-	600	1	55217	3	Y	2826	2765	1	10	8	201
							2168	4	3109	9							
05	67084	X	61468	-0-	-5616	-0-	620	1	57636	3	Y	2714	2775	1	5	8	135
							227	4	2985	9							
06	61290	X	57456	-0-	-3834	-0-	600	1	53741	3	Y	2393	2350	1	4	8	123
							483	4	2632	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
01	0		6854	-0-	6854	72103	5760	3	372	4	Y	656	642	1	30	8	10
							722	9									
02	109818	X	37715	-0-	-72103	-0-	30366	3	3713	4	Y	3305	3071	1	48	8	196
							3636	9									
03	56162	X	56162	-0-	-0-	-0-	46123	3	4906	4	Y	4666	4551	1	129	8	182
							5133	9									
04	51349	X	51349	-0-	-0-	-0-	45062	3	1524	4	Y	4330	4264	1	77	8	171
							4763	9									
05	52109	X	52109	-0-	-0-	-0-	47348	3	162	4	Y	4181	4113	1	39	8	200
							4599	9									
06	42863	X	42863	-0-	-0-	-0-	39090	3	307	4	Y	3151	3090	1	28	8	161
							3466	9									

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		33520	-0-	33520	104693	1815	1	28470	3	Y	2832	2769	1	21	8	229
							120	4	3115	9							
02	134453	X	29760	-0-	-104693	-0-	1052	1	25554	3	Y	2807	2689	1	8	8	339
							66	4	3088	9							
03	34038	X	28476	-0-	-5562	-0-	1061	1	23830	3	Y	2754	2766	1	34	8	293
							556	4	3029	9							
04	32940	X	17764	-0-	-15176	-0-	703	1	15159	3	Y	1694	1788	1	14	8	185
							39	4	1863	9							
05	34038	X	27191	-0-	-6847	-0-	947	1	23352	3	Y	2629	2462	1	13	8	339
							2892	9									
06	32430	X	27413	-0-	-5017	-0-	989	1	24243	3	Y	1924	1842	1	9	8	278
							65	4	2116	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
01	0		42213	-0-	42213	130531	2678	1	35895	3	Y	2702	2232	1	415	8	724
							668	4	2972	9							
02	165275	X	34744	-0-	-130531	-0-	2544	1	29717	3	Y	2211	1880	1	427	8	628
							51	4	2432	9							
03	45601	X	39319	-0-	-6282	-0-	2612	1	33614	3	Y	2745	1952	1	426	8	995
							73	4	3020	9							
04	44130	X	35021	-0-	-9109	-0-	2469	1	30002	3	Y	1828	1652	1	306	8	865
							539	4	2011	9							
*05	43369	X	31504	-0-	-11865	-0-	2567	1	26995	3	Y	1593	1716	1	43	8	699
							190	4	1752	9							
06	40860	X	27777	-0-	-13083	-0-	2680	1	23395	3	Y	1380	1346	1			297
							184	4	1518	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		56104	-0-		56104	114947	4073	1	45049	3	Y	2555	2445	1	11	8	146
								4171	4	2811	9							
02	167431	X	52484	-0-		-114947	-0-	3626	1	41067	3	Y	2115	2121	1	4	8	136
								5464	4	2327	9							
03	59055	X	55909	-0-		-3146	-0-	4260	1	48252	3	Y	2168	2188	1	12	8	104
								1012	4	2385	9							
04	57060	X	52345	-0-		-4715	-0-	4055	1	45076	3	Y	2143	2109	1	8	8	130
								857	4	2357	9							
05	58838	X	54636	-0-		-4202	-0-	3868	1	44858	3	Y	2144	2161	1	4	8	109
								3552	4	2358	9							
06	56220	X	49444	-0-		-6776	-0-	3586	1	35993	3	Y	1835	1760	1	3	8	153
								7846	4	2019	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287238 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36568	-0-		36568	75921	40	1	30740	3	Y	3464	3302	1	30	8	287
								1978	4	3810	9							
02	107448	X	31527	-0-		-75921	-0-	76	1	26168	3	Y	2615	2641	1	11	8	250
								2406	4	2877	9							
03	45291	X	32215	-0-		-13076	-0-	52	1	28932	3	Y	2549	2567	1	32	8	200
								427	4	2804	9							
04	38490	X	27974	-0-		-10516	-0-	46	1	25192	3	Y	2183	2167	1	20	8	196
								335	4	2401	9							
*05	39339	X	26516	-0-		-12823	-0-	34	1	23289	3	Y	1753	1871	1	9	8	69
								1265	4	1928	9							
*06	40719	X	40719	-0-		-0-	-0-	37	1	32583	3	Y	3163	2962	1	12	8	258
								4620	4	3479	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		52311	-0-		52311	108115	3463	1	43184	3	Y	1925	1842	1	9	8	119
								3546	4	2118	9							
02	155606	X	47491	-0-		-108115	-0-	3001	1	38220	3	Y	1589	1594	1	3	8	111
								4522	4	1748	9							
03	58063	X	50166	-0-		-7897	-0-	3499	1	44137	3	Y	1544	1563	1	10	8	82
								832	4	1698	9							
04	54000	X	45795	-0-		-8205	-0-	3260	1	40293	3	Y	1412	1396	1	6	8	92
								689	4	1553	9							
05	55800	X	45623	-0-		-10177	-0-	2988	1	38473	3	Y	1289	1311	1	4	8	66
								2744	4	1418	9							
06	50880	X	41682	-0-		-9198	-0-	2780	1	31554	3	Y	1151	1101	1	3	8	96
								6082	4	1266	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		37143	-0-		37143	117142	2422	1	32471	3	Y	1496	1240	1	231	8	702
								604	4	1646	9							
02	148008	X	30866	-0-		-117142	-0-	2330	1	27216	3	Y	1158	891	1	202	8	767
								46	4	1274	9							
03	45601	X	30818	-0-		-14783	-0-	2110	1	27155	3	Y	1358	856	1	229	8	1040
								59	4	1494	9							
04	41100	X	25931	-0-		-15169	-0-	1873	1	22756	3	Y	812	717	1	133	8	1002
								409	4	893	9							
*05	38905	X	18427	-0-		-20478	-0-	1564	1	16449	3	Y	271	1074	1	35	8	164
								116	4	298	9							
06	35940	X	15327	-0-		-20613	-0-	1520	1	13267	3	Y	395	394	1			87
								105	4	435	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		46426	-0-		46426	144014	2929	1	39266	3	Y	3182	2630	1	489	8	429
								731	4	3500	9							
02	181452	X	37438	-0-		-144014	-0-	2730	1	31887	3	Y	2515	2170	1	493	8	281
								54	4	2767	9							
03	50282	X	43471	-0-		-6811	-0-	2866	1	36875	3	Y	3318	2384	1	507	8	708
								80	4	3650	9							
04	48660	X	38939	-0-		-9721	-0-	2733	1	33211	3	Y	2180	1981	1	367	8	540
								597	4	2398	9							
05	48050	X	37928	-0-		-10122	-0-	3114	1	32747	3	Y	1670	1876	1	48	8	286
								230	4	1837	9							
06	44940	X	25844	-0-		-19096	-0-	2515	1	21953	3	Y	1094	1185	1			262
								173	4	1203	9							

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
H.B. MORRISON WELL #: 13H RRCID -> 290757 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4680	-0-		4680	4680	2207	1	1543	2	Y	844	839	0	1	8	36
								2	4	928	9							
02	DLQ G-10		6534	-0-		6534	11214	1934	1	3268	2	Y	1211	1195	0	1	8	51
								1332	9									
03	DLQ G-10		6838	-0-		6838	18052	1734	1	3168	2	Y	1386	1387	0	4	8	46
								411	4	1525	9							
04	DLQ G-10		6610	-0-		6610	24662	1554	1	3445	2	Y	1274	1281	0	3	8	36
								210	4	1401	9							
05	DLQ G-10		6849	-0-		6849	31511	1631	1	3699	2	Y	1268	1257	0	3	8	44
								124	4	1395	9							
06	37523	X	6012	-0-		-31511	-0-	1572	1	2046	2	Y	1138	1148	0			34
								1142	4	1252	9							

H.B. MORRISON WELL #: 73H RRCID -> 290771 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7526	-0-		7526	7526	2175	1	4123	2	Y	1112	1101	0	2	8	47
								5	4	1223	9							
02	DLQ G-10		5697	-0-		5697	13223	1406	1	3125	2	Y	1060	1061	0	1	8	45
								1166	9									
03	DLQ G-10		8258	-0-		8258	21481	1538	1	4774	2	Y	1205	1208	0	2	8	40
								620	4	1326	9							
04	DLQ G-10		7577	-0-		7577	29058	1464	1	4721	2	Y	1004	1013	0	3	8	28
								288	4	1104	9							
05	DLQ G-10		8901	-0-		8901	37959	1622	1	6044	2	Y	939	930	0	4	8	33
								202	4	1033	9							
06	45650	X	7691	-0-		-37959	-0-	1482	1	3386	2	Y	848	855	0			26
								1890	4	933	9							

H.B. MORRISON WELL #: 15H RRCID -> 290772 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5533	-0-		5533	5533	149	1	4348	2	Y	937	931	0	3	8	40
								5	4	1031	9							
02	11409	X	5876	-0-		-5533	-0-	445	1	4415	2	Y	924	924	0	1	8	39
								1016	9									
03	7069	X	7069	-0-		-0-	-0-	443	1	4779	2	Y	1115	1113	0	4	8	37
								620	4	1227	9							
04	8682	X	8682	-0-		-0-	-0-	1719	1	5408	2	Y	1114	1116	0	4	8	31
								330	4	1225	9							
05	9643	X	9643	-0-		-0-	-0-	1709	1	6282	2	Y	1311	1292	0	4	8	46
								210	4	1442	9							
06	7620	X	7620	-0-		-0-	-0-	956	1	3456	2	Y	1162	1173	0			35
								1930	4	1278	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3312	-0-	3312	3312		14	1	2992	2	Y	275	275	0	1	8	12
								3	4	303	9							
02	DLQ G-10		6228	-0-	6228	9540		1948	1	3531	2	Y	681	663	0	1	8	29
								749	9									
03	DLQ G-10		8210	-0-	8210	17750		1855	1	4337	2	Y	1323	1302	0	6	8	44
								563	4	1455	9							
04	DLQ G-10		7843	-0-	7843	25593		1598	1	4929	2	Y	924	938	0	4	8	26
								300	4	1016	9							
05	DLQ G-10		8272	-0-	8272	33865		1792	1	5293	2	Y	918	909	0	3	8	32
								177	4	1010	9							
06	41173	X	7308	-0-	-33865	-0-		1841	1	2927	2	Y	824	831	0			25
								1634	4	906	9							

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1702AH RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
06	14B DENY		-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

01	0		49789	-0-	49789	49789		1806	1	45488	3	Y	2093	2153	0			64
								193	4	2302	9							
02	T. A.		28619	-0-	28619	78408		1631	1	25645	3	Y	1121	1090	0	30	8	65
								110	4	1233	9							
03	T. A.		55320	-0-	55320	133728		2270	1	49624	3	Y	2944	2905	0			104
								188	4	3238	9							
04	T. A.		56582	-0-	56582	190310		2327	1	49770	3	Y	2944	2946	0	6	8	96
								1247	4	3238	9							
05	255314	X	65004	-0-	-190310	-0-		2741	1	57909	3	Y	3623	3617	0			102
								369	4	3985	9							
06	58422	X	58422	-0-	-0-	-0-		2522	1	52018	3	Y	3253	3251	0			104
								304	4	3578	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					381
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					381
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					381
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					381
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					381
06	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

01	50623	X	29208	-0-	-21415	-0-		2701	1	23138	3	Y	1873	1909	0			60
								1309	4	2060	9							
02	41832	X	24920	-0-	-16912	-0-		2440	1	19853	3	Y	1565	1570	0	11	8	44
								905	4	1722	9							
03	46314	X	4058	-0-	-42256	-0-		387	1	3380	3	Y	164	198	0	5	8	5
								111	4	180	9							
04	36270	X	29059	-0-	-7211	-0-		2170	1	24725	3	Y	1753	1723	0	9	8	26
								236	4	1928	9							
*05	35712	X	31121	-0-	-4591	-0-		947	1	27851	3	Y	2005	2001	0			30
								117	4	2206	9							
06	28970	X	28970	-0-	-0-	-0-		2996	1	22910	3	Y	1676	1668	0	1	8	37
								1220	4	1844	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306

01	7099	X	2448	-0-	-4651	-0-	1766	1	594	3	Y	80	81	0			3
							88	9									
02	9800	X	2281	-0-	-7519	-0-	1667	1	569	3	Y	41	37	0	6	8	1
							45	9									
03	10850	X	760	-0-	-10090	-0-	74	1	644	3	Y	19	16	0	4	8	-0-
							21	4	21	9							
04	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	724	1	8235	3	Y	345	334	0	6	8	5
							79	4	380	9							
*05	4371	X	3115	-0-	-1256	-0-	101	1	2959	3	Y	39	43	0			1
							12	4	43	9							
06	2430	X	2003	-0-	-427	-0-	218	1	1665	3	Y	28	22	0	7	8	-0-
							89	4	31	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

01	0		42160	-0-	42160	42160	36002	3	2375	4	Y	3439	3470	0			109
							3783	9									
02	78450	X	36290	-0-	-42160	-0-	31088	3	2297	4	Y	2641	2668	0	7	8	75
							2905	9									
03	47795	X	47795	-0-	-0-	-0-	4422	1	38654	3	Y	3133	3132	0	5	8	71
							1273	4	3446	9							
04	42840	X	38491	-0-	-4349	-0-	2850	1	32460	3	Y	2609	2635	0	6	8	39
							311	4	2870	9							
*05	44268	X	33948	-0-	-10320	-0-	1027	1	30198	3	Y	2360	2363	0			36
							127	4	2596	9							
06	46260	X	30411	-0-	-15849	-0-	3093	1	23651	3	Y	2188	2167	0	8	8	49
							1260	4	2407	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175

01	0		35597	-0-	35597	35597	2701	1	28039	3	Y	2829	2864	0			90
							1745	4	3112	9							
02	65530	X	29933	-0-	-35597	-0-	2440	1	23331	3	Y	2199	2217	0	9	8	63
							1743	4	2419	9							
03	38065	X	38065	-0-	-0-	-0-	3538	1	30927	3	Y	2347	2351	0	6	8	53
							1018	4	2582	9							
04	44335	X	44335	-0-	-0-	-0-	3252	1	37046	3	Y	3348	3343	0	8	8	50
							354	4	3683	9							
*05	38972	X	38972	-0-	-0-	-0-	1178	1	34616	3	Y	2757	2765	0			42
							145	4	3033	9							
06	36840	X	36839	-0-	-1	-0-	3795	1	29025	3	Y	2248	2231	0	9	8	50
							1546	4	2473	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		65332	-0-		65332	65332	2701	1	57479	3	Y	4508	4499	0			133
								193	4	4959	9							
02	125547	X	60215	-0-		-65332	-0-	2263	1	53609	3	Y	3848	3670	0	93	8	218
								110	4	4233	9							
03	70308	X	66108	-0-		-4200	-0-	2702	1	59066	3	Y	3742	3823	0			137
								224	4	4116	9							
04	68040	X	63828	-0-		-4212	-0-	2609	1	55802	3	Y	3654	3657	0	14	8	120
								1398	4	4019	9							
05	70308	X	52336	-0-		-17972	-0-	2184	1	46149	3	Y	3372	3396	0			96
								294	4	3709	9							
06	64530	X	49968	-0-		-14562	-0-	2123	1	43775	3	Y	3467	3453	0			110
								256	4	3814	9							

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. GAS	(I) 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	9982	X	3815	-0-		-6167	-0-	1686	1	2023	3	Y	12	15	0			-0-
								93	4	13	9							
02	9296	X	2284	-0-		-7012	-0-	1553	1	657	3	Y	7	7	8			-0-
								66	4	8	9							
03	10292	X	2769	-0-		-7523	-0-	271	1	2365	3	Y	50	42	0	7	8	1
								78	4	55	9							
04	4866	X	4866	-0-		-0-	-0-	386	1	4399	3	Y	35	27	0	9	8	-0-
								42	4	39	9							
*05	4619	X	4032	-0-		-587	-0-	130	1	3807	3	Y	72	71	0			1
								16	4	79	9							
06	4399	X	4399	-0-		-0-	-0-	467	1	3569	3	Y	157	143	0	12	8	3
								190	4	173	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		55628	-0-		55628	55628	2506	1	48286	3	Y	4221	4207	0			125
								193	4	4643	9							
02	107256	X	51628	-0-		-55628	-0-	2263	1	45215	3	Y	3673	3504	0	86	8	208
								110	4	4040	9							
03	58652	X	56331	-0-		-2321	-0-	2281	1	49854	3	Y	3643	3718	0			133
								189	4	4007	9							
04	56760	X	52399	-0-		-4361	-0-	2115	1	45245	3	Y	3551	3555	0	13	8	116
								1133	4	3906	9							
05	58652	X	55627	-0-		-3025	-0-	2360	1	49874	3	Y	2795	2831	0			80
								318	4	3075	9							
06	55320	X	54960	-0-		-360	-0-	2405	1	49605	3	Y	2418	2421	0			77
								290	4	2660	9							

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. GAS	(I) 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	5611	X	3330	-0-		-2281	-0-	2701	1	590	3	Y	8	8	0			65
								30	4	9	9							
02	18032	X	7900	-0-		-10132	-0-	2440	1	4109	3	Y	824	793	0	9	8	87
								445	4	906	9							
03	25668	X	11199	-0-		-14469	-0-	950	1	8300	3	Y	1524	1506	0	6	8	99
								273	4	1676	9							
04	25640	X	25640	-0-		-0-	-0-	1924	1	21911	3	Y	1450	1453	0	9	8	87
								210	4	1595	9							
*05	25668	X	21784	-0-		-3884	-0-	664	1	19527	3	Y	1374	1375	0			86
								82	4	1511	9							
06	10830	X	-0-	-0-		-10830	-0-					Y	-0-					21

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10146	-0-		10146	10146	1686	1	7812	3	Y	370	369	0			12
								241	4	407	9							
02	37065	X	26919	-0-		-10146	-0-	1553	1	21332	3	Y	1898	1848	0	10	8	52
								1946	4	2088	9							
03	44972	X	44972	-0-		-0-	-0-	4104	1	35868	3	Y	3472	3440	0	6	8	78
								1181	4	3819	9							
04	39806	X	39806	-0-		-0-	-0-	2916	1	33210	3	Y	3056	3079	0	9	8	46
								318	4	3362	9							
05	37495	X	37495	-0-		-0-	-0-	1121	1	32940	3	Y	2996	2996	0			46
								138	4	3296	9							
06	43530	X	36842	-0-		-6688	-0-	3722	1	28466	3	Y	2853	2823	0	13	8	63
								1516	4	3138	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5258	-0-		5258	5258	1686	1	3390	3	Y	81	81	0			3
								93	4	89	9							
02	19460	X	13311	-0-		-6149	-0-	1553	1	10055	3	Y	535	514	0	9	8	15
								1114	4	589	9							
03	36160	X	36160	-0-		-0-	-0-	3372	1	29469	3	Y	2135	2096	0	6	8	48
								970	4	2349	9							
04	31713	X	31713	-0-		-0-	-0-	2369	1	26998	3	Y	1898	1910	0	8	8	28
								258	4	2088	9							
*05	29080	X	29080	-0-		-0-	-0-	888	1	26115	3	Y	1789	1790	0			27
								109	4	1968	9							
06	34980	X	26235	-0-		-8745	-0-	2740	1	20950	3	Y	1299	1289	0	8	8	29
								1116	4	1429	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13439	-0-		13439	13439	2506	1	9801	3	Y	483	501	0			16
								601	4	531	9							
02	32559	X	19120	-0-		-13439	-0-	2381	1	14709	3	Y	881	863	0	10	8	24
								1061	4	969	9							
03	18718	X	18718	-0-		-0-	-0-	1794	1	15676	3	Y	665	668	0	6	8	15
								516	4	732	9							
04	22464	X	22464	-0-		-0-	-0-	1711	1	19493	3	Y	976	968	0	9	8	14
								186	4	1074	9							
*05	21424	X	21424	-0-		-0-	-0-	654	1	19231	3	Y	1325	1319	0			20
								81	4	1458	9							
06	20490	X	12236	-0-		-8254	-0-	1270	1	9712	3	Y	670	663	0	12	8	15
								517	4	737	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5578	-0-		5578	5578	5458	2	120	9	Y	109	17	1			401
02	20608	X	13825	-0-		-6783	-0-	13603	2	222	9	Y	202	394	1			209
03	20553	X	-0-	-0-		-20553	-0-					Y	42	174	1			77
04	11100	X	-0-	-0-		-11100	-0-					Y	-0-					77
05	15314	X	-0-	-0-		-15314	-0-					Y	-0-					77
06	14820	X	-0-	-0-		-14820	-0-					Y	-0-					77

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	0		17737	-0-		17737	17737	17183	2	30	4	N	476	378	1	241	8	163
								524	9									
02	29253	X	11516	-0-		-17737	-0-	11292	2	25	4	N	181	21	8			323
								199	9									
03	12262	X	12262	-0-		-0-	-0-	12010	2	31	4	N	201	185	1			339
								221	9									
04	14190	X	12519	-0-		-1671	-0-	12269	2	29	4	N	201	189	1			351
								221	9									
05	14663	X	13227	-0-		-1436	-0-	12978	2	27	4	N	202	197	1			356
								222	9									
06	14190	X	11513	-0-		-2677	-0-	11302	2	23	4	N	171	190	1			337
								188	9									

STATE GATEWAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

01	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					284
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					284
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					284
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					284
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					284
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					284

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

01	0		21427	-0-		21427	21427	216	1	18830	2	Y	2130	2043	0	48	1	207
								38	4	2343	9							
02	40255	X	18828	-0-		-21427	-0-	21	1	16562	2	Y	2038	2001	0	43	1	198
								3	4	2242	9			3	8			
03	24304	X	20358	-0-		-3946	-0-	24	1	18062	2	Y	2063	2079	0	39	1	142
								3	4	2269	9			1	8			
04	23190	X	22712	-0-		-478	-0-	25	1	20372	2	Y	2103	2050	0	46	1	149
								2	4	2313	9							
05	25160	X	25160	-0-		-0-	-0-	25	1	22632	2	Y	2272	2229	0	44	1	148
								4	4	2499	9							
06	26239	X	26239	-0-		-0-	-0-	87	1	23815	2	Y	2119	2073	0	31	1	163
								6	4	2331	9							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

01	0		18196	-0-		18196	18196	325	1	16145	2	Y	1517	1380	0	41	1	147
								57	4	1669	9							
02	38938	X	20742	-0-		-18196	-0-	33	1	19112	2	Y	1447	1373	0	82	1	135
								5	4	1592	9			4	8			
03	22695	X	22695	-0-		-0-	-0-	36	1	21086	2	Y	1425	1389	0	74	1	95
								5	4	1568	9			2	8			
04	20981	X	20981	-0-		-0-	-0-	34	1	19490	2	Y	1322	1255	0	71	1	91
								3	4	1454	9							
05	22971	X	21456	-0-		-1515	-0-	33	1	19838	2	Y	1436	1372	0	63	1	92
								5	4	1580	9							
06	22230	X	21041	-0-		-1189	-0-	107	1	19064	2	Y	1694	1617	0	40	1	129
								7	4	1863	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12922	-0-		12922	12922	625	1	11563	2	Y	531	388	1			564
								150	4	584	9							
02	24128	X	11206	-0-		-12922	-0-	1134	1	9504	2	Y	488	769	1	1	8	282
								31	4	537	9							
03	12059	X	8758	-0-		-3301	-0-	1235	1	7135	2	Y	332	396	1			218
								23	4	365	9							
04	12510	X	9476	-0-		-3034	-0-	1426	1	7547	2	Y	434	395	1			257
								26	4	477	9							
05	12927	X	10452	-0-		-2475	-0-	1548	1	8414	2	Y	421	385	1			293
								27	4	463	9							
06	12510	X	10417	-0-		-2093	-0-	1459	1	8496	2	Y	397	388	1			302
								25	4	437	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		173	-0-		173	173	7	4	166	9	Y	151					854
02	10738	X	10565	-0-		-173	-0-	10258	2	8	4	Y	272	582	1			544
								299	9									
03	16900	X	16900	-0-		-0-	-0-	16223	2	11	4	Y	605	794	1			355
								666	9									
04	20530	X	20530	-0-		-0-	-0-	19863	2	11	4	Y	596	602	1			349
								656	9									
05	20409	X	20409	-0-		-0-	-0-	19821	2	12	4	Y	524	599	1			274
								576	9									
06	18597	X	18597	-0-		-0-	-0-	17998	2	15	4	Y	531	607	1			198
								584	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18642	-0-		18642	18642	647	1	17548	2	Y	226	226	1			410
								198	4	249	9							
02	30472	X	11830	-0-		-18642	-0-	952	1	10433	2	Y	379	416	1	2	8	371
								28	4	417	9							
03	17949	X	16405	-0-		-1544	-0-	846	1	15082	2	Y	403	421	1	1	8	352
								34	4	443	9							
04	18030	X	16100	-0-		-1930	-0-	912	1	15020	2	Y	133	250	1			235
								22	4	146	9							
05	18631	X	17877	-0-		-754	-0-	1066	1	16576	2	Y	190	168	1			257
								26	4	209	9							
06	18030	X	15406	-0-		-2624	-0-	1033	1	14235	2	Y	107	99	1			265
								20	4	118	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5019	-0-		5019	5019	253	1	4368	2	Y	312	209	1			349
								55	4	343	9							
02	14980	X	9961	-0-		-5019	-0-	655	1	8396	2	Y	791	988	1	2	8	150
								40	4	870	9							
03	10821	X	10821	-0-		-0-	-0-	732	1	9079	2	Y	875	781	1	1	8	243
								47	4	963	9							
04	9294	X	9294	-0-		-0-	-0-	781	1	7768	2	Y	646	593	1			296
								34	4	711	9							
05	11036	X	10189	-0-		-847	-0-	890	1	8419	2	Y	764	772	1			288
								40	4	840	9							
06	10680	X	9783	-0-		-897	-0-	839	1	8371	2	Y	493	574	1			207
								31	4	542	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7722	-0-		7722	7722	236	1	6677	2	Y	658	756	1			469
								85	4	724	9							
02	17252	X	9530	-0-		-7722	-0-	932	1	7154	2	Y	1266	1333	1			402
								51	4	1393	9							
03	5620	X	5620	-0-		-0-	-0-	1297	1	3601	2	Y	633	764	1			271
								26	4	696	9							
04	9548	X	9548	-0-		-0-	-0-	1411	1	7158	2	Y	858	914	1			215
								35	4	944	9							
05	10540	X	9969	-0-		-571	-0-	1541	1	7286	2	Y	1002	954	1			263
								40	4	1102	9							
06	10200	X	9737	-0-		-463	-0-	1550	1	7363	2	Y	722	661	1			324
								30	4	794	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		133	-0-		133	133	10	4	123	9	Y	112	176	1			673
02	7999	X	7866	-0-		-133	-0-	7101	2	22	4	Y	675	946	1	3	8	399
								743	9									
03	13406	X	13406	-0-		-0-	-0-	12000	2	35	4	Y	1246	980	1	1	8	664
								1371	9									
04	11759	X	11759	-0-		-0-	-0-	10621	2	31	4	Y	1006	1346	1			324
								1107	9									
05	12806	X	12806	-0-		-0-	-0-	11559	2	37	4	Y	1100	975	1			449
								1210	9									
06	12227	X	12227	-0-		-0-	-0-	11014	2	36	4	Y	1070	1282	1			237
								1177	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	0		15326	-0-		15326	15326	13311	2	247	4	Y	1607	1141	1			910
								1768	9									
02	29686	X	14360	-0-		-15326	-0-	12420	2	236	4	Y	1549	1920	1	3	8	536
								1704	9									
03	21952	X	21952	-0-		-0-	-0-	18910	2	312	4	Y	2482	2311	1	1	8	706
								2730	9									
04	21111	X	21111	-0-		-0-	-0-	17515	2	362	4	Y	2940	3199	1			447
								3234	9									
05	15903	X	14251	-0-		-1652	-0-	12881	2	161	4	Y	1099	965	1			581
								1209	9									
06	21240	X	8062	-0-		-13178	-0-	6996	2	130	4	Y	851	1133	1			299
								936	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	0		4637	-0-		4637	4637	38	1	4347	2	Y	220	200	1			285
								10	4	242	9							
02	17304	X	12667	-0-		-4637	-0-	12060	2	20	4	Y	534	607	1			212
								587	9									
03	14787	X	10984	-0-		-3803	-0-	1	1	10257	2	Y	635	607	1			240
								27	4	699	9							
04	9420	X	6857	-0-		-2563	-0-	6368	2	23	4	Y	424	402	1			262
								466	9									
05	14012	X	9844	-0-		-4168	-0-	9209	2	28	4	Y	552	387	1			427
								607	9									
06	13560	X	7958	-0-		-5602	-0-	7440	2	23	4	Y	450	743	1			134
								495	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	0		4035	-0-	4035	4035	3181	2	33	4	Y	746	755	0	7	1	109
							821	9									
02	7637	X	3602	-0-	-4035	-0-	2852	2	28	4	Y	656	639	0	7	1	118
							722	9					1	8			
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	5327	2	35	4	Y	962	1010	0	11	1	59
							1058	9									
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	4726	2	41	4	Y	928	902	0	10	1	75
							1021	9									
05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5000	2	33	4	Y	851	845	0	9	1	72
							936	9									
06	6210	X	5534	-0-	-676	-0-	4577	2	30	4	Y	843	846	0	6	1	63
							927	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20916	-0-	20916	20916	17869	2	32	4	Y	2741	2640	0	48	1	130
							3015	9									
02	39408	X	18492	-0-	-20916	-0-	15726	2	91	4	Y	2432	2368	0	43	1	149
							2675	9					2	8			
03	23033	X	19714	-0-	-3319	-0-	17147	2	35	4	Y	2302	2279	0	38	1	133
							2532	9					1	8			
04	20310	X	18915	-0-	-1395	-0-	16582	2	32	4	Y	2092	2088	0	39	1	98
							2301	9									
05	20987	X	19220	-0-	-1767	-0-	16734	2	42	4	Y	2222	2151	0	34	1	135
							2444	9									
06	20250	X	20157	-0-	-93	-0-	17715	2	44	4	Y	2180	2191	0	24	1	100
							2398	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19584	-0-	19584	19584	940	1	18116	2	Y	299	224	1			455
							199	4	329	9							
02	38805	X	19221	-0-	-19584	-0-	1309	1	17611	2	Y	264	427	1	1	8	291
							11	4	290	9							
03	23064	X	21117	-0-	-1947	-0-	1013	1	19743	2	Y	312	254	1			349
							18	4	343	9							
04	22320	X	16780	-0-	-5540	-0-	274	1	16213	2	Y	256	186	1			419
							11	4	282	9							
05	23064	X	17500	-0-	-5564	-0-	325	1	16875	2	Y	263	386	1			296
							11	4	289	9							
06	20580	X	18802	-0-	-1778	-0-	325	1	18192	2	Y	250	205	1			341
							10	4	275	9							

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19252	-0-	19252	19252	198	1	17060	2	Y	1781	1665	0	48	1	172
							35	4	1959	9							
02	37469	X	18217	-0-	-19252	-0-	20	1	16321	2	Y	1703	1664	0	44	1	165
							3	4	1873	9			2	8			
03	21762	X	20187	-0-	-1575	-0-	21	1	18309	2	Y	1685	1693	0	41	1	115
							3	4	1854	9			1	8			
04	21060	X	18975	-0-	-2085	-0-	19	1	17246	2	Y	1554	1519	0	40	1	110
							1	4	1709	9							
05	20181	X	19225	-0-	-956	-0-	19	1	17442	2	Y	1601	1572	0	35	1	104
							3	4	1761	9							
06	19530	X	18009	-0-	-1521	-0-	59	1	16514	2	Y	1302	1284	0	22	1	100
							4	4	1432	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	0		16528	-0-	16528	16528	193	1	14398	2	Y	1761	1644	0	39	1	185
							1937	9									
02	26064	X	9536	-0-	-16528	-0-	134	1	8308	2	Y	979	922	0	26	1	216
							17	4	1077	9							
03	18941	X	16107	-0-	-2834	-0-	23	1	14342	2	Y	1584	1601	0	27	1	172
							1742	9									
04	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	28	1	15611	2	Y	1651	1588	0	31	1	204
							1816	9									
05	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	1	1	15569	2	Y	1571	1528	0	26	1	221
							52	4	1728	9							
06	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	15157	2	1602	9	Y	1456	1544	0	17	1	116

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
01	0		27588	-0-	27588	27588	23259	2	101	4	Y	3844	3729	0	56	1	115
							4228	9									
02	56217	X	28629	-0-	-27588	-0-	24255	2	198	4	Y	3796	3703	0	70	1	138
							4176	9									
03	30464	X	30464	-0-	-0-	-0-	26284	2	179	4	Y	3637	3595	0	62	1	118
							4001	9									
04	27394	X	27394	-0-	-0-	-0-	23608	2	79	4	Y	3370	3323	0	58	1	107
							3707	9									
05	31682	X	25256	-0-	-6426	-0-	22456	2	94	4	Y	2460	2416	0	48	1	103
							2706	9									
06	30660	X	27248	-0-	-3412	-0-	24395	2	84	4	Y	2517	2513	0	35	1	72
							2769	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14831	-0-	14831	14831	12346	2	72	4	Y	2194	2147	0	29	1	66
							2413	9									
02	29809	X	14978	-0-	-14831	-0-	12284	2	134	4	Y	2327	2274	0	34	1	85
							2560	9									
03	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	14742	2	127	4	Y	2581	2549	0	33	1	84
							2839	9									
04	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	15714	2	63	4	Y	2775	2734	0	37	1	88
							3053	9									
05	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	16368	2	68	4	Y	2481	2432	0	33	1	104
							2729	9									
06	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	15762	2	63	4	Y	2643	2650	0	21	1	76
							2907	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7321	-0-	7321	7321	6830	2	26	4	Y	423	436	0	18	1	112
							465	9									
02	16055	X	8734	-0-	-7321	-0-	8236	2	25	4	Y	430	393	0	22	1	127
							473	9									
03	12245	X	10495	-0-	-1750	-0-	9947	2	29	4	Y	472	443	0	22	1	134
							519	9									
04	11850	X	10373	-0-	-1477	-0-	9699	2	34	4	Y	582	528	0	22	1	166
							640	9									
05	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	9711	2	36	4	Y	618	594	0	19	1	171
							680	9									
06	10170	X	9993	-0-	-177	-0-	9290	2	34	4	Y	608	606	0	12	1	161
							669	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17775	-0-		17775	49922	13505	2	207	4	Y	3694	3604	1	1	8	242
								4063	9									
02	60738	X	10816	-0-		-49922	-0-	7885	2	115	4	Y	2560	2653	1			149
								2816	9									
03	17546	X	11963	-0-		-5583	-0-	8670	2	123	4	Y	2882	2907	1			124
								3170	9									
04	16980	X	10211	-0-		-6769	-0-	7431	2	122	4	Y	2416	2366	1	16	8	158
								2658	9									
05	17546	X	10659	-0-		-6887	-0-	7889	2	146	4	Y	2385	2326	1			217
								2624	9									
06	16980	X	11755	-0-		-5225	-0-	8963	2	127	4	Y	2423	2547	1			93
								2665	9									

LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12362	-0-		12362	66684	9697	2	93	4	Y	2338	2322	1			153
								2572	9									
02	77963	X	11279	-0-		-66684	-0-	8811	2	83	4	Y	2168	2195	1			126
								2385	9									
03	27683	X	11641	-0-		-16042	-0-	9050	2	86	4	Y	2277	2305	1			98
								2505	9									
04	14850	X	11435	-0-		-3415	-0-	9107	2	80	4	Y	2044	2000	1	8	8	134
								2248	9									
05	12493	X	11765	-0-		-728	-0-	9370	2	88	4	Y	2097	2040	1			191
								2307	9									
06	12090	X	11745	-0-		-345	-0-	9265	2	84	4	Y	2178	2285	1			84
								2396	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9861	-0-		9861	9861	1	1	8995	2	N	705	540	1			366
								89	4	776	9							
02	10380	X	519	-0-		-9861	-0-	11	1	70	4	N	398	379	1			385
								438	9									
03	6572	X	1268	-0-		-5304	-0-	43	1	1083	2	N	114	192	1			307
								17	4	125	9							
04	9540	X	-0-	-0-		-9540	-0-					N	-0-					307
05	9858	X	1	-0-		-9857	-0-	1	4			N	-0-	160	1			147
06	9540	X	32	-0-		-9508	-0-	3	2	6	4	N	21					168
								23	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	104	104	0			42
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	21	18	0			45
03	236	X	236	-0-		-0-	-0-	203	2	33	9	Y	30	62	0			13
04	4185	X	4185	-0-		-0-	-0-	3551	2	634	9	Y	576	469	0	8	1	112
05	1846	X	1846	-0-		-0-	-0-	1392	2	454	9	Y	413	446	0	3	1	76
06	3832	X	3832	-0-		-0-	-0-	3243	2	589	9	Y	535	528	0	4	1	79

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2371	-0-		2371	2371	2016	2	355	9	Y	323	265	0	5	1	129
02	3668	X	-0-	-0-		-3668	-0-					Y	32	55	0			106
03	3162	X	1032	-0-		-2130	-0-	951	2	81	9	Y	74	147	0	2	1	31
04	3016	X	3016	-0-		-0-	-0-	2694	2	322	9	Y	293	262	0	5	1	57
05	2356	X	1979	-0-		-377	-0-	1766	2	213	9	Y	194	213	0	3	1	35
06	2280	X	2219	-0-		-61	-0-	1898	2	321	9	Y	292	282	0	2	1	43

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8235	-0-		8235	8235		7806	2	18	4	Y	374	341	0	20	1	98
									411	9									
02	15756	X	7521	-0-		-8235	-0-		7136	2	15	4	Y	336	317	0	18	1	99
									370	9									
03	12462	X	3429	-0-		-9033	-0-		2950	2	25	4	Y	413	385	0	6	1	121
									454	9									
04	7980	X	7883	-0-		-97	-0-		7425	2	19	4	Y	399	390	0	16	1	114
									439	9									
05	8339	X	7581	-0-		-758	-0-		7198	2	17	4	Y	333	342	0	13	1	92
									366	9									
06	8070	X	7359	-0-		-711	-0-		6944	2	17	4	Y	362	350	0	8	1	96
									398	9									

STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		540	-0-		540	540		344	2	14	4	N	165	198	1			251
									182	9									
02	3248	X	323	-0-		-2925	-0-		27	4	296	9	N	269	379	1			141
03	2292	X	2292	-0-		-0-	-0-		1893	2	26	4	N	339	166	1			314
									373	9									
04	2697	X	2697	-0-		-0-	-0-		2289	2	26	4	N	347	390	1			271
									382	9									
05	27114	X	27114	-0-		-0-	-0-		26342	2	39	4	N	666	668	1			269
									733	9									
06	2220	X	NO RPT	-0-		-2220	-0-						N	NO RPT					269

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4325	-0-		4325	4325		3940	2	1	4	Y	349	316	0	9	1	138
									384	9									
02	4382	X	57	-0-		-4325	-0-		1	4	56	9	Y	51	58	0			131
03	6931	X	6931	-0-		-0-	-0-		6104	2	2	4	Y	750	555	0	12	1	314
									825	9									
04	13227	X	13227	-0-		-0-	-0-		11788	2	2	4	Y	1306	1342	0	25	1	253
									1437	9									
05	9061	X	9061	-0-		-0-	-0-		7881	2	2	4	Y	1071	1114	0	14	1	196
									1178	9									
06	8190	X	8190	-0-		-0-	-0-		7242	2	2	4	Y	860	920	0	9	1	127
									946	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24810	-0-		24810	24810		21937	2	2873	9	Y	2612	2620	0	61	1	377
02	47258	X	22448	-0-		-24810	-0-		19788	2	2660	9	Y	2418	2301	0	65	1	428
															1	8			
03	37696	X	25815	-0-		-11881	-0-		22694	2	3121	9	Y	2837	3037	0	55	1	172
															1	8			
04	31890	X	23761	-0-		-8129	-0-		20669	2	3092	9	Y	2811	2704	0	53	1	226
05	26598	X	23520	-0-		-3078	-0-		20620	2	2900	9	Y	2636	2595	0	45	1	222
06	24990	X	22372	-0-		-2618	-0-		19568	2	2804	9	Y	2549	2553	0	29	1	189

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2749	-0-	2749	2749	2333	2	14	4	N	365	373	1			330
							402	9									
02	10424	X	7675	-0-	-2749	-0-	6920	2	21	4	N	667	591	1	1	8	405
							734	9									
03	11408	X	9434	-0-	-1974	-0-	8554	2	26	4	N	776	589	1			592
							854	9									
04	11040	X	7859	-0-	-3181	-0-	7141	2	24	4	N	631	787	1			436
							694	9									
05	11408	X	4803	-0-	-6605	-0-	4136	2	23	4	N	585	572	1			449
							644	9									
06	9120	X	2982	-0-	-6138	-0-	2262	2	25	4	N	632	735	1			346
							695	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	0			-0-
02	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					Y	-0-					-0-
03	23281	X	22146	-0-	-1135	-0-	18090	2	44	4	Y	3647	3391	0	45	1	211
							4012	9									
04	21600	X	16074	-0-	-5526	-0-	13077	2	31	4	Y	2696	2746	0	34	1	127
							2966	9									
05	20708	X	14889	-0-	-5819	-0-	12070	2	48	4	Y	2519	2466	0	26	1	154
							2771	9									
06	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	24563	2	33	4	Y	2386	2395	0	36	1	109
							2625	9									

STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17623	-0-	17623	17623	183	1	15226	2	Y	1958	1856	0	36	1	133
							60	4	2154	9							
02	32221	X	14598	-0-	-17623	-0-	168	1	12711	2	Y	1514	1402	0	35	1	208
							54	4	1665	9			2	8			
03	18851	X	18851	-0-	-0-	-0-	223	1	16313	2	Y	2050	1955	0	37	1	265
							60	4	2255	9			1	8			
04	17040	X	15651	-0-	-1389	-0-	172	1	13612	2	Y	1642	1625	0	32	1	250
							61	4	1806	9							
05	17608	X	17198	-0-	-410	-0-	176	1	15014	2	Y	1791	1848	0	28	1	165
							38	4	1970	9							
06	18240	X	14124	-0-	-4116	-0-	143	1	12273	2	Y	1545	1580	0	15	1	115
							8	4	1700	9							

STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2268	-0-	2268	2268	150	1	1605	2	Y	417	450	0	4	1	29
							54	4	459	9							
02	5096	X	888	-0-	-4208	-0-	160	1	527	2	Y	130	138	0	2	1	18
							58	4	143	9			1	8			
03	4154	X	1177	-0-	-2977	-0-	115	1	888	2	Y	129	128	0	2	1	17
							32	4	142	9							
04	3960	X	2093	-0-	-1867	-0-	118	1	1581	2	Y	320	285	0	3	1	49
							42	4	352	9							
05	2263	X	1912	-0-	-351	-0-	106	1	1474	2	Y	281	301	0	3	1	26
							23	4	309	9							
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	117	1	2010	2	Y	533	516	0	3	1	40
							7	4	586	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		37389	-0-		37389	37389	44	1	33883	2	Y	3110	3056	1			315
								41	4	3421	9							
02	71755	X	34366	-0-		-37389	-0-	28	1	31303	2	Y	2728	2779	1			264
								34	4	3001	9							
03	39990	X	39990	-0-		-0-	-0-	43	1	36959	2	Y	2684	2714	1			234
								36	4	2952	9							
04	36701	X	36701	-0-		-0-	-0-	45	1	34185	2	Y	2221	2137	1			318
								28	4	2443	9							
05	42336	X	42336	-0-		-0-	-0-	47	1	39209	2	Y	2768	2753	1			333
								35	4	3045	9							
06	40484	X	40484	-0-		-0-	-0-	49	1	38047	2	Y	2139	1982	1			490
								35	4	2353	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6143	-0-		6143	6143	17	1	5203	2	Y	823	812	1			84
								18	4	905	9							
02	11617	X	5474	-0-		-6143	-0-	11	1	4694	2	Y	686	703	1			67
								14	4	755	9							
03	6479	X	6331	-0-		-148	-0-	18	1	5487	2	Y	736	738	1			65
								16	4	810	9							
04	5940	X	3907	-0-		-2033	-0-	13	1	3446	2	Y	400	407	1			58
								8	4	440	9							
05	6138	X	5118	-0-		-1020	-0-	14	1	4501	2	Y	533	526	1			65
								17	4	586	9							
06	6120	X	5828	-0-		-292	-0-	21	1	5164	2	Y	571	503	1			133
								15	4	628	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	2030	-0-		-14369	-0-	1778	2	9	4	Y	221	309	1			41
								243	9									
02	15373	X	15373	-0-		-0-	-0-	13423	2	50	4	Y	1727	1593	1	2	8	173
								1900	9									
03	15247	X	15247	-0-		-0-	-0-	13603	2	27	4	Y	1470	1541	1			102
								1617	9									
04	17539	X	17539	-0-		-0-	-0-	15710	2	34	4	Y	1632	1620	1			114
								1795	9									
05	17310	X	17310	-0-		-0-	-0-	15573	2	30	4	Y	1552	1579	1			87
								1707	9									
06	16470	X	16262	-0-		-208	-0-	14916	2	35	4	Y	1192	1186	1			93
								1311	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	3259	-0-		-11497	-0-	2975	2	13	4	Y	246	278	1			46
								271	9									
02	12824	X	9664	-0-		-3160	-0-	8671	2	29	4	Y	876	832	1	1	8	89
								964	9									
03	12307	X	8753	-0-		-3554	-0-	7925	2	15	4	Y	739	776	1			52
								813	9									
04	10260	X	7747	-0-		-2513	-0-	6955	2	16	4	Y	705	707	1			50
								776	9									
05	10695	X	6794	-0-		-3901	-0-	6084	2	16	4	Y	631	645	1			36
								694	9									
06	10350	X	5664	-0-		-4686	-0-	5163	2	17	4	Y	440	441	1			35
								484	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18378	-0-		18378	18378	201	1	15516	2	Y	2359	2212	0	42	1	160
								66	4	2595	9							
02	39393	X	21015	-0-		-18378	-0-	229	1	17948	2	Y	2514	2268	0	57	1	346
								73	4	2765	9			3	8			
03	24219	X	24219	-0-		-0-	-0-	246	1	20504	2	Y	3094	2986	0	53	1	400
								66	4	3403	9			1	8			
04	19396	X	19396	-0-		-0-	-0-	182	1	16490	2	Y	2418	2404	0	45	1	369
								64	4	2660	9							
05	21407	X	21407	-0-		-0-	-0-	192	1	18403	2	Y	2518	2611	0	45	1	231
								42	4	2770	9							
06	20198	X	20198	-0-		-0-	-0-	163	1	17803	2	Y	2021	2073	0	29	1	150
								9	4	2223	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29264	X	7707	-0-		-21557	-0-	7037	2	26	4	Y	585	679	1			107
								644	9									
02	30981	X	30981	-0-		-0-	-0-	28996	2	69	4	Y	1742	1682	1	2	8	165
								1916	9									
03	28737	X	25544	-0-		-3193	-0-	23767	2	26	4	Y	1592	1651	1			106
								1751	9									
04	27810	X	27252	-0-		-558	-0-	25160	2	36	4	Y	1869	1848	1			127
								2056	9									
05	34286	X	27681	-0-		-6605	-0-	25627	2	33	4	Y	1837	1863	1			101
								2021	9									
06	33180	X	26752	-0-		-6428	-0-	24976	2	48	4	Y	1571	1551	1			121
								1728	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15767	-0-		15767	15767	13071	2	30	4	Y	2424	2381	0	26	1	55
								2666	9					5	8			
02	25280	X	9513	-0-		-15767	-0-	7992	2	18	4	Y	1366	1377	0	17	1	23
								1503	9					4	8			
03	15680	X	15680	-0-		-0-	-0-	13567	2	21	4	Y	1902	1825	0	29	1	71
								2092	9									
04	14793	X	14793	-0-		-0-	-0-	12513	2	26	4	Y	2049	2000	0	12	1	98
								2254	9					10	8			
05	15272	X	15272	-0-		-0-	-0-	12681	2	30	4	Y	2328	2303	0	5	1	118
								2561	9									
06	14730	X	14659	-0-		-71	-0-	12191	2	28	4	Y	2218	2273	0	3	1	60
								2440	9									

STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17757	-0-		17757	17757	232	1	14541	2	Y	2644	2798	0	30	1	181
								76	4	2908	9							
02	18236	X	479	-0-		-17757	-0-	85	1	316	2	Y	44	217	0	1	1	6
								30	4	48	9			1	8			
03	16275	X	795	-0-		-15480	-0-	155	1	374	2	Y	201	179	0	1	1	26
								45	4	221	9			1	8			
04	17190	X	10194	-0-		-6996	-0-	218	1	8484	2	Y	1288	1099	0	18	1	197
								75	4	1417	9							
05	17763	X	7472	-0-		-10291	-0-	237	1	5428	2	Y	1596	1634	0	11	1	148
								51	4	1756	9							
06	17190	X	14192	-0-		-2998	-0-	259	1	11902	2	Y	1833	1828	0	17	1	136
								15	4	2016	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2655	-0-	2655	2655	165	1	1852	2	Y	525	535	0	6	1	36
							60	4	578	9							
02	6744	X	4089	-0-	-2655	-0-	195	1	3275	2	Y	500	454	0	12	1	69
							69	4	550	9			1	8			
03	4123	X	1211	-0-	-2912	-0-	155	1	542	2	Y	427	438	0	2	1	56
							44	4	470	9							
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	142	1	3568	2	Y	446	426	0	8	1	68
							50	4	491	9							
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	156	1	6083	2	Y	526	534	0	12	1	48
							34	4	579	9							
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	138	1	3360	2	Y	826	808	0	4	1	62
							8	4	909	9							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18714	-0-	18714	18714	16037	2	49	4	Y	2389	2355	0	28	1	157
							2628	9					10	8			
02	34722	X	16008	-0-	-18714	-0-	13913	2	39	4	Y	1869	1891	0	26	1	107
							2056	9					2	8			
03	17556	X	17556	-0-	-0-	-0-	15439	2	43	4	Y	1885	1888	0	28	1	76
							2074	9									
04	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	14497	2	43	4	Y	1682	1627	0	15	1	97
							1850	9					19	8			
05	16740	X	16090	-0-	-650	-0-	14306	2	44	4	Y	1582	1605	0	6	1	68
							1740	9									
06	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	15116	2	36	4	Y	1375	1375	0	4	1	64
							1513	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
02	T. A.		54	-0-	54	69	6	2	48	9	Y	44	38	0			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-	6	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
05	69	X	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25362	-0-	25362	25362	70	1	21252	2	Y	3609	3566	0	45	1	74
							70	4	3970	9							
02	53647	X	28285	-0-	-25362	-0-	98	1	24398	2	Y	3391	3301	0	61	1	103
							59	4	3730	9							
03	33853	X	33853	-0-	-0-	-0-	129	1	29425	2	Y	3842	3724	0	136	1	85
							73	4	4226	9							
04	30270	X	26159	-0-	-4111	-0-	62	1	22377	2	Y	3323	3245	0	48	1	115
							65	4	3655	9							
05	31310	X	27154	-0-	-4156	-0-	275	1	22873	2	Y	3573	3536	0	42	1	110
							76	4	3930	9							
06	32760	X	24583	-0-	-8177	-0-	36	1	20891	2	Y	3257	3262	0	32	1	73
							73	4	3583	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36168	-0-		36168	36168	80	1	30824	2	Y	4764	4680	0	93	1	48
								24	4	5240	9							
02	68164	X	31996	-0-		-36168	-0-	14	1	27255	2	Y	4262	4151	0	97	1	56
								39	4	4688	9			6	8			
03	39370	X	34755	-0-		-4615	-0-	29654	2	57	4	Y	4585	4503	0	86	1	50
								5044	9					2	8			
04	35010	X	34105	-0-		-905	-0-	5	1	29251	2	Y	4403	4316	0	89	1	48
								6	4	4843	9							
05	37863	X	37863	-0-		-0-	-0-	115	1	32559	2	Y	4681	4568	0	89	1	72
								40	4	5149	9							
06	35010	X	33275	-0-		-1735	-0-	108	1	28487	2	Y	4221	4192	0	52	1	49
								37	4	4643	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11577	-0-		11577	11577	9738	2	69	4	Y	1609	1565	0	22	1	48
								1770	9									
02	23813	X	12236	-0-		-11577	-0-	10405	2	125	4	Y	1551	1517	0	26	1	56
								1706	9									
03	12617	X	12124	-0-		-493	-0-	10395	2	113	4	Y	1469	1456	0	21	1	48
								1616	9									
04	14065	X	14065	-0-		-0-	-0-	12147	2	59	4	Y	1690	1658	0	26	1	54
								1859	9									
05	14868	X	14868	-0-		-0-	-0-	13186	2	63	4	Y	1472	1440	0	24	1	62
								1619	9									
06	13718	X	13718	-0-		-0-	-0-	12160	2	54	4	Y	1367	1375	0	15	1	39
								1504	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5427	-0-		5427	5427	4389	2	56	4	Y	893	868	0	11	1	27
								982	9									
02	14192	X	8765	-0-		-5427	-0-	7317	2	110	4	Y	1216	1181	0	18	1	44
								1338	9									
03	11628	X	11628	-0-		-0-	-0-	10103	2	114	4	Y	1283	1265	0	20	1	42
								1411	9									
04	11088	X	11088	-0-		-0-	-0-	9747	2	55	4	Y	1169	1153	0	21	1	37
								1286	9									
05	8508	X	8508	-0-		-0-	-0-	7630	2	43	4	Y	759	750	0	14	1	32
								835	9									
06	8520	X	8520	-0-		-0-	-0-	7556	2	40	4	Y	840	839	0	9	1	24
								924	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20769	-0-		20769	20769	7	1	18435	2	Y	2115	2018	0	52	1	222
								2327	9									
02	32096	X	11327	-0-		-20769	-0-	10006	2	21	4	Y	1182	1110	0	33	1	261
								1300	9									
03	21979	X	19957	-0-		-2022	-0-	17864	2	2093	9	Y	1903	1921	0	36	1	207
04	21270	X	20108	-0-		-1162	-0-	18037	2	2071	9	Y	1883	1819	0	38	1	233
05	21979	X	20882	-0-		-1097	-0-	18726	2	62	4	Y	1904	1835	0	34	1	268
								2094	9									
06	20176	X	20176	-0-		-0-	-0-	18201	2	1975	9	Y	1795	1898	0	22	1	143

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24843	-0-		24843	24843	70	1	21151	2	Y	3230	3205	0	51	1	66
								69	4	3553	9							
02	57462	X	32619	-0-		-24843	-0-	116	1	28807	2	Y	3301	3186	0	81	1	100
								65	4	3631	9							
03	38104	X	38104	-0-		-0-	-0-	148	1	33730	2	Y	3770	3635	0	152	1	83
								79	4	4147	9							
04	36240	X	21471	-0-		-14769	-0-	50	1	18113	2	Y	2950	2887	0	44	1	102
								63	4	3245	9							
05	37448	X	19403	-0-		-18045	-0-	193	1	16019	2	Y	2841	2823	0	33	1	87
								66	4	3125	9							
06	36870	X	17078	-0-		-19792	-0-	24	1	14238	2	Y	2502	2496	0	37	1	56
								64	4	2752	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

01	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	21	81	0			9
02	9436	X	-0-	-0-		-9436	-0-					Y	22	4	0			27
03	6665	X	-0-	-0-		-6665	-0-					Y	14	35	0			6
04	2580	X	-0-	-0-		-2580	-0-					Y	22	24	0			4
05	4440	X	4440	-0-		-0-	-0-	4052	2	388	9	Y	353	286	0	7	1	64
06	3793	X	3793	-0-		-0-	-0-	3459	2	334	9	Y	304	319	0	4	1	45

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

01	0		8172	-0-		8172	8172	6673	2	69	4	Y	1300	1272	0	15	1	39
								1430	9									
02	17000	X	8828	-0-		-8172	-0-	7122	2	129	4	Y	1434	1404	0	17	1	52
								1577	9									
03	9971	X	9971	-0-		-0-	-0-	8298	2	120	4	Y	1412	1402	0	16	1	46
								1553	9									
04	9841	X	9841	-0-		-0-	-0-	8387	2	58	4	Y	1269	1258	0	17	1	40
								1396	9									
05	9765	X	8323	-0-		-1442	-0-	7093	2	54	4	Y	1069	1051	0	13	1	45
								1176	9									
06	9660	X	6287	-0-		-3373	-0-	5217	2	47	4	Y	930	942	0	6	1	27
								1023	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

01	0		12026	-0-		12026	12026	7301	2	58	4	Y	4243	4123	0	18	1	129
								4667	9									
02	18482	X	6456	-0-		-12026	-0-	5369	2	96	4	Y	901	982	0	15	1	33
								991	9									
03	9413	X	9413	-0-		-0-	-0-	7976	2	98	4	Y	1217	1191	0	19	1	40
								1339	9									
04	11640	X	8977	-0-		-2663	-0-	7724	2	46	4	Y	1097	1083	0	19	1	35
								1207	9									
05	12028	X	8995	-0-		-3033	-0-	7951	2	48	4	Y	905	885	0	17	1	38
								996	9									
06	11640	X	9855	-0-		-1785	-0-	8670	2	49	4	Y	1033	1030	0	12	1	29
								1136	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16213	-0-	16213	16213	148	1	14284	2	Y	1561	1420	0	36	1	421
							64	4	1717	9							
02	35503	X	19290	-0-	-16213	-0-	14	1	17582	2	Y	1491	1414	0	49	1	449
							54	4	1640	9							
03	23888	X	23888	-0-	-0-	-0-	25	1	22232	2	Y	1431	1419	0	51	1	410
							57	4	1574	9							
04	23293	X	23293	-0-	-0-	-0-	4	1	21626	2	Y	1460	1401	0	51	1	418
							57	4	1606	9							
05	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	72	1	23687	2	Y	1581	1512	0	49	1	438
							61	4	1739	9							
06	24020	X	24020	-0-	-0-	-0-	340	1	22132	2	Y	1358	1406	0	30	1	360
							54	4	1494	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		26995	-0-	26995	26995	22605	2	98	4	Y	3902	3743	0	120	1	115
							4292	9									
02	52524	X	25529	-0-	-26995	-0-	21230	2	162	4	Y	3761	3673	0	66	1	137
							4137	9									
03	28698	X	28698	-0-	-0-	-0-	24213	2	148	4	Y	3943	3890	0	62	1	128
							4337	9									
04	28497	X	28497	-0-	-0-	-0-	24016	2	72	4	Y	4008	3945	0	64	1	127
							4409	9									
05	28272	X	27867	-0-	-405	-0-	23808	2	80	4	Y	3617	3537	0	55	1	152
							3979	9									
06	27990	X	27990	-0-	-0-	-0-	23808	2	77	4	Y	3732	3741	0	36	1	107
							4105	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2460	-0-	2460	2460	62	1	1903	2	Y	449	441	0	4	1	48
							1	4	494	9							
02	8988	X	103	-0-	-8885	-0-	60	1	43	9	Y	39	78	0			9
03	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	80	1	8589	2	Y	1431	1271	0	12	1	157
							2	4	1574	9							
04	6990	X	3197	-0-	-3793	-0-	2763	2	1	4	Y	394	498	0	4	1	49
							433	9									
05	2976	X	3	-0-	-2973	-0-	2	2	1	4	Y	-0-	49	0			-0-
06	9900	X	3395	-0-	-6505	-0-	2849	2	1	4	Y	495	453	0	2	1	40
							545	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	90	-0-	-778	-0-	2	4	88	9	Y	80	451	1			338
02	784	X	398	-0-	-386	-0-	20	4	378	9	Y	344	192	1	2	8	488
03	3100	N	3307	-0-	207	207	2577	2	35	4	Y	632	714	1	1	8	405
							695	9									
04	3000	N	3644	-0-	644	851	2954	2	27	4	Y	603	587	1			421
							663	9									
05	1172	N	321	-0-	-851	-0-	219	2	7	4	Y	86	189	1			318
							95	9									
06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	1840	2	22	4	Y	367	372	1			313
							404	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3401	-0-	3401	3401	3227	2	174	9	Y	158	130	0	9	1	22
02	5367	X	1966	-0-	-3401	-0-	1755	2	211	9	Y	192	174	0	6	1	34
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4396	2	69	9	Y	63	82	0	12	1	3
04	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	5617	2	636	9	Y	578	522	0	13	1	46
05	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	6876	2	605	9	Y	550	536	0	14	1	46
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6117	2	571	9	Y	519	519	0	8	1	38

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		113	-0-	113	113	107	2	3	4	Y	3					210
							3	9									
02	6664	X	115	-0-	-6549	-0-	114	2	1	4	Y	-0-					210
03	7378	X	2656	-0-	-4722	-0-	2114	2	55	4	Y	443	187	1			466
							487	9									
04	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	12743	2	335	4	Y	2804	2885	1			385
							3084	9									
05	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	6992	2	149	4	Y	1145	1136	1			394
							1260	9									
06	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	8232	2	162	4	Y	1228	1259	1			363
							1351	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38066	-0-	38066	38066	35774	2	1	4	Y	2083	1972	0	88	1	295
							2291	9									
02	51876	X	13810	-0-	-38066	-0-	11995	2	1	4	Y	1649	1614	0	35	1	294
							1814	9					1	8			
03	38626	X	18228	-0-	-20398	-0-	16062	2	1	4	Y	1968	2113	0	28	1	120
							2165	9					1	8			
04	37380	X	19201	-0-	-18179	-0-	16770	2	2	4	Y	2208	2125	0	24	1	179
							2429	9									
05	38068	X	18559	-0-	-19509	-0-	16442	2	2	4	Y	1923	1918	0	21	1	163
							2115	9									
06	36840	X	18782	-0-	-18058	-0-	16561	2	2	4	Y	2017	2015	0	14	1	151
							2219	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13913	-0-	13913	13913	22	1	12371	2	Y	1360	1404	1			137
							24	4	1496	9							
02	26938	X	13025	-0-	-13913	-0-	14	1	11627	2	Y	1239	1257	1			119
							21	4	1363	9							
03	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	21	1	13701	2	Y	1511	1498	1			132
							25	4	1662	9							
04	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	22	1	12551	2	Y	1301	1246	1			187
							24	4	1431	9							
05	14415	X	14355	-0-	-60	-0-	21	1	12901	2	Y	1283	1315	1			155
							22	4	1411	9							
06	14910	X	13759	-0-	-1151	-0-	27	1	12545	2	Y	1059	970	1			244
							22	4	1165	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24901	-0-	24901	24901	35	1	22786	2	Y	1860	1944	1			186
							34	4	2046	9							
02	48924	X	24023	-0-	-24901	-0-	23	1	22029	2	Y	1764	1782	1			168
							31	4	1940	9							
03	30969	X	28267	-0-	-2702	-0-	36	1	26022	2	Y	1976	1973	1			171
							35	4	2174	9							
04	27595	X	27595	-0-	-0-	-0-	40	1	25977	2	Y	1404	1378	1			197
							34	4	1544	9							
05	28939	X	28939	-0-	-0-	-0-	38	1	26847	2	Y	1838	1815	1			220
							32	4	2022	9							
06	27360	X	22533	-0-	-4827	-0-	33	1	21098	2	Y	1249	1183	1			286
							28	4	1374	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13452	-0-		13452	13452	9977	2	360	4	Y	2832	2809	0	26	1	91
								3115	9					5	8			
02	24472	X	11020	-0-		-13452	-0-	8613	2	72	4	Y	2123	2093	0	25	1	95
								2335	9					1	8			
03	13144	X	12288	-0-		-856	-0-	9563	2	32	4	Y	2448	2407	0	27	1	109
								2693	9									
04	13020	X	11165	-0-		-1855	-0-	8944	2	50	4	Y	1974	1991	0	14	1	69
								2171	9					9	8			
05	13454	X	11664	-0-		-1790	-0-	8859	2	59	4	Y	2496	2463	0	6	1	96
								2746	9									
06	13020	X	10316	-0-		-2704	-0-	7089	2	42	4	Y	2895	2879	0	3	1	109
								3185	9									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6933	-0-		6933	6933	5962	2	21	4	Y	864	775	1			452
								950	9									
02	10633	X	3700	-0-		-6933	-0-	3092	2	15	4	Y	539	582	1	1	8	408
								593	9									
03	9754	X	9754	-0-		-0-	-0-	8249	2	30	4	Y	1341	1343	1	1	8	405
								1475	9									
04	10820	X	10820	-0-		-0-	-0-	9424	2	33	4	Y	1239	1362	1			282
								1363	9									
05	10564	X	10564	-0-		-0-	-0-	9275	2	54	4	Y	1123	1176	1			229
								1235	9									
06	9980	X	9980	-0-		-0-	-0-	8779	2	24	4	Y	1070	939	1			360
								1177	9									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12239	-0-		12239	12239	11269	2	21	4	Y	863	1552	1			330
								949	9									
02	22790	X	10551	-0-		-12239	-0-	9662	2	18	4	Y	792	783	1	1	8	338
								871	9									
03	10797	X	10797	-0-		-0-	-0-	9731	2	19	4	Y	952	954	1			336
								1047	9									
04	11850	X	10432	-0-		-1418	-0-	9523	2	20	4	Y	808	764	1			380
								889	9									
05	12245	X	9015	-0-		-3230	-0-	8237	2	45	4	Y	666	780	1			266
								733	9									
06	11850	X	9660	-0-		-2190	-0-	8878	2	27	4	Y	686	767	1			185
								755	9									

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		6228	-0-		6228	6228	5185	2	24	4	Y	926	860	0	12	1	53
								1019	9					1	8			
03	T. A.		14994	-0-		14994	21222	13148	2	45	4	Y	1637	1602	0	22	1	66
								1801	9									
04	T. A.		12844	-0-		12844	34066	11163	2	35	4	Y	1496	1452	0	10	1	87
								1646	9					13	8			
05	47168	X	13102	-0-		-34066	-0-	11522	2	29	4	Y	1410	1433	0	4	1	60
								1551	9									
06	14520	X	13098	-0-		-1422	-0-	11726	2	23	4	Y	1226	1226	0	3	1	57
								1349	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	0		2420	-0-		2420	2420	1627	2	12	4	Y	710	705	0	2	1	42
								781	9					2	8			
02	4820	X	2400	-0-		-2420	-0-	1678	2	14	4	Y	644	636	0	3	1	46
								708	9					1	8			
03	3844	X	2507	-0-		-1337	-0-	1994	2	12	4	Y	455	461	0	2	1	38
								501	9									
04	3635	X	3635	-0-		-0-	-0-	1704	2	28	4	Y	1730	1637	0	1	1	122
								1903	9					8	8			
05	2666	X	1410	-0-		-1256	-0-	1148	2	10	4	Y	229	325	0			26
								252	9									
06	2580	X	1711	-0-		-869	-0-	1218	2	14	4	Y	435	422	0			39
								479	9									

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8027	-0-		8027	8027	6168	2	18	4	Y	1674	1713	0	12	1	98
								1841	9					2	8			
02	15120	X	7093	-0-		-8027	-0-	5399	2	18	4	Y	1524	1500	0	11	1	109
								1676	9					2	8			
03	8189	X	8189	-0-		-0-	-0-	6397	2	28	4	Y	1604	1568	0	10	1	135
								1764	9									
04	7770	X	7535	-0-		-235	-0-	6154	2	21	4	Y	1236	1270	0	5	1	87
								1360	9					9	8			
05	8029	X	7937	-0-		-92	-0-	6520	2	20	4	Y	1270	1212	0	2	1	143
								1397	9									
06	7890	X	6651	-0-		-1239	-0-	5644	2	18	4	Y	899	960	0	1	1	81
								989	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15073	-0-		15073	15073	11994	2	100	4	Y	2708	2646	0	39	1	81
								2979	9									
02	32381	X	17308	-0-		-15073	-0-	13982	2	195	4	Y	2846	2785	0	38	1	104
								3131	9									
03	17050	X	16136	-0-		-914	-0-	13159	2	169	4	Y	2553	2545	0	29	1	83
								2808	9									
04	20412	X	20412	-0-		-0-	-0-	16595	2	88	4	Y	3390	3327	0	38	1	108
								3729	9									
05	22604	X	22604	-0-		-0-	-0-	19229	2	96	4	Y	2981	2925	0	38	1	126
								3279	9									
06	20111	X	20111	-0-		-0-	-0-	17007	2	90	4	Y	2740	2765	0	23	1	78
								3014	9									

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	(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
01	0		19664	-0-		19664	19664	315	1	17139	2	Y	1959	1879	0	48	1	190
								55	4	2155	9							
02	38667	X	19003	-0-		-19664	-0-	33	1	17413	2	Y	1411	1419	0	44	1	136
								5	4	1552	9			2	8			
03	23312	X	19989	-0-		-3323	-0-	34	1	18337	2	Y	1467	1464	0	38	1	100
								4	4	1614	9			1	8			
04	22560	X	20095	-0-		-2465	-0-	32	1	18688	2	Y	1248	1219	0	41	1	88
								2	4	1373	9							
05	23312	X	21028	-0-		-2284	-0-	32	1	19388	2	Y	1457	1414	0	36	1	95
								5	4	1603	9							
06	20370	X	19536	-0-		-834	-0-	94	1	18107	2	Y	1208	1187	0	23	1	93
								6	4	1329	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	0		13539	-0-	13539	13539	296	1	11887	2	Y	1185	1096	0	34	1	114
							52	4	1304	9							
02	22491	X	8952	-0-	-13539	-0-	27	1	8005	2	Y	833	839	0	26	1	80
							4	4	916	9			2	8			
03	20057	X	12179	-0-	-7878	-0-	30	1	11246	2	Y	817	810	0	31	1	55
							4	4	899	9			1	8			
04	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	30	1	13018	2	Y	1387	1307	0	37	1	98
							2	4	1526	9							
05	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	32	1	12960	2	Y	1547	1512	0	32	1	101
							5	4	1702	9							
06	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	105	1	13394	2	Y	1260	1242	0	22	1	97
							7	4	1386	9							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15636	-0-	15636	15636	212	1	14554	2	Y	757	707	0	42	1	71
							37	4	833	9							
02	33396	X	17760	-0-	-15636	-0-	24	1	16470	2	Y	1147	1061	0	46	1	109
							4	4	1262	9			2	8			
03	21111	X	18421	-0-	-2690	-0-	26	1	16920	2	Y	1338	1316	0	39	1	91
							3	4	1472	9			1	8			
04	20430	X	16442	-0-	-3988	-0-	25	1	15172	2	Y	1130	1105	0	37	1	79
							2	4	1243	9							
05	20429	X	17291	-0-	-3138	-0-	26	1	16284	2	Y	888	876	0	34	1	57
							4	4	977	9							
06	19020	X	16448	-0-	-2572	-0-	83	1	15264	2	Y	995	955	0	21	1	76
							6	4	1095	9							

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27222	-0-	27222	27222	245	1	24807	2	Y	1934	1831	0	74	1	185
							43	4	2127	9							
02	50131	X	22909	-0-	-27222	-0-	23	1	21223	2	Y	1509	1446	0	106	1	139
							3	4	1660	9			3	8			
03	27187	X	25531	-0-	-1656	-0-	24	1	23482	2	Y	1838	1757	0	97	1	122
							3	4	2022	9			1	8			
04	26340	X	24010	-0-	-2330	-0-	21	1	22307	2	Y	1527	1449	0	96	1	104
							2	4	1680	9							
05	27218	X	26064	-0-	-1154	-0-	20	1	23886	2	Y	1959	1850	0	88	1	125
							3	4	2155	9							
06	26340	X	23966	-0-	-2374	-0-	71	1	22049	2	Y	1674	1618	0	54	1	127
							5	4	1841	9							

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	0		24142	-0-	24142	24142	258	1	21709	2	Y	1936	1856	0	62	1	186
							45	4	2130	9							
02	48374	X	24232	-0-	-24142	-0-	25	1	22201	2	Y	1820	1765	0	64	1	174
							4	4	2002	9			3	8			
03	28985	X	25078	-0-	-3907	-0-	28	1	22876	2	Y	1973	1957	0	54	1	135
							4	4	2170	9			1	8			
04	28050	X	23814	-0-	-4236	-0-	26	1	21501	2	Y	2077	2012	0	53	1	147
							2	4	2285	9							
05	26815	X	23481	-0-	-3334	-0-	28	1	22016	2	Y	1302	1318	0	47	1	84
							5	4	1432	9							
06	25950	X	21902	-0-	-4048	-0-	89	1	20498	2	Y	1190	1154	0	29	1	91
							6	4	1309	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	0		2	-0-		2	2	2	4			Y	-0-	301	1			355
02	36	N	34	-0-		-2	-0-	5	4	29	9	Y	26	1	8			380
03	2687	N	2687	-0-		-0-	-0-	2666	2	9	4	Y	11	6	1			385
								12	9									
04	1165	N	1165	-0-		-0-	-0-	1089	2	8	4	Y	62	190	1			257
								68	9									
05	171	N	171	-0-		-0-	-0-	50	2	11	4	Y	100	189	1			168
								110	9									
06	2041	N	2041	-0-		-0-	-0-	1850	2	16	4	Y	159	3	1			324
								175	9									

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	0		11615	-0-		11615	11615	9329	2	35	4	Y	2046	2011	1			107
								2251	9									
02	22330	X	10715	-0-		-11615	-0-	8440	2	36	4	Y	2035	2056	1			86
								2239	9									
03	12803	X	11944	-0-		-859	-0-	9794	2	37	4	Y	1921	1930	1			77
								2113	9									
04	12624	X	12624	-0-		-0-	-0-	10267	2	37	4	Y	2109	2082	1	6	8	98
								2320	9									
05	13062	X	13062	-0-		-0-	-0-	10627	2	35	4	Y	2182	2040	1			240
								2400	9									
06	13717	X	13717	-0-		-0-	-0-	11091	2	40	4	Y	2351	2519	1			72
								2586	9									

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. 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
01	0		20141	-0-		20141	20141	93	1	17830	2	Y	2015	1971	0	38	1	75
								1	4	2217	9							
02	37429	X	17288	-0-		-20141	-0-	66	1	15197	2	Y	1839	1805	0	38	1	69
								2	4	2023	9			2	8			
03	20987	X	18952	-0-		-2035	-0-	53	1	16478	2	Y	2199	2157	0	34	1	76
								2	4	2419	9			1	8			
04	20310	X	17960	-0-		-2350	-0-	66	1	15720	2	Y	1975	1929	0	34	1	88
								1	4	2173	9							
05	20150	X	19473	-0-		-677	-0-	40	1	16343	2	Y	2803	2740	0	30	1	121
								7	4	3083	9							
06	21070	X	21070	-0-		-0-	-0-	11	1	18735	2	Y	2112	2098	0	23	1	112
								1	4	2323	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	0		6161	-0-		6161	6161	20	1	5239	2	Y	794	915	1			81
								29	4	873	9							
02	19068	X	906	-0-		-18162	-0-	11	1	480	2	Y	350	396	1			35
								30	4	385	9							
03	18011	X	6911	-0-		-11100	-0-	27	1	5843	2	Y	913	867	1			81
								37	4	1004	9							
04	14070	X	5829	-0-		-8241	-0-	28	1	4456	2	Y	1184	1092	1			173
								43	4	1302	9							
05	11408	X	6238	-0-		-5170	-0-	27	1	5239	2	Y	848	917	1			104
								39	4	933	9							
06	6690	X	2907	-0-		-3783	-0-	20	1	1765	2	Y	997	867	1			234
								25	4	1097	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6365	-0-		6365	6365	24	1	5649	2	Y	613	610	1			62
								18	4	674	9							
02	12107	X	5742	-0-		-6365	-0-	16	1	4927	2	Y	711	704	1			69
								17	4	782	9							
03	6634	X	5944	-0-		-690	-0-	22	1	5092	2	Y	736	740	1			65
								20	4	810	9							
04	6150	X	4893	-0-		-1257	-0-	20	1	4211	2	Y	585	565	1			85
								18	4	644	9							
05	6355	X	5483	-0-		-872	-0-	24	1	4932	2	Y	457	487	1			55
								24	4	503	9							
06	6150	X	1931	-0-		-4219	-0-	9	1	1660	2	Y	223	226	1			52
								17	4	245	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16347	-0-		16347	16347	28	1	15380	2	Y	832	858	1			82
								24	4	915	9							
02	29089	X	12742	-0-		-16347	-0-	15	1	12044	2	Y	608	633	1			57
								14	4	669	9							
03	22041	X	6486	-0-		-15555	-0-	17	1	6006	2	Y	405	427	1			35
								17	4	446	9							
04	15810	X	5480	-0-		-10330	-0-	18	1	5106	2	Y	310	301	1			44
								15	4	341	9							
05	16337	X	5602	-0-		-10735	-0-	17	1	5202	2	Y	336	340	1			40
								13	4	370	9							
06	15810	X	4612	-0-		-11198	-0-	21	1	4310	2	Y	244	228	1			56
								13	4	268	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10557 - 18038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12939	-0-		12939	18165	152	1	11925	2	N	730	657	1			338
								59	4	803	9							
02	26085	X	7920	-0-		-18165	-0-	266	1	6798	2	N	719	569	1			488
								65	4	791	9							
03	8585	X	8585	-0-		-0-	-0-	112	1	7573	2	N	753	769	1			472
								72	4	828	9							
04	9473	X	9473	-0-		-0-	-0-	8498	2	76	4	N	817	957	1			332
								899	9									
05	9490	X	9490	-0-		-0-	-0-	8526	2	74	4	N	809	762	1			379
								890	9									
06	5950	X	5950	-0-		-0-	-0-	5196	2	61	4	N	630	713	1			296
								693	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27679	-0-		27679	27679	37	1	25323	2	Y	2063	1974	0	59	1	99
								50	4	2269	9							
02	52484	X	24805	-0-		-27679	-0-	27	1	22679	2	Y	1880	1824	0	62	1	91
								31	4	2068	9			2	8			
03	28210	X	25080	-0-		-3130	-0-	19	1	23087	2	Y	1763	1733	0	52	1	68
								35	4	1939	9			1	8			
04	27300	X	24788	-0-		-2512	-0-	4	1	22719	2	Y	1844	1766	0	64	1	82
								37	4	2028	9							
05	28081	X	28081	-0-		-0-	-0-	1	1	25889	2	Y	1917	1848	0	63	1	88
								82	4	2109	9							
06	26790	X	23499	-0-		-3291	-0-	6	1	21870	2	Y	1442	1442	0	36	1	52
								37	4	1586	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16536	-0-	16536	16536	13591	2	67	4	Y	2616	2569	0	32	1	79
							2878	9									
02	33670	X	17134	-0-	-16536	-0-	14229	2	130	4	Y	2523	2477	0	33	1	92
							2775	9									
03	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	16365	2	121	4	Y	2797	2767	0	31	1	91
							3077	9									
04	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	18027	2	62	4	Y	3350	3298	0	36	1	107
							3685	9									
05	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	17258	2	66	4	Y	2511	2482	0	30	1	106
							2762	9									
06	20209	X	20209	-0-	-0-	-0-	17305	2	63	4	Y	2583	2595	0	20	1	74
							2841	9									

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		26776	-0-	26776	26776	25510	2	46	4	Y	1109	1076	1			48
							1220	9									
02	50346	X	23570	-0-	-26776	-0-	22605	2	38	4	Y	843	834	1			57
							927	9									
03	31217	X	26194	-0-	-5023	-0-	25099	2	40	4	Y	959	970	1			46
							1055	9									
04	26280	X	24369	-0-	-1911	-0-	23165	2	41	4	Y	1057	1016	1			87
							1163	9									
05	27156	X	21283	-0-	-5873	-0-	20175	2	39	4	Y	972	939	1			120
							1069	9									
06	25920	X	24104	-0-	-1816	-0-	23063	2	36	4	Y	914	964	1			70
							1005	9									

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19346	-0-	19346	69132	17738	2	83	4	Y	1386	1360	1			60
							1525	9									
02	77691	X	8559	-0-	-69132	-0-	7922	2	33	4	Y	549	572	1			37
							604	9									
03	23374	X	849	-0-	-22525	-0-	664	2	5	4	Y	164	193	1			8
							180	9									
04	18720	X	10747	-0-	-7973	-0-	9425	2	65	4	Y	1143	1057	1			94
							1257	9									
05	19344	X	13613	-0-	-5731	-0-	12285	2	72	4	Y	1142	1096	1			140
							1256	9									
06	18720	X	14456	-0-	-4264	-0-	13296	2	67	4	Y	994	1058	1			76
							1093	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		26354	-0-	26354	26354	28	1	23919	2	Y	2139	2035	0	73	1	102
							54	4	2353	9							
02	49585	X	23231	-0-	-26354	-0-	20	1	21058	2	Y	1922	1853	0	76	1	92
							39	4	2114	9			3	8			
03	27125	X	25980	-0-	-1145	-0-	13	1	23592	2	Y	2117	2057	0	70	1	81
							46	4	2329	9			1	8			
04	25818	X	25818	-0-	-0-	-0-	3	1	23633	2	Y	1946	1870	0	70	1	87
							41	4	2141	9							
05	26350	X	25015	-0-	-1335	-0-	1	1	22976	2	Y	1792	1738	0	59	1	82
							67	4	1971	9							
06	25500	X	23811	-0-	-1689	-0-	5	1	21860	2	Y	1727	1709	0	37	1	63
							46	4	1900	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		23141	-0-		23141	23141	33	1	20203	2	Y	2608	2517	0	57	1	126
								36	4	2869	9							
02	44483	X	21342	-0-		-23141	-0-	24	1	18515	2	Y	2514	2454	0	61	1	122
								38	4	2765	9			3	8			
03	24583	X	19243	-0-		-5340	-0-	15	1	16776	2	Y	2201	2191	0	45	1	86
								31	4	2421	9			1	8			
04	23790	X	19975	-0-		-3815	-0-	4	1	17521	2	Y	2199	2136	0	49	1	100
								31	4	2419	9							
05	23622	X	13191	-0-		-10431	-0-	1	1	11299	2	Y	1676	1671	0	27	1	78
								47	4	1844	9							
06	22860	X	13702	-0-		-9158	-0-	6	1	11928	2	Y	1582	1583	0	19	1	58
								28	4	1740	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
01	0		25861	-0-		25861	104189	35	1	23128	2	Y	2410	2320	0	61	1	116
								47	4	2651	9							
02	130360	X	26171	-0-		-104189	-0-	28	1	23402	2	Y	2440	2361	0	73	1	118
								57	4	2684	9			4	8			
03	31520	X	31520	-0-		-0-	-0-	21	1	28489	2	Y	2679	2618	0	73	1	104
								63	4	2947	9			2	8			
04	30068	X	30068	-0-		-0-	-0-	4	1	27388	2	Y	2379	2300	0	76	1	107
								59	4	2617	9							
05	29061	X	29061	-0-		-0-	-0-	1	1	26751	2	Y	2027	1977	0	64	1	93
								79	4	2230	9							
06	30510	X	29175	-0-		-1335	-0-	8	1	26673	2	Y	2227	2196	0	43	1	81
								44	4	2450	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18070	-0-		18070	18070	24	1	15714	2	Y	2091	2013	0	44	1	101
								32	4	2300	9							
02	34226	X	16156	-0-		-18070	-0-	18	1	14630	2	Y	1342	1328	0	48	1	64
								32	4	1476	9			3	8			
03	19871	X	17959	-0-		-1912	-0-	13	1	16340	2	Y	1428	1392	0	44	1	55
								35	4	1571	9			1	8			
04	18660	X	16812	-0-		-1848	-0-	3	1	15376	2	Y	1272	1225	0	45	1	57
								34	4	1399	9							
05	19583	X	19583	-0-		-0-	-0-	1	1	18005	2	Y	1378	1327	0	45	1	63
								61	4	1516	9							
06	20174	X	20174	-0-		-0-	-0-	6	1	18603	2	Y	1396	1377	0	31	1	51
								29	4	1536	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286424 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		31670	-0-		31670	31670	41	1	28239	2	Y	3037	2915	0	83	1	146
								49	4	3341	9							
02	55589	X	23919	-0-		-31670	-0-	28	1	21172	2	Y	2437	2389	0	73	1	118
								38	4	2681	9			3	8			
03	33201	X	25735	-0-		-7466	-0-	19	1	22692	2	Y	2710	2658	0	64	1	105
								43	4	2981	9			1	8			
04	31200	X	24952	-0-		-6248	-0-	4	1	22099	2	Y	2550	2479	0	61	1	115
								44	4	2805	9							
05	32240	X	16616	-0-		-15624	-0-	1	1	14522	2	Y	1855	1849	0	35	1	86
								52	4	2041	9							
06	30660	X	26402	-0-		-4258	-0-	11	1	23329	2	Y	2744	2693	0	37	1	100
								44	4	3018	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20856	-0-		20856	20856	25	1	18728	2	Y	1884	1809	0	55	1	90
								31	4	2072	9							
02	39383	X	18527	-0-		-20856	-0-	18	1	16602	2	Y	1705	1653	0	57	1	82
								31	4	1876	9			3	8			
03	21948	X	21005	-0-		-943	-0-	13	1	19002	2	Y	1780	1738	0	54	1	69
								32	4	1958	9			1	8			
04	20250	X	20042	-0-		-208	-0-	3	1	18153	2	Y	1685	1624	0	54	1	76
								32	4	1854	9							
05	22308	X	22308	-0-		-0-	-0-	1	1	20229	2	Y	1836	1776	0	52	1	84
								58	4	2020	9							
06	24314	X	24314	-0-		-0-	-0-	5	1	22104	2	Y	1972	1946	0	38	1	72
								36	4	2169	9							

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		23863	-0-		23863	23863	161	1	21585	2	Y	1917	1858	0	51	1	52
								8	4	2109	9							
02	47228	X	23365	-0-		-23863	-0-	710	1	20833	2	Y	1653	1573	0	57	1	73
								4	4	1818	9			2	8			
03	25978	X	24298	-0-		-1680	-0-	27	1	22384	2	Y	1709	1659	0	51	1	71
								7	4	1880	9			1	8			
04	24659	X	24659	-0-		-0-	-0-	16	1	22851	2	Y	1629	1571	0	54	1	75
								1792	9									
05	25854	X	22413	-0-		-3441	-0-	12	1	19531	2	Y	2597	2537	0	40	1	95
								13	4	2857	9							
06	25020	X	24633	-0-		-387	-0-	1	1	20225	2	Y	4004	3932	0	27	1	140
								3	4	4404	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	8170	-0-		-15421	-0-	7709	2	19	4	Y	402	479	1			82
								442	9									
02	26541	X	26541	-0-		-0-	-0-	24974	2	36	4	Y	1392	1323	1	2	8	149
								1531	9									
03	26102	X	21543	-0-		-4559	-0-	20198	2	1345	9	Y	1223	1282	1			90
04	25260	X	23242	-0-		-2018	-0-	21682	2	8	4	Y	1411	1396	1			105
								1552	9									
05	29388	X	23599	-0-		-5789	-0-	21936	2	1663	9	Y	1512	1529	1			88
06	28440	X	22513	-0-		-5927	-0-	21075	2	16	4	Y	1293	1276	1			105
								1422	9									

LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13129	-0-		13129	79634	10128	2	73	4	Y	2662	2598	1			174
								2928	9									
02	92708	X	13074	-0-		-79634	-0-	11013	2	72	4	Y	1808	1878	1			104
								1989	9									
03	36580	X	14660	-0-		-21920	-0-	12247	2	84	4	Y	2117	2133	1			88
								2329	9									
04	18270	X	14898	-0-		-3372	-0-	12045	2	79	4	Y	2522	2436	1	9	8	165
								2774	9									
05	14477	X	12867	-0-		-1610	-0-	10278	2	74	4	Y	2286	2243	1			208
								2515	9									
06	14190	X	10742	-0-		-3448	-0-	8625	2	58	4	Y	1872	2008	1			72
								2059	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19083	-0-		19083	81654	15018	2	115	4	Y	3591	3557	1			235
								3950	9									
02	98631	X	16977	-0-		-81654	-0-	13409	2	97	4	Y	3155	3207	1			183
								3471	9									
03	22382	X	19130	-0-		-3252	-0-	14916	2	111	4	Y	3730	3753	1			160
								4103	9									
04	19380	X	18734	-0-		-646	-0-	15221	2	101	4	Y	3102	3049	1	11	8	202
								3412	9									
05	19468	X	13550	-0-		-5918	-0-	10955	2	80	4	Y	2286	2281	1			207
								2515	9									
06	18510	X	18312	-0-		-198	-0-	14832	2	105	4	Y	3068	3157	1			118
								3375	9									

LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12149	-0-		12149	53169	9962	2	36	4	Y	1955	1938	1			102
								2151	9									
02	64791	X	11622	-0-		-53169	-0-	9459	2	38	4	Y	1932	1952	1			82
								2125	9									
03	15221	X	12555	-0-		-2666	-0-	10268	2	42	4	Y	2041	2039	1			84
								2245	9									
04	13440	X	12881	-0-		-559	-0-	10544	2	34	4	Y	2094	2073	1	8	8	97
								2303	9									
05	14098	X	14098	-0-		-0-	-0-	11167	2	42	4	Y	2626	2430	1			293
								2889	9									
06	12635	X	12635	-0-		-0-	-0-	10131	2	42	4	Y	2238	2462	1			69
								2462	9									

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25497	-0-		25497	25497	119	1	23454	2	Y	1744	1672	0	69	1	46
								6	4	1918	9							
02	48784	X	23287	-0-		-25497	-0-	547	1	21003	2	Y	1576	1479	0	72	1	69
								3	4	1734	9			2	8			
03	27342	X	25109	-0-		-2233	-0-	21	1	23184	2	Y	1725	1656	0	66	1	71
								6	4	1898	9			1	8			
04	24990	X	23399	-0-		-1591	-0-	14	1	21694	2	Y	1537	1474	0	64	1	70
								1691	9									
05	25792	X	24123	-0-		-1669	-0-	11	1	22417	2	Y	1530	1488	0	57	1	55
								12	4	1683	9							
06	24960	X	22347	-0-		-2613	-0-	20979	2	3	4	Y	1241	1218	0	36	1	42
								1365	9									

LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13056	-0-		13056	27316	10155	2	41	4	Y	2600	2589	1			136
								2860	9									
02	39015	X	11699	-0-		-27316	-0-	9046	2	37	4	Y	2378	2413	1			101
								2616	9									
03	15965	X	14864	-0-		-1101	-0-	10609	2	57	4	Y	3816	3757	1			160
								4198	9									
04	15572	X	15572	-0-		-0-	-0-	11427	2	57	4	Y	3716	3696	1	7	8	173
								4088	9									
05	14260	X	12962	-0-		-1298	-0-	10372	2	40	4	Y	2318	2233	1			258
								2550	9									
06	14370	X	10612	-0-		-3758	-0-	8393	2	31	4	Y	1989	2186	1			61
								2188	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15985	-0-		15985	28870	12090 3830	2 9	65	4	Y	3482	3407	1			183
02	44601	X	15731	-0-		-28870	-0-	12317 3358	2 9	56	4	Y	3053	3107	1			129
03	19716	X	17704	-0-		-2012	-0-	14172 3463	2 9	69	4	Y	3148	3149	1			128
04	17280	X	13771	-0-		-3509	-0-	11796 1933	2 9	42	4	Y	1757	1792	1	12	8	81
05	17422	X	16334	-0-		-1088	-0-	13134 3147	2 9	53	4	Y	2861	2626	1			316
06	17130	X	12484	-0-		-4646	-0-	10289 2156	2 9	39	4	Y	1960	2216	1			60

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24137	-0-		24137	24137	128 7	1 4	21363 2639	2 9	Y	2399	2323	0	62	1	65
02	46481	X	22344	-0-		-24137	-0-	511 3	1 4	19538 2292	2 9	Y	2084	1988 2	0 8	66	1	93
03	24769	X	24236	-0-		-533	-0-	19 5	1 4	21790 2422	2 9	Y	2202	2147 1	0 8	55	1	92
04	23820	X	23102	-0-		-718	-0-	11 2163	1 9	20928	2	Y	1966	1912	0	55	1	91
05	24738	X	24465	-0-		-273	-0-	9 9	1 4	22111 2336	2 9	Y	2124	2088	0	50	1	77
06	23940	X	22352	-0-		-1588	-0-	20223 2127	2 9	2	4	Y	1934	1913	0	31	1	67

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5487	-0-		5487	5487	4361 1101	2 9	25	4	Y	1001	986 5	0 8	10	1	66
02	10525	X	5038	-0-		-5487	-0-	4043 977	2 9	18	4	Y	888	892 1	0 8	10	1	51
03	8053	X	8053	-0-		-0-	-0-	6359 1671	2 9	23	4	Y	1519	1493	0	15	1	62
04	7559	X	7559	-0-		-0-	-0-	6315 1222	2 9	22	4	Y	1111	1093 7	0 8	8	1	65
05	8947	X	8947	-0-		-0-	-0-	7498 1420	2 9	29	4	Y	1291	1297	0	4	1	55
06	9292	X	9292	-0-		-0-	-0-	8005 1263	2 9	24	4	Y	1148	1147	0	2	1	54

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3303	-0-		3303	3303	2544 743	2 9	16	4	Y	675	670 3	0 8	5	1	45
02	6095	X	2792	-0-		-3303	-0-	2143 636	2 9	13	4	Y	578	585 1	0 8	4	1	33
03	4154	X	3233	-0-		-921	-0-	2543 675	2 9	15	4	Y	614	617	0	5	1	25
04	3720	X	3200	-0-		-520	-0-	2578 606	2 9	16	4	Y	551	533 8	0 8	3	1	32
05	3534	X	3198	-0-		-336	-0-	2607 574	2 9	17	4	Y	522	531	0	1	1	22
06	3210	X	1916	-0-		-1294	-0-	1339 562	2 9	15	4	Y	511	509	0			24

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24356	-0-		24356	24356	158	1	21538	2	Y	2411	2358	0	46	1	65
								8	4	2652	9							
02	49141	X	24785	-0-		-24356	-0-	720	1	21560	2	Y	2274	2179	0	55	1	102
								4	4	2501	9			3	8			
03	28954	X	27330	-0-		-1624	-0-	28	1	24560	2	Y	2486	2431	0	51	1	105
								7	4	2735	9			1	8			
04	23670	X	22611	-0-		-1059	-0-	16	1	20507	2	Y	1898	1870	0	45	1	88
								2088	9									
05	27435	X	24003	-0-		-3432	-0-	13	1	21887	2	Y	1899	1877	0	41	1	69
								14	4	2089	9							
06	26550	X	22714	-0-		-3836	-0-	20776	2	3	4	Y	1759	1741	0	26	1	61
								1935	9									

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14888	-0-		14888	14888	127	1	12883	2	Y	1702	1671	0	29	1	46
								6	4	1872	9							
02	34794	X	19906	-0-		-14888	-0-	651	1	17270	2	Y	1801	1719	0	45	1	80
								4	4	1981	9			3	8			
03	22275	X	22275	-0-		-0-	-0-	26	1	20083	2	Y	1963	1916	0	43	1	83
								7	4	2159	9			1	8			
04	19931	X	19931	-0-		-0-	-0-	15	1	18099	2	Y	1652	1618	0	40	1	77
								1817	9									
05	22041	X	20529	-0-		-1512	-0-	12	1	18492	2	Y	1829	1803	0	36	1	67
								13	4	2012	9							
06	21570	X	17959	-0-		-3611	-0-	1	1	16205	2	Y	1591	1582	0	21	1	55
								3	4	1750	9							

STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7516	-0-		7516	7516	5603	2	32	4	Y	1710	1686	0	13	1	68
								1881	9					3	8			
02	14500	X	6984	-0-		-7516	-0-	5326	2	28	4	Y	1482	1471	0	13	1	65
								1630	9					1	8			
03	5673	X	4041	-0-		-1632	-0-	3191	2	14	4	Y	760	783	0	18	1	24
								836	9									
04	5490	X	221	-0-		-5269	-0-	214	2	7	9	Y	6	30	0			-0-
05	5673	X	-0-	-0-		-5673	-0-					Y	-0-					-0-
06	5490	X	-0-	-0-		-5490	-0-					Y	-0-					-0-

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286830 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19090	-0-		19090	19090	129	1	17102	2	Y	1684	1627	0	56	1	45
								7	4	1852	9							
02	42376	X	23286	-0-		-19090	-0-	661	1	20678	2	Y	1766	1652	0	80	1	77
								4	4	1943	9			2	8			
03	26629	X	22336	-0-		-4293	-0-	25	1	20431	2	Y	1703	1644	0	65	1	70
								7	4	1873	9			1	8			
04	24030	X	23078	-0-		-952	-0-	15	1	21369	2	Y	1540	1469	0	71	1	70
								1694	9									
05	25792	X	23009	-0-		-2783	-0-	11	1	21495	2	Y	1355	1315	0	62	1	48
								12	4	1491	9							
06	24960	X	21801	-0-		-3159	-0-	20577	2	3	4	Y	1110	1081	0	39	1	38
								1221	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15351	-0-		15351	15351	189	1	12491	2	Y	2419	2387	0	34	1	66
								10	4	2661	9							
02	43721	X	28370	-0-		-15351	-0-	1063	1	24069	2	Y	2938	2793	0	77	1	131
								6	4	3232	9			3	8			
03	28613	X	18497	-0-		-10116	-0-	29	1	16639	2	Y	1655	1672	0	44	1	69
								8	4	1821	9			1	8			
04	23502	X	23502	-0-		-0-	-0-	15	1	20711	2	Y	2524	2419	0	57	1	117
								2776	9									
05	31403	X	25336	-0-		-6067	-0-	11	1	22630	2	Y	2439	2413	0	54	1	89
								12	4	2683	9							
06	30390	X	24578	-0-		-5812	-0-	22321	2	3	4	Y	2049	2032	0	35	1	71
								2254	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47399	X	13400	-0-		-33999	-0-	12570	2	42	4	Y	716	830	1			128
								788	9									
02	47712	X	42065	-0-		-5647	-0-	39515	2	94	4	Y	2233	2143	1	3	8	215
								2456	9									
03	45849	X	34809	-0-		-11040	-0-	32796	2	30	4	Y	1803	1900	1			118
								1983	9									
04	44370	X	39256	-0-		-5114	-0-	36515	2	50	4	Y	2446	2400	1			164
								2691	9									
05	46562	X	36789	-0-		-9773	-0-	34440	2	31	4	Y	2107	2157	1			114
								2318	9									
06	45060	X	34554	-0-		-10506	-0-	32457	2	52	4	Y	1859	1831	1			142
								2045	9									

STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25858	-0-		25858	25858	96	1	22306	2	Y	3141	3120	0	52	1	118
								1	4	3455	9							
02	49496	X	23638	-0-		-25858	-0-	69	1	19909	2	Y	3325	3260	0	55	1	125
								2	4	3658	9			3	8			
03	24955	X	24352	-0-		-603	-0-	55	1	21018	2	Y	2978	2951	0	48	1	103
								3	4	3276	9			1	8			
04	25020	X	24694	-0-		-326	-0-	70	1	20610	2	Y	3648	3539	0	49	1	163
								1	4	4013	9							
05	26164	X	23534	-0-		-2630	-0-	41	1	20820	2	Y	2424	2441	0	42	1	104
								7	4	2666	9							
06	25320	X	19707	-0-		-5613	-0-	10	1	16951	2	Y	2495	2444	0	23	1	132
								1	4	2745	9							

STATE RIO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22024	-0-		22024	22024	74	1	20581	2	Y	1244	1178	0	51	1	46
								1	4	1368	9							
02	41829	X	19805	-0-		-22024	-0-	54	1	18621	2	Y	1026	978	0	54	1	37
								1	4	1129	9			3	8			
03	19964	X	19696	-0-		-268	-0-	40	1	18082	2	Y	1429	1373	0	43	1	49
								2	4	1572	9			1	8			
04	19860	X	19142	-0-		-718	-0-	51	1	17365	2	Y	1569	1506	0	43	1	69
								1726	9									
05	20522	X	19356	-0-		-1166	-0-	30	1	17707	2	Y	1467	1436	0	38	1	62
								5	4	1614	9							
06	20965	X	20965	-0-		-0-	-0-	9	1	18883	2	Y	1884	1820	0	27	1	99
								1	4	2072	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE RIO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22549	-0-		22549	22549	63	1	20356	2	Y	1936	1898	0	51	1	72
								2130	9									
02	47073	X	24524	-0-		-22549	-0-	57	1	22093	2	Y	2157	2081	0	65	1	80
								1	4	2373	9			3	8			
03	30535	X	27235	-0-		-3300	-0-	44	1	25210	2	Y	1799	1756	0	61	1	61
								2	4	1979	9			1	8			
04	28320	X	25318	-0-		-3002	-0-	51	1	23439	2	Y	1662	1591	0	59	1	73
								1828	9									
05	29264	X	25208	-0-		-4056	-0-	31	1	23388	2	Y	1622	1575	0	51	1	69
								5	4	1784	9							
06	26370	X	23068	-0-		-3302	-0-	8	1	21364	2	Y	1541	1498	0	31	1	81
								1	4	1695	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		26901	-0-		26901	26901	69	1	21020	2	Y	5196	5092	0	51	1	107
								96	4	5716	9							
02	58304	X	31403	-0-		-26901	-0-	101	1	25262	2	Y	5412	5282	0	71	1	166
								87	4	5953	9							
03	28383	X	28383	-0-		-0-	-0-	99	1	22702	2	Y	4990	4893	0	152	1	111
								93	4	5489	9							
04	26040	X	21927	-0-		-4113	-0-	48	1	17395	2	Y	4002	3932	0	42	1	139
								82	4	4402	9							
05	34782	X	26117	-0-		-8665	-0-	250	1	20834	2	Y	4487	4444	0	44	1	138
								97	4	4936	9							
06	33660	X	25724	-0-		-7936	-0-	36	1	21006	2	Y	4167	4172	0	40	1	93
								98	4	4584	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		23432	-0-		23432	23432	60	1	18310	2	Y	4542	4530	0	38	1	94
								66	4	4996	9							
02	35896	X	7826	-0-		-28070	-0-	24	1	6067	2	Y	1556	1587	0	15	1	48
								23	4	1712	9							
03	35991	X	34982	-0-		-1009	-0-	120	1	27604	2	Y	6504	6225	0	182	1	145
								104	4	7154	9							
04	32172	X	32172	-0-		-0-	-0-	71	1	25807	2	Y	5639	5533	0	55	1	196
								91	4	6203	9							
05	38167	X	38167	-0-		-0-	-0-	367	1	30568	2	Y	6492	6432	0	56	1	200
								91	4	7141	9							
06	35318	X	35318	-0-		-0-	-0-	49	1	28721	2	Y	5858	5878	0	49	1	131
								104	4	6444	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		30999	-0-		30999	30999	83	1	25262	2	Y	5140	5055	0	49	1	106
								5654	9									
02	51999	X	21000	-0-		-30999	-0-	69	1	17179	2	Y	3411	3373	0	39	1	105
								3752	9									
03	32922	X	31619	-0-		-1303	-0-	114	1	25983	2	Y	5020	4865	0	148	1	112
								5522	9									
04	30030	X	23120	-0-		-6910	-0-	53	1	19325	2	Y	3391	3347	0	38	1	118
								12	4	3730	9							
05	31849	X	31849	-0-		-0-	-0-	315	1	26237	2	Y	4815	4722	0	63	1	148
								5297	9									
06	30600	X	26944	-0-		-3656	-0-	39	1	22735	2	Y	3791	3818	0	36	1	85
								4170	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14573	-0-	14573	51805	11012	2	3561	9	Y	3237	3248	1	1	8	185
02	66229	X	14424	-0-	-51805	-0-	10735	2	3689	9	Y	3354	3277	1			262
03	21483	X	17988	-0-	-3495	-0-	13216	2	4772	9	Y	4338	4403	1			197
04	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	17803	2	4486	9	Y	4078	4109	1	24	8	142
05	21483	X	15176	-0-	-6307	-0-	11846	2	3330	9	Y	3027	3090	1			79
06	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	15504	2	3872	9	Y	3520	3453	1			146

LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

01	0		21896	-0-	21896	87316	17438	2	65	4	Y	3994	3926	1			229
							4393	9									
02	105477	X	18161	-0-	-87316	-0-	14476	2	57	4	Y	3298	3270	1			257
							3628	9									
03	24583	X	19111	-0-	-5472	-0-	15228	2	58	4	Y	3477	3579	1			155
							3825	9									
04	21180	X	19304	-0-	-1876	-0-	15531	2	59	4	Y	3376	3400	1	14	8	117
							3714	9									
05	21886	X	19774	-0-	-2112	-0-	15970	2	61	4	Y	3403	3432	1			88
							3743	9									
06	21180	X	18312	-0-	-2868	-0-	14767	2	56	4	Y	3172	3129	1			131
							3489	9									

LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631

01	0		18906	-0-	18906	75843	16565	2	42	4	Y	2090	2069	1			118
							2299	9									
02	91069	X	15226	-0-	-75843	-0-	13941	2	29	4	Y	1142	1175	1			85
							1256	9									
03	21018	X	16866	-0-	-4152	-0-	15348	2	31	4	Y	1352	1383	1			54
							1487	9									
04	18300	X	17329	-0-	-971	-0-	15779	2	33	4	Y	1379	1376	1	12	8	45
							1517	9									
05	18910	X	14313	-0-	-4597	-0-	13263	2	24	4	Y	933	955	1			23
							1026	9									
06	18300	X	16025	-0-	-2275	-0-	14403	2	46	4	Y	1433	1398	1			58
							1576	9									

LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688

01	0		17241	-0-	17241	38364	12987	2	64	4	Y	3809	3718	1			219
							4190	9									
02	54625	X	16261	-0-	-38364	-0-	12389	2	60	4	Y	3465	3413	1			271
							3812	9									
03	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	14083	2	63	4	Y	3729	3831	1			169
							4102	9									
04	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	14423	2	60	4	Y	3315	3355	1	14	8	115
							3647	9									
05	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	14710	2	64	4	Y	3569	3591	1			93
							3926	9									
06	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	14166	2	60	4	Y	3348	3302	1			139
							3683	9									

LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598

01	0		16894	-0-	16894	62547	13115	2	3779	9	Y	3435	3390	1			198
02	72101	X	9554	-0-	-62547	-0-	7124	2	2430	9	Y	2209	2233	1			174
03	15562	X	14484	-0-	-1078	-0-	10929	2	3555	9	Y	3232	3258	1			148
04	16350	X	12992	-0-	-3358	-0-	9846	2	3146	9	Y	2860	2896	1	12	8	100
05	16895	X	15040	-0-	-1855	-0-	11455	2	3585	9	Y	3259	3274	1			85
06	16350	X	14697	-0-	-1653	-0-	11322	2	3375	9	Y	3068	3025	1			128

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	0		28635	-0-	28635	28635	76	1	23262	2	Y	4815	4766	0	55	1	99
							5297	9									
02	50935	X	22300	-0-	-28635	-0-	73	1	18221	2	Y	3642	3580	0	50	1	111
							4006	9									
03	26970	X	26198	-0-	-772	-0-	93	1	21329	2	Y	4342	4222	0	134	1	97
							4776	9									
04	27720	X	24130	-0-	-3590	-0-	55	1	19910	2	Y	3786	3705	0	47	1	131
							4165	9									
05	30307	X	30307	-0-	-0-	-0-	299	1	24874	2	Y	4667	4603	0	51	1	144
							5134	9									
06	27720	X	26694	-0-	-1026	-0-	38	1	22285	2	Y	3974	3987	0	42	1	89
							4371	9									

LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2263	-0-	2263	47345	1374	2	9	4	Y	800	890	1			46
							880	9									
02	60237	X	12892	-0-	-47345	-0-	9968	2	57	4	Y	2606	2448	1			204
							2867	9									
03	26939	X	18690	-0-	-8249	-0-	14723	2	76	4	Y	3537	3581	1			160
							3891	9									
04	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	13293	2	68	4	Y	3139	3170	1	20	8	109
							3453	9									
05	15903	X	15445	-0-	-458	-0-	12169	2	58	4	Y	2925	2958	1			76
							3218	9									
06	19843	X	19843	-0-	-0-	-0-	15946	2	70	4	Y	3479	3411	1			144
							3827	9									

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					145
02	1372	X	25	-0-	-1347	-0-	3	4	22	9	N	20					165
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	11					176
04	120	X	27	-0-	-93	-0-	12	2	3	4	N	11					187
							12	9									
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	2751	2	373	4	N	1180	579	1			788
							1298	9									
06	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	7550	2	614	4	N	2317	2906	1			199
							2549	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38130	X	6793	-0-	-31337	-0-	6318	2	29	4	Y	405	451	1			73
							446	9									
02	34216	X	16885	-0-	-17331	-0-	15388	2	58	4	Y	1308	1249	1	1	8	131
							1439	9									
03	33573	X	24413	-0-	-9160	-0-	22609	2	40	4	Y	1604	1625	1			110
							1764	9									
04	28650	X	23096	-0-	-5554	-0-	21381	2	46	4	Y	1517	1522	1			105
							1669	9									
05	23546	X	23546	-0-	-0-	-0-	21615	2	43	4	Y	1716	1725	1			96
							1888	9									
06	23640	X	22413	-0-	-1227	-0-	20856	2	54	4	Y	1366	1355	1			107
							1503	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	27032	X	4617	-0-		-22415	-0-	4173	2	23	4	Y	383	397	1			72
								421	9									
02	22820	X	85	-0-		-22735	-0-	1	2	11	4	Y	66	131	1			7
								73	9									
03	18538	X	31	-0-		-18507	-0-	10	4	21	9	Y	19	25	1			1
04	17940	X	3	-0-		-17937	-0-	1	4	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	10509	X	-0-	-0-		-10509	-0-					Y	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-		-4470	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31837	X	11095	-0-		-20742	-0-	10416	2	39	4	Y	582	583	1			118
								640	9									
02	29464	X	29464	-0-		-0-	-0-	27446	2	87	4	Y	1755	1683	1	2	8	188
								1931	9									
03	32798	X	8283	-0-		-24515	-0-	7688	2	21	4	Y	522	672	1			38
								574	9									
04	33829	X	33829	-0-		-0-	-0-	31437	2	64	4	Y	2116	1996	1			158
								2328	9									
05	32612	X	27516	-0-		-5096	-0-	25622	2	55	4	Y	1672	1732	1			98
								1839	9									
06	31560	X	20818	-0-		-10742	-0-	19771	2	61	4	Y	896	921	1			73
								986	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	32054	X	337	-0-		-31717	-0-	324	2	7	4	Y	5	18	1			1
								6	9									
02	25088	X	2396	-0-		-22692	-0-	2097	2	20	4	Y	254	229	1			26
								279	9									
03	25110	X	2517	-0-		-22593	-0-	2210	2	17	4	Y	264	271	1			19
								290	9									
04	19710	X	1193	-0-		-18517	-0-	1044	2	7	4	Y	129	139	1			9
								142	9									
05	2666	X	-0-	-0-		-2666	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	2580	X	-0-	-0-		-2580	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		37142	-0-		37142	37142	106	1	32125	2	Y	4402	4295	0	60	1	91
								69	4	4842	9							
02	51576	X	5108	-0-		-46468	-0-	16	1	3943	2	Y	1023	1074	0	9	1	31
								24	4	1125	9							
03	40486	X	4358	-0-		-36128	-0-	12	1	2865	2	Y	1314	1285	0	31	1	29
								36	4	1445	9							
04	35940	X	34506	-0-		-1434	-0-	82	1	29940	2	Y	4001	3836	0	56	1	138
								83	4	4401	9							
05	54975	X	54975	-0-		-0-	-0-	582	1	48206	2	Y	5531	5421	0	78	1	170
								103	4	6084	9							
06	55327	X	55327	-0-		-0-	-0-	85	1	49449	2	Y	5175	5140	0	90	1	115
								100	4	5693	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21482	-0-		21482		21482		98	1	18681	2	Y	2350	2272	0	50	1	71
										118	4	2585	9							
02	33759	X	12277	-0-		-21482		-0-		20	1	10306	2	Y	1758	1739	0	32	1	55
										17	4	1934	9			3	8			
03	31372	X	16298	-0-		-15074		-0-		45	1	13599	2	Y	2393	2328	0	35	1	84
										22	4	2632	9			1	8			
04	22860	X	8550	-0-		-14310		-0-		37	1	7092	2	Y	1281	1304	0	19	1	42
										12	4	1409	9							
05	24280	X	24280	-0-		-0-		-0-		52	1	20923	2	Y	2979	2916	0	45	1	60
										28	4	3277	9							
06	24578	X	24578	-0-		-0-		-0-		29	1	21262	2	Y	2962	2948	0	31	1	43
										29	4	3258	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		67073	-0-		67073		67073		179	1	60676	2	Y	5452	5107	0	263	1	160
										221	4	5997	9							
02	127866	X	60793	-0-		-67073		-0-		46	1	55219	2	Y	4985	4706	0	281	1	150
										44	4	5484	9			8	8			
03	69006	X	51746	-0-		-17260		-0-		77	1	47538	2	Y	3721	3543	0	199	1	126
										38	4	4093	9			3	8			
04	64920	X	52317	-0-		-12603		-0-		83	1	47075	2	Y	4642	4413	0	206	1	149
										53	4	5106	9							
05	67301	X	58211	-0-		-9090		-0-		77	1	52724	2	Y	4871	4782	0	142	1	96
										52	4	5358	9							
06	65130	X	57586	-0-		-7544		-0-		43	1	52730	2	Y	4332	4270	0	95	1	63
										48	4	4765	9							

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19627	-0-		19627		19627		2488	1	14777	2	Y	2090	1745	0	36	1	760
										63	4	2299	9							
02	38052	X	18425	-0-		-19627		-0-		1961	1	14445	2	Y	1802	1711	0	42	1	806
										37	4	1982	9			3	8			
03	28210	X	16681	-0-		-11529		-0-		4866	1	9433	2	Y	2124	2648	0	22	1	259
										46	4	2336	9			1	8			
04	22920	X	14607	-0-		-8313		-0-		3029	1	9913	2	Y	1475	1259	0	25	1	450
										42	4	1623	9							
05	23684	X	15490	-0-		-8194		-0-		31	1	13628	2	Y	1623	1627	0	29	1	417
										46	4	1785	9							
06	19740	X	15787	-0-		-3953		-0-		46	1	13964	2	Y	1563	1600	0	19	1	361
										58	4	1719	9							

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1955	-0-		1955		1955		1936	1	19	4	Y	-0-	20	0			-0-
02	12656	X	2038	-0-		-10618		-0-		1917	1	11	4	Y	100	52	0	4	8	44
										110	9									
03	10602	X	2125	-0-		-8477		-0-		2026	1	13	4	Y	78	111	0	1	8	10
										86	9									
04	4470	X	24	-0-		-4446		-0-		2	1	22	2	Y	-0-	10	0			-0-
05	2263	X	-0-	-0-		-2263		-0-						Y	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-		-2190		-0-						Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25998	-0-	25998	25998	23363	2	2635	9	Y	2395	2271	0	70	1	112
02	52495	X	26497	-0-	-25998	-0-	23794	2	109	4	Y	2358	2244	0	80	1	142
							2594	9					4	8			
03	29039	X	29039	-0-	-0-	-0-	26756	2	2283	9	Y	2075	2024	0	74	1	117
													2	8			
04	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-	24728	2	2694	9	Y	2449	2382	0	71	1	113
05	29326	X	25487	-0-	-3839	-0-	23014	2	2473	9	Y	2248	2169	0	57	1	135
06	28380	X	24072	-0-	-4308	-0-	21811	2	2261	9	Y	2055	2060	0	36	1	94

STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		31281	-0-	31281	31281	29302	2	28	4	Y	1774	1713	0	85	1	81
							1951	9									
02	59252	X	27971	-0-	-31281	-0-	26204	2	119	4	Y	1498	1387	0	102	1	87
							1648	9					3	8			
03	41943	X	31109	-0-	-10834	-0-	29001	2	30	4	Y	1889	1777	0	93	1	105
							2078	9					1	8			
04	40590	X	29225	-0-	-11365	-0-	27982	2	25	4	Y	1107	1071	0	93	1	48
							1218	9									
05	41943	X	32457	-0-	-9486	-0-	30001	2	33	4	Y	2203	2035	0	86	1	130
							2423	9									
06	33382	X	33382	-0-	-0-	-0-	30507	2	36	4	Y	2581	2535	0	59	1	117
							2839	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		34661	-0-	34661	34661	29410	2	61	4	Y	4718	4521	0	86	1	223
							5190	9									
02	66133	X	31472	-0-	-34661	-0-	26722	2	142	4	Y	4189	4066	0	86	1	256
							4608	9					4	8			
03	37262	X	35095	-0-	-2167	-0-	30330	2	53	4	Y	4284	4212	0	80	1	246
							4712	9					2	8			
04	35670	X	35239	-0-	-431	-0-	30656	2	51	4	Y	4120	4090	0	84	1	192
							4532	9									
05	34844	X	33595	-0-	-1249	-0-	30247	2	38	4	Y	3009	2948	0	72	1	181
							3310	9									
06	33960	X	29996	-0-	-3964	-0-	26958	2	34	4	Y	2731	2744	0	43	1	125
							3004	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1605H RRCID -> 288247 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20799	-0-	20799	20799	100	1	18016	2	Y	2438	2320	0	42	1	91
							1	4	2682	9							
02	36148	X	15349	-0-	-20799	-0-	60	1	13548	2	Y	1582	1572	0	37	1	59
							1	4	1740	9			5	8			
03	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	47	1	13017	2	Y	2417	2361	0	29	1	84
							2	4	2659	9			2	8			
04	20010	X	191	-0-	-19819	-0-	5	1	70	2	Y	100	179	0			5
							6	4	110	9							
05	20677	X	42	-0-	-20635	-0-	1	2	41	9	Y	37	40	0			2
06	20010	X	-0-	-0-	-20010	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1606H RRCID -> 288248 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7422	-0-		7422	7422	45	1	5158	2	Y	2017	1928	0	20	1	76
								2219	9									
02	26488	X	3252	-0-		-23236	-0-	34	1	1652	2	Y	1423	1433	0	8	1	54
								1	4	1565	9			4	8			
03	29326	X	10558	-0-		-18768	-0-	45	1	8321	2	Y	1991	1943	0	31	1	69
								2	4	2190	9			2	8			
04	28380	X	311	-0-		-28069	-0-	18	1	9	2	Y	258	315	0			12
								284	9									
05	7409	X	891	-0-		-6518	-0-	25	2	866	9	Y	787	765	0			34
06	10230	X	-0-	-0-		-10230	-0-					Y	-0-	34	0			-0-

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		35574	-0-		35574	129458	31556	2	115	4	Y	3548	3467	1			154
								3903	9									
02	162176	X	32718	-0-		-129458	-0-	29073	2	104	4	Y	3219	3154	1			219
								3541	9									
03	32643	X	30741	-0-		-1902	-0-	27074	2	99	4	Y	3244	3308	1			155
								3568	9									
04	34440	X	25357	-0-		-9083	-0-	22533	2	87	4	Y	2488	2438	1			205
								2737	9									
05	36239	X	34745	-0-		-1494	-0-	30651	2	122	4	Y	3611	3372	1			444
								3972	9									
06	35070	X	27000	-0-		-8070	-0-	24236	2	89	4	Y	2432	2689	1			187
								2675	9									

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16444	-0-		16444	16444	13605	2	35	4	Y	2549	2516	0	24	1	33
								2804	9					8	8			
02	29081	X	12637	-0-		-16444	-0-	10369	2	59	4	Y	2008	1977	0	20	1	44
								2209	9									
03	15469	X	12534	-0-		-2935	-0-	10523	2	33	4	Y	1798	1742	0	59	1	41
								1978	9									
04	15180	X	11629	-0-		-3551	-0-	9731	2	42	4	Y	1687	1671	0	10	1	33
								1856	9					14	8			
05	15686	X	11086	-0-		-4600	-0-	9273	2	82	4	Y	1574	1576	0	4	1	27
								1731	9									
06	15180	X	11324	-0-		-3856	-0-	9201	2	77	4	Y	1860	1859	0	2	1	26
								2046	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24405	-0-		24405	24405	108	1	23233	2	Y	860	789	0	69	1	24
								118	4	946	9							
02	42071	X	17666	-0-		-24405	-0-	24	1	17192	2	Y	402	353	0	60	1	11
								8	4	442	9			2	8			
03	26660	X	18291	-0-		-8369	-0-	49	1	17198	2	Y	939	868	0	49	1	32
								11	4	1033	9			1	8			
04	23610	X	15739	-0-		-7871	-0-	44	1	14952	2	Y	667	634	0	44	1	21
								9	4	734	9							
05	24397	X	23973	-0-		-424	-0-	52	1	20916	2	Y	2707	2633	0	41	1	54
								27	4	2978	9							
06	23610	X	23556	-0-		-54	-0-	29	1	20307	2	Y	2903	2887	0	27	1	43
								27	4	3193	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		43083	-0-	43083	43083	142	1	37960	2	Y	4371	4213	0	92	1	132
							173	4	4808	9							
02	79901	X	36818	-0-	-43083	-0-	33	1	32808	2	Y	3591	3516	0	93	1	112
							27	4	3950	9			2	8			
03	38688	X	38114	-0-	-574	-0-	69	1	34101	2	Y	3560	3467	0	80	1	124
							28	4	3916	9			1	8			
04	41700	X	33472	-0-	-8228	-0-	68	1	29563	2	Y	3466	3404	0	72	1	114
							28	4	3813	9							
05	43090	X	39271	-0-	-3819	-0-	69	1	35331	2	Y	3489	3451	0	83	1	69
							33	4	3838	9							
06	41700	X	39899	-0-	-1801	-0-	39	1	36262	2	Y	3244	3209	0	57	1	47
							30	4	3568	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288537 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		30853	-0-	30853	30853	102	1	25402	2	Y	4739	4609	0	65	1	144
							136	4	5213	9							
02	61635	X	30782	-0-	-30853	-0-	28	1	25385	2	Y	4847	4760	0	76	1	152
							37	4	5332	9			3	8			
03	34594	X	34594	-0-	-0-	-0-	62	1	28453	2	Y	5489	5377	0	70	1	193
							41	4	6038	9			1	8			
04	29850	X	28487	-0-	-1363	-0-	57	1	23870	2	Y	4114	4110	0	61	1	136
							35	4	4525	9							
05	34069	X	25066	-0-	-9003	-0-	51	1	21865	2	Y	2838	2866	0	51	1	57
							28	4	3122	9							
06	33480	X	28481	-0-	-4999	-0-	33	1	25994	2	Y	2204	2189	0	40	1	32
							30	4	2424	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288538 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19766	-0-	19766	19766	113	1	18506	2	Y	943	932	0	44	1	28
							110	4	1037	9							
02	45808	X	15214	-0-	-30594	-0-	29	1	14704	2	Y	437	411	0	41	1	13
							481	9									
03	43989	X	14163	-0-	-29826	-0-	56	1	13744	2	Y	330	300	0	32	1	11
							363	9									
04	37320	X	11585	-0-	-25735	-0-	42	1	10755	2	Y	716	678	0	26	1	23
							788	9									
05	38564	X	14696	-0-	-23868	-0-	43	1	13162	2	Y	1355	1326	0	25	1	27
							1491	9									
06	19140	X	15173	-0-	-3967	-0-	25	1	13968	2	Y	1073	1066	0	18	1	16
							1180	9									

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10574 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		32401	-0-	32401	126419	30445	2	80	4	Y	1705	1691	1			74
							1876	9									
02	155687	X	29268	-0-	-126419	-0-	27282	2	73	4	Y	1739	1695	1			118
							1913	9									
03	34069	X	28786	-0-	-5283	-0-	26717	2	70	4	Y	1817	1848	1			87
							1999	9									
04	31350	X	28088	-0-	-3262	-0-	26025	2	75	4	Y	1807	1745	1			149
							1988	9									
05	32395	X	32200	-0-	-195	-0-	29677	2	91	4	Y	2211	2088	1			272
							2432	9									
06	31350	X	27319	-0-	-4031	-0-	25584	2	70	4	Y	1514	1670	1			116
							1665	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10264 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

01	0	22647	-0-	22647	22647	17600	2	157	4	Y	4445	4336	0	39	1	104
						4890	9					11	8			
02	42370 X	19723	-0-	-22647	-0-	15126	2	178	4	Y	4017	4027	0	37	1	57
						4419	9									
03	21545 X	20705	-0-	-840	-0-	16040	2	130	4	Y	4123	4053	0	57	1	70
						4535	9									
04	21930 X	18985	-0-	-2945	-0-	14751	2	23	4	Y	3828	3813	0	20	1	47
						4211	9					18	8			
05	22661 X	18364	-0-	-4297	-0-	14223	2	14	4	Y	3752	3735	0	17	1	47
						4127	9									
06	21930 X	19483	-0-	-2447	-0-	15402	2	51	4	Y	3664	3660	0	11	1	40
						4030	9									

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289008 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683

01	0	15696	-0-	15696	15696	13285	2	128	4	Y	2075	2009	0	31	1	48
						2283	9					8	8			
02	29464 X	13768	-0-	-15696	-0-	11627	2	164	4	Y	1797	1791	0	29	1	25
						1977	9									
03	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	13913	2	128	4	Y	1890	1840	0	43	1	32
						2079	9									
04	15180 X	14712	-0-	-468	-0-	12892	2	23	4	Y	1634	1615	0	17	1	20
						1797	9					14	8			
05	15686 X	14426	-0-	-1260	-0-	12705	2	14	4	Y	1552	1546	0	7	1	19
						1707	9									
06	15600 X	14505	-0-	-1095	-0-	12702	2	48	4	Y	1595	1593	0	4	1	17
						1755	9									

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

01	0	14359	-0-	14359	14359	12151	2	134	4	Y	1885	1829	0	24	1	44
						2074	9					5	8			
02	24258 X	9899	-0-	-14359	-0-	8339	2	141	4	Y	1290	1298	0	18	1	18
						1419	9									
03	16182 X	11613	-0-	-4569	-0-	10230	2	119	4	Y	1149	1121	0	27	1	19
						1264	9									
04	15630 X	10491	-0-	-5139	-0-	8984	2	18	4	Y	1354	1336	0	11	1	17
						1489	9					9	8			
05	14353 X	10169	-0-	-4184	-0-	8793	2	11	4	Y	1241	1238	0	4	1	16
						1365	9									
06	13890 X	10620	-0-	-3270	-0-	9040	2	40	4	Y	1400	1399	0	2	1	15
						1540	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289010 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21314	-0-		21314	21314	18712	2	163	4	Y	2217	2137	0	40	1	51
								2439	9					11	8			
02	39940	X	18626	-0-		-21314	-0-	16294	2	188	4	Y	1949	1935	0	38	1	27
								2144	9									
03	24645	X	21047	-0-		-3598	-0-	18663	2	147	4	Y	2034	1975	0	52	1	34
								2237	9									
04	21204	X	21204	-0-		-0-	-0-	19090	2	25	4	Y	1899	1866	0	24	1	23
								2089	9					20	8			
05	21328	X	16938	-0-		-4390	-0-	15321	2	14	4	Y	1457	1454	0	8	1	18
								1603	9									
06	20640	X	18101	-0-		-2539	-0-	16220	2	51	4	Y	1664	1659	0	5	1	18
								1830	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2111H RRCID -> 289160 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38586	-0-		38586	38586	206	1	34190	2	Y	3782	3695	0	103	1	75
								30	4	4160	9							
02	74821	X	36235	-0-		-38586	-0-	172	1	31991	2	Y	3685	3544	0	106	1	105
								18	4	4054	9			5	8			
03	48267	X	33798	-0-		-14469	-0-	152	1	30506	2	Y	2835	2767	0	83	1	88
								21	4	3119	9			2	8			
04	43890	X	36017	-0-		-7873	-0-	194	1	32240	2	Y	3235	3158	0	92	1	73
								24	4	3559	9							
05	40114	X	35774	-0-		-4340	-0-	97	1	32311	2	Y	3031	2950	0	80	1	74
								32	4	3334	9							
06	38820	X	34225	-0-		-4595	-0-	39	1	32048	2	Y	1917	1882	0	53	1	56
								29	4	2109	9							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2112H RRCID -> 289161 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27408	-0-		27408	27408	139	1	23094	2	Y	3767	3702	0	76	1	76
								31	4	4144	9							
02	54992	X	27584	-0-		-27408	-0-	120	1	22492	2	Y	4502	4368	0	75	1	130
								20	4	4952	9			5	8			
03	33896	X	33896	-0-		-0-	-0-	147	1	29534	2	Y	3810	3738	0	81	1	119
								24	4	4191	9			2	8			
04	37449	X	37449	-0-		-0-	-0-	195	1	32569	2	Y	4232	4161	0	93	1	97
								30	4	4655	9							
05	39048	X	39048	-0-		-0-	-0-	103	1	34355	2	Y	4132	4042	0	85	1	102
								45	4	4545	9							
06	39237	X	39237	-0-		-0-	-0-	42	1	34715	2	Y	4035	3960	0	57	1	120
								41	4	4439	9							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2113H RRCID -> 289162 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		56014	-0-		56014	56014	299	1	49584	2	Y	5542	5421	0	153	1	110
								35	4	6096	9							
02	104979	X	48965	-0-		-56014	-0-	231	1	43049	2	Y	5142	4947	0	153	1	146
								29	4	5656	9			6	8			
03	63550	X	50233	-0-		-13317	-0-	219	1	43967	2	Y	5470	5315	0	128	1	170
								30	4	6017	9			3	8			
04	61500	X	47421	-0-		-14079	-0-	249	1	41561	2	Y	5069	4998	0	126	1	115
								35	4	5576	9							
05	56017	X	47843	-0-		-8174	-0-	125	1	41788	2	Y	5345	5218	0	110	1	132
								50	4	5880	9							
06	54210	X	46161	-0-		-8049	-0-	49	1	40144	2	Y	5389	5291	0	70	1	160
								40	4	5928	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2118H RRCID -> 289163 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		29717	-0-		29717	29717	156	1	25947	2	Y	3261	3186	0	76	1	65
								27	4	3587	9							
02	54996	X	25279	-0-		-29717	-0-	119	1	22091	2	Y	2775	2693	0	65	1	79
								16	4	3053	9			3	8			
03	42501	X	30894	-0-		-11607	-0-	136	1	27394	2	Y	3041	2957	0	67	1	95
								19	4	3345	9			1	8			
04	41130	X	26501	-0-		-14629	-0-	139	1	23117	2	Y	2932	2901	0	59	1	67
								20	4	3225	9							
05	29729	X	17719	-0-		-12010	-0-	47	1	15632	2	Y	1833	1821	0	34	1	45
								24	4	2016	9							
06	29910	X	16466	-0-		-13444	-0-	17	1	14419	2	Y	1826	1796	0	21	1	54
								21	4	2009	9							

STATE DIAGON ALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 289164 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		49159	-0-		49159	49159	263	1	43837	2	Y	4548	4454	0	113	1	91
								56	4	5003	9							
02	91336	X	42177	-0-		-49159	-0-	202	1	37812	2	Y	3754	3617	0	115	1	107
								34	4	4129	9			6	8			
03	50251	X	41769	-0-		-8482	-0-	187	1	37685	2	Y	3509	3410	0	94	1	109
								37	4	3860	9			3	8			
04	51023	X	51023	-0-		-0-	-0-	274	1	45804	2	Y	4452	4341	0	119	1	101
								48	4	4897	9							
05	50251	X	44612	-0-		-5639	-0-	119	1	39853	2	Y	4159	4069	0	89	1	102
								65	4	4575	9							
06	47580	X	41218	-0-		-6362	-0-	48	1	39086	2	Y	1841	1827	0	63	1	53
								59	4	2025	9							

STATE DIAGON ALLEY B WELL #: 2H RRCID -> 289165 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24988	-0-		24988	24988	119	1	19991	2	Y	4397	4320	0	61	1	89
								41	4	4837	9							
02	52835	X	27847	-0-		-24988	-0-	129	1	24052	2	Y	3306	3205	0	86	1	94
								29	4	3637	9			10	8			
03	33914	X	24344	-0-		-9570	-0-	105	1	21187	2	Y	2746	2689	0	62	1	85
								31	4	3021	9			4	8			
04	27540	X	16547	-0-		-10993	-0-	77	1	13020	2	Y	3112	3086	0	39	1	72
								27	4	3423	9							
05	30845	X	27777	-0-		-3068	-0-	70	1	23460	2	Y	3814	3731	0	61	1	94
								52	4	4195	9							
06	29850	X	16125	-0-		-13725	-0-	15	1	12502	2	Y	3246	3221	0	22	1	97
								37	4	3571	9							

LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38760	-0-		38760	38760	29816	2	42	4	Y	8093	8049	1	1	8	153
								8902	9									
02	70792	X	32032	-0-		-38760	-0-	24133	2	90	4	Y	7099	7096	1			156
								7809	9									
03	39091	X	37456	-0-		-1635	-0-	28382	2	58	4	Y	8196	8283	1			69
								9016	9									
04	37500	X	36351	-0-		-1149	-0-	28058	2	35	4	Y	7507	7389	1	26	8	161
								8258	9									
05	38750	X	26143	-0-		-12607	-0-	20064	2	29	4	Y	5500	5534	1			127
								6050	9									
06	37500	X	30837	-0-		-6663	-0-	23359	2	74	4	Y	6731	6779	1			79
								7404	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7296	-0-		7296	7296	6136	2	38	4	Y	1020	992	0	14	1	29
								1122	9					4	8			
02	13561	X	6265	-0-		-7296	-0-	5276	2	33	4	Y	869	849	0	13	1	36
								956	9									
03	9920	X	7353	-0-		-2567	-0-	6217	2	35	4	Y	1001	1001	0	11	1	25
								1101	9									
04	7350	X	6874	-0-		-476	-0-	5800	2	33	4	Y	946	924	0	6	1	34
								1041	9					7	8			
05	7502	X	7225	-0-		-277	-0-	6154	2	34	4	Y	943	945	0	2	1	30
								1037	9									
06	8706	X	8706	-0-		-0-	-0-	7381	2	41	4	Y	1167	1155	0	2	1	40
								1284	9									

APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11579	-0-		11579	11579	9437	2	48	4	Y	1904	1864	0	19	1	54
								2094	9					6	8			
02	21949	X	10370	-0-		-11579	-0-	8516	2	42	4	Y	1647	1613	0	19	1	69
								1812	9									
03	12587	X	12587	-0-		-0-	-0-	10473	2	49	4	Y	1877	1877	0	22	1	47
								2065	9									
04	11868	X	11868	-0-		-0-	-0-	9995	2	43	4	Y	1664	1630	0	12	1	60
								1830	9					9	8			
05	14338	X	14338	-0-		-0-	-0-	12380	2	46	4	Y	1738	1736	0	6	1	56
								1912	9									
06	14540	X	14540	-0-		-0-	-0-	12772	2	43	4	Y	1568	1567	0	3	1	54
								1725	9									

APOLLO 7 WELL #: 4H RRCID -> 289260 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-	820	2	19	4	Y	436	416	0	2	1	18
								480	9									
03	1465	N	1465	-0-		-0-	-0-	244	2	45	4	Y	1069	1059	0	1	1	27
								1176	9									
04	1524	N	1524	-0-		-0-	-0-	248	2	44	4	Y	1120	1084	0	23	8	40
								1232	9									
05	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-	298	2	46	4	Y	1183	1185	0			38
								1301	9									
06	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-	284	2	46	4	Y	1202	1199	0			41
								1322	9									

APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9629	-0-		9629	9629	7926	2	36	4	Y	1515	1484	0	18	1	43
								1667	9					3	8			
02	18653	X	9024	-0-		-9629	-0-	7400	2	34	4	Y	1445	1409	0	18	1	61
								1590	9									
03	10757	X	9623	-0-		-1134	-0-	7909	2	38	4	Y	1524	1530	0	17	1	38
								1676	9									
04	11310	X	11310	-0-		-0-	-0-	9395	2	42	4	Y	1703	1660	0	11	1	61
								1873	9					9	8			
05	10416	X	9680	-0-		-736	-0-	8178	2	35	4	Y	1334	1348	0	4	1	43
								1467	9									
06	9948	X	9948	-0-		-0-	-0-	8396	2	35	4	Y	1379	1373	0	2	1	47
								1517	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10756	-0-	10756	10756	9045	2	42	4	Y	1517	1482	0	18	1	43
							1669	9					6	8			
02	20687	X	9931	-0-	-10756	-0-	8384	2	37	4	Y	1373	1340	0	18	1	58
							1510	9									
03	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	10346	2	46	4	Y	1624	1623	0	18	1	41
							1786	9									
04	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	11641	2	48	4	Y	1830	1780	0	12	1	66
							2013	9					13	8			
05	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	12769	2	47	4	Y	1686	1693	0	5	1	54
							1855	9									
06	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	12494	2	47	4	Y	1653	1647	0	3	1	57
							1818	9									

APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11714	-0-	11714	11714	10983	2	27	4	Y	640	606	0	16	1	18
							704	9					6	8			
02	22426	X	10712	-0-	-11714	-0-	9800	2	29	4	Y	803	772	0	16	1	33
							883	9									
03	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	13170	2	37	4	Y	1139	1117	0	27	1	28
							1253	9									
04	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	12980	2	36	4	Y	1166	1126	0	15	1	41
							1283	9					12	8			
05	11873	X	10856	-0-	-1017	-0-	9574	2	35	4	Y	1134	1135	0	4	1	36
							1247	9									
06	13980	X	12321	-0-	-1659	-0-	11253	2	32	4	Y	942	943	0	3	1	32
							1036	9									

APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11448	-0-	11448	11448	9704	2	38	4	Y	1551	1520	0	16	1	44
							1706	9					3	8			
02	21752	X	10304	-0-	-11448	-0-	8773	2	33	4	Y	1362	1333	0	16	1	57
							1498	9									
03	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	9886	2	35	4	Y	1432	1433	0	20	1	36
							1575	9									
04	10620	X	9557	-0-	-1063	-0-	8291	2	28	4	Y	1125	1107	0	9	1	40
							1238	9					5	8			
05	10974	X	10399	-0-	-575	-0-	9031	2	35	4	Y	1212	1209	0	4	1	39
							1333	9									
06	10620	X	9979	-0-	-641	-0-	8651	2	34	4	Y	1176	1173	0	2	1	40
							1294	9									

APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7444	-0-	7444	7444	5949	2	33	4	Y	1329	1305	0	13	1	37
							1462	9					4	8			
02	12274	X	4830	-0-	-7444	-0-	3612	2	27	4	Y	1083	1066	0	8	1	46
							1191	9									
03	9362	X	8936	-0-	-426	-0-	7496	2	32	4	Y	1280	1279	0	15	1	32
							1408	9									
04	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	7945	2	29	4	Y	1231	1204	0	9	1	44
							1354	9					6	8			
05	9362	X	8634	-0-	-728	-0-	7422	2	28	4	Y	1076	1082	0	3	1	35
							1184	9									
06	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	7507	2	28	4	Y	1058	1055	0	2	1	36
							1164	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551

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
01	0		22752	-0-	22752	22752	18170	2	41	4	Y	4128	4098	1	1	8	78
							4541	9									
02	40954	X	18202	-0-	-22752	-0-	14584	2	100	4	Y	3198	3206	1			70
							3518	9									
03	22289	X	19229	-0-	-3060	-0-	15331	2	57	4	Y	3492	3533	1			29
							3841	9									
04	22020	X	21886	-0-	-134	-0-	17246	2	27	4	Y	4194	4114	1	19	8	90
							4613	9									
05	22754	X	18377	-0-	-4377	-0-	14743	2	26	4	Y	3280	3295	1			75
							3608	9									
06	22020	X	18328	-0-	-3692	-0-	14475	2	56	4	Y	3452	3487	1			40
							3797	9									

LINK VJ RANCH 24-13 B WELL #: 2H RRCID -> 289361 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627

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
01	0		28793	-0-	28793	28793	21882	2	43	4	Y	6244	6184	1			119
							6868	9									
02	54883	X	26090	-0-	-28793	-0-	19946	2	106	4	Y	5489	5487	1			121
							6038	9									
03	34410	X	31880	-0-	-2530	-0-	24700	2	66	4	Y	6467	6534	1			54
							7114	9									
04	33300	X	30901	-0-	-2399	-0-	24242	2	35	4	Y	6022	5924	1	23	8	129
							6624	9									
05	28892	X	20951	-0-	-7941	-0-	16584	2	30	4	Y	3943	3981	1			91
							4337	9									
06	30840	X	23147	-0-	-7693	-0-	17795	2	73	4	Y	4799	4833	1			57
							5279	9									

LINK VJ RANCH 24-13 D WELL #: 4H RRCID -> 289368 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560

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
01	0		51909	-0-	51909	51909	41283	2	52	4	Y	9613	9565	1	1	8	182
							10574	9									
02	95399	X	43490	-0-	-51909	-0-	33694	2	121	4	Y	8795	8784	1			193
							9675	9									
03	54374	X	49025	-0-	-5349	-0-	38098	2	67	4	Y	9873	9984	1			82
							10860	9									
04	50220	X	50145	-0-	-75	-0-	39648	2	38	4	Y	9508	9358	1	29	8	203
							10459	9									
05	51894	X	49694	-0-	-2200	-0-	39656	2	49	4	Y	9081	9076	1			208
							9989	9									
06	50220	X	46094	-0-	-4126	-0-	37010	2	112	4	Y	8156	8269	1			95
							8972	9									

LINK VJ RANCH 24-13 F WELL #: 6H RRCID -> 289369 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623

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
01	0		38026	-0-	38026	38026	30105	2	42	4	Y	7163	7114	1	1	8	135
							7879	9									
02	70213	X	32187	-0-	-38026	-0-	25313	2	94	4	Y	6164	6164	1			135
							6780	9									
03	39649	X	37360	-0-	-2289	-0-	29228	2	56	4	Y	7342	7416	1			61
							8076	9									
04	38865	X	38865	-0-	-0-	-0-	29211	2	33	4	Y	8746	8593	1	26	8	188
							9621	9									
05	38037	X	35882	-0-	-2155	-0-	27761	2	39	4	Y	7347	7366	1			169
							8082	9									
06	36810	X	34381	-0-	-2429	-0-	27362	2	89	4	Y	6300	6395	1			74
							6930	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 E WELL #: 5H RRCID -> 289373 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	0		39036	-0-		39036	39036		30619	2	35	4	Y	7620	7571	1	1	8	145
									8382	9									
02	71546	X	32510	-0-		-39036	-0-		24945	2	88	4	Y	6797	6793	1			149
									7477	9									
03	36715	X	36715	-0-		-0-	-0-		28373	2	51	4	Y	7537	7624	1			62
									8291	9									
04	34350	X	33685	-0-		-665	-0-		26665	2	28	4	Y	6356	6260	1	23	8	135
									6992	9									
05	35495	X	35218	-0-		-277	-0-		28064	2	39	4	Y	6468	6455	1			148
									7115	9									
06	34350	X	33843	-0-		-507	-0-		27059	2	82	4	Y	6093	6170	1			71
									6702	9									

LINK VJ RANCH 24-13 G WELL #: 751H RRCID -> 289376 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		77191	-0-		77191	77191		71515	2	60	4	Y	5105	5106	1	3	8	92
									5616	9									
02	151347	X	74156	-0-		-77191	-0-		65359	2	156	4	Y	7855	7778	1			169
									8641	9									
03	126573	X	118038	-0-		-8535	-0-		103940	2	130	4	Y	12698	12768	1			99
									13968	9									
04	134848	X	134848	-0-		-0-	-0-		120831	2	90	4	Y	12661	12394	1	107	8	259
									13927	9									
05	132451	X	132451	-0-		-0-	-0-		118580	2	107	4	Y	12513	12495	1			277
									13764	9									
06	114240	X	101612	-0-		-12628	-0-		91344	2	184	4	Y	9167	9339	1			105
									10084	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2115H RRCID -> 289379 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6504	-0-		6504	6504		31	1	5257	2	Y	1096	1136	0	19	1	22
									10	4	1206	9							
02	38752	X	4635	-0-		-34117	-0-		21	1	3876	2	Y	645	631	0	16	1	18
									28	4	710	9			2	8			
03	22165	X	9227	-0-		-12938	-0-		30	1	6220	2	Y	2692	2597	0	27	1	85
									16	4	2961	9			1	8			
04	21450	X	80	-0-		-21370	-0-		4	2	9	4	Y	61	145	0			1
									67	9									
05	22165	X	-0-	-0-		-22165	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
06	8940	X	1318	-0-		-7622	-0-		83	2	1235	9	Y	1123	1089	0			34

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2401	-0-		2401	2401		11	1	1895	2	Y	441	494	0	6	1	9
									10	4	485	9							
02	37968	X	3324	-0-		-34644	-0-		14	1	2670	2	Y	567	548	0	10	1	16
									16	4	624	9			2	8			
03	42036	X	17527	-0-		-24509	-0-		73	1	14743	2	Y	2445	2347	0	36	1	77
									21	4	2690	9			1	8			
04	37470	X	1050	-0-		-36420	-0-		6	1	926	2	Y	99	172	0	2	1	2
									9	4	109	9							
05	21483	X	1583	-0-		-19900	-0-		3	1	1016	2	Y	469	457	0	2	1	12
									48	4	516	9							
06	16950	X	2052	-0-		-14898	-0-		2	1	1335	2	Y	629	620	0	2	1	19
									23	4	692	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10277	-0-	10277	10277	8042	2	32	4	Y	2003	1958	0	14	1	133
							2203	9					4	8			
02	19050	X	8773	-0-	-10277	-0-	7180	2	23	4	Y	1427	1463	0	13	1	82
							1570	9					2	8			
03	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	8593	2	31	4	Y	1757	1751	0	16	1	72
							1933	9									
04	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	9013	2	28	4	Y	1558	1521	0	9	1	91
							1714	9					9	8			
05	10292	X	10061	-0-	-231	-0-	8632	2	25	4	Y	1276	1308	0	4	1	55
							1404	9									
06	10230	X	10046	-0-	-184	-0-	8621	2	24	4	Y	1274	1267	0	2	1	60
							1401	9									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		42709	-0-	42709	42709	72	1	32044	2	Y	9609	9509	0	50	1	76
							23	4	10570	9			19	8			
02	81908	X	39199	-0-	-42709	-0-	94	1	29469	2	Y	8746	8698	0	50	1	73
							15	4	9621	9			1	8			
03	43759	X	43759	-0-	-0-	-0-	99	1	32707	2	Y	9940	9841	0	79	1	93
							19	4	10934	9							
04	40792	X	40792	-0-	-0-	-0-	66	1	30548	2	Y	9245	9203	0	28	1	81
							8	4	10170	9			26	8			
05	41660	X	41660	-0-	-0-	-0-	43	1	31173	2	Y	9469	9471	0	12	1	67
							28	4	10416	9							
06	38879	X	38879	-0-	-0-	-0-	42	1	29370	2	Y	8464	8199	0	253	1	79
							157	4	9310	9							

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		34275	-0-	34275	34275	66	1	25280	2	Y	8098	7986	0	68	1	63
							21	4	8908	9			19	8			
02	65324	X	31049	-0-	-34275	-0-	83	1	23352	2	Y	6910	6846	0	69	1	58
							13	4	7601	9							
03	34596	X	34596	-0-	-0-	-0-	89	1	25730	2	Y	7964	7854	0	94	1	74
							17	4	8760	9							
04	32307	X	32307	-0-	-0-	-0-	61	1	24451	2	Y	7080	7021	0	39	1	62
							7	4	7788	9			32	8			
05	31926	X	31926	-0-	-0-	-0-	40	1	23902	2	Y	7234	7224	0	21	1	51
							27	4	7957	9							
06	30612	X	30612	-0-	-0-	-0-	37	1	23316	2	Y	6472	6262	0	201	1	60
							140	4	7119	9							

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36743	-0-	36743	36743	67	1	27170	2	Y	8622	8508	0	74	1	68
							22	4	9484	9			11	8			
02	68460	X	31717	-0-	-36743	-0-	83	1	23733	2	Y	7171	7108	0	71	1	60
							13	4	7888	9							
03	40958	X	40958	-0-	-0-	-0-	100	1	30884	2	Y	9050	8914	0	112	1	84
							19	4	9955	9							
04	39865	X	39865	-0-	-0-	-0-	67	1	30591	2	Y	8363	8298	0	50	1	73
							8	4	9199	9			26	8			
05	40117	X	40117	-0-	-0-	-0-	47	1	31044	2	Y	8177	8168	0	24	1	58
							31	4	8995	9							
06	36944	X	36944	-0-	-0-	-0-	42	1	28942	2	Y	7094	6866	0	220	1	66
							157	4	7803	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18635	-0-		18635	18635	70	1	15372	2	Y	2902	2832	0	33	1	109
								1	4	3192	9							
02	34849	X	16214	-0-		-18635	-0-	51	1	13614	2	Y	2316	2299	0	34	1	87
								1	4	2548	9			5	8			
03	19189	X	18522	-0-		-667	-0-	41	1	15485	2	Y	2722	2680	0	32	1	95
								2	4	2994	9			2	8			
04	18570	X	17351	-0-		-1219	-0-	53	1	15131	2	Y	1969	1944	0	32	1	88
								1	4	2166	9							
05	18631	X	17536	-0-		-1095	-0-	31	1	15195	2	Y	2095	2065	0	28	1	90
								5	4	2305	9							
06	18030	X	17164	-0-		-866	-0-	8	1	14426	2	Y	2481	2421	0	18	1	132
								1	4	2729	9							

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		35751	-0-		35751	35751	81	1	32604	2	Y	2787	2755	1			129
								3066	9									
02	70095	X	34344	-0-		-35751	-0-	39	1	31101	2	Y	2913	2888	1	6	8	148
								3204	9									
03	31932	X	31932	-0-		-0-	-0-	42	1	28952	2	Y	2671	2665	1			154
								2938	9									
04	40199	X	40199	-0-		-0-	-0-	55	1	36999	2	Y	2849	2872	1			131
								11	4	3134	9							
05	43099	X	43099	-0-		-0-	-0-	141	1	39221	2	Y	3397	3354	1			174
								3737	9									
06	45548	X	45548	-0-		-0-	-0-	483	1	41061	2	Y	3640	3667	1			147
								4004	9									

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		26539	-0-		26539	26539	23122	2	3417	9	Y	3106	3067	0	43	1	40
														10	8			
02	48588	X	22049	-0-		-26539	-0-	19244	2	35	4	Y	2518	2464	0	39	1	55
								2770	9									
03	28427	X	21241	-0-		-7186	-0-	18527	2	5	4	Y	2463	2372	0	90	1	56
								2709	9									
04	26460	X	16729	-0-		-9731	-0-	14335	2	11	4	Y	2166	2150	0	16	1	42
								2383	9					14	8			
05	26536	X	14177	-0-		-12359	-0-	12151	2	33	4	Y	1812	1818	0	5	1	31
								1993	9									
06	25680	X	12893	-0-		-12787	-0-	10973	2	29	4	Y	1719	1723	0	3	1	24
								1891	9									

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19847	-0-		19847	19847	16692	2	3155	9	Y	2868	2838	0	31	1	37
														11	8			
02	35598	X	15751	-0-		-19847	-0-	13278	2	22	4	Y	2228	2189	0	27	1	49
								2451	9									
03	19406	X	14657	-0-		-4749	-0-	12204	2	4	4	Y	2226	2151	0	73	1	51
								2449	9									
04	19200	X	15377	-0-		-3823	-0-	12649	2	11	4	Y	2470	2441	0	14	1	48
								2717	9					18	8			
05	19840	X	17885	-0-		-1955	-0-	14845	2	49	4	Y	2719	2713	0	7	1	47
								2991	9									
06	19200	X	16499	-0-		-2701	-0-	13976	2	38	4	Y	2259	2270	0	4	1	32
								2485	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22746	-0-		22746	22746	19123	2	3623	9	Y	3294	3259	0	40	1	43
														10	8			
02	43435	X	20689	-0-		-22746	-0-	17416	2	31	4	Y	2947	2885	0	40	1	65
								3242	9									
03	21917	X	16335	-0-		-5582	-0-	13574	2	4	4	Y	2506	2429	0	85	1	57
								2757	9									
04	21210	X	17873	-0-		-3337	-0-	14738	2	13	4	Y	2838	2806	0	18	1	55
								3122	9					16	8			
05	21917	X	16794	-0-		-5123	-0-	13813	2	46	4	Y	2668	2670	0	7	1	46
								2935	9									
06	21210	X	17309	-0-		-3901	-0-	14322	2	41	4	Y	2678	2682	0	4	1	38
								2946	9									

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9947 - 21488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		66586	-0-		66586	66586	146	1	59252	2	Y	6465	6564	1			304
								76	4	7112	9							
02	124563	X	57977	-0-		-66586	-0-	65	1	52020	2	Y	5295	5318	1	11	8	270
								67	4	5825	9							
03	70432	X	62745	-0-		-7687	-0-	81	1	56413	2	Y	5616	5561	1			325
								73	4	6178	9							
04	68160	X	61502	-0-		-6658	-0-	81	1	55136	2	Y	5634	5694	1			265
								88	4	6197	9							
05	66991	X	58091	-0-		-8900	-0-	189	1	52544	2	Y	4811	4829	1			247
								66	4	5292	9							
06	64440	X	59703	-0-		-4737	-0-	631	1	53663	2	Y	4855	4906	1			196
								68	4	5341	9							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289720 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10715 - 18294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		41847	-0-		41847	41847	149	1	39360	2	Y	2118	2009	0	107	1	56
								8	4	2330	9							
02	82630	X	40783	-0-		-41847	-0-	665	1	37839	2	Y	2068	1913	0	120	1	89
								4	4	2275	9			2	8			
03	49042	X	45239	-0-		-3803	-0-	27	1	42686	2	Y	2290	2172	0	112	1	94
								7	4	2519	9			1	8			
04	45450	X	42933	-0-		-2517	-0-	16	1	40616	2	Y	2092	1981	0	111	1	94
								2301	9									
05	45167	X	41387	-0-		-3780	-0-	13	1	40069	2	Y	1174	1134	0	94	1	40
								14	4	1291	9							
06	43770	X	36054	-0-		-7716	-0-	1	1	35493	2	Y	505	473	0	56	1	16
								4	4	556	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289809 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10820 - 19745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		47871	-0-		47871	47871	95	1	39973	2	Y	7058	6952	0	94	1	45
								39	4	7764	9							
02	88850	X	40979	-0-		-47871	-0-	99	1	34690	2	Y	5602	5507	0	96	1	39
								28	4	6162	9			5	8			
03	49414	X	43079	-0-		-6335	-0-	117	1	36441	2	Y	5909	5816	0	83	1	47
								21	4	6500	9			2	8			
04	47400	X	41657	-0-		-5743	-0-	141	1	36306	2	Y	4732	4662	0	86	1	31
								5	4	5205	9							
05	47864	X	42670	-0-		-5194	-0-	133	1	36848	2	Y	5146	5054	0	75	1	48
								28	4	5661	9							
06	46320	X	37536	-0-		-8784	-0-	116	1	32416	2	Y	4529	4465	0	84	1	28
								22	4	4982	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289810 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10668 PERF.11060 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		69214	-0-	69214	69214	115	1	62890	2	Y	5591	5481	0	109	1	35
							59	4	6150	9							
02	129458	X	60244	-0-	-69214	-0-	122	1	54864	2	Y	4749	4635	0	112	1	33
							34	4	5224	9			4	8			
03	79732	X	65371	-0-	-14361	-0-	151	1	59572	2	Y	5110	5001	0	100	1	40
							27	4	5621	9			2	8			
04	68760	X	67801	-0-	-959	-0-	193	1	61741	2	Y	5327	5224	0	108	1	35
							7	4	5860	9							
05	69223	X	67878	-0-	-1345	-0-	195	1	62127	2	Y	5014	4909	0	94	1	46
							41	4	5515	9							
06	66990	X	63316	-0-	-3674	-0-	179	1	58068	2	Y	4577	4460	0	135	1	28
							34	4	5035	9							

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289813 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		46609	-0-	46609	46609	180	1	44131	2	Y	2081	1942	0	135	1	54
							9	4	2289	9							
02	87978	X	41369	-0-	-46609	-0-	739	1	38609	2	Y	1834	1670	0	138	1	78
							4	4	2017	9			2	8			
03	47647	X	42225	-0-	-5422	-0-	28	1	40112	2	Y	1888	1771	0	118	1	76
							8	4	2077	9			1	8			
04	46110	X	41444	-0-	-4666	-0-	18	1	39307	2	Y	1926	1795	0	121	1	86
							2119	9									
05	46841	X	42498	-0-	-4343	-0-	14	1	40542	2	Y	1752	1670	0	107	1	61
							15	4	1927	9							
06	45120	X	40586	-0-	-4534	-0-	1	1	39079	2	Y	1365	1311	0	69	1	46
							4	4	1502	9							

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		138463	-0-	138463	138463	456	1	132420	2	Y	5058	4729	0	323	1	131
							23	4	5564	9							
02	257998	X	119535	-0-	-138463	-0-	1825	1	112904	2	Y	4360	3971	0	324	1	185
							10	4	4796	9			11	8			
03	150722	X	130171	-0-	-20551	-0-	74	1	124821	2	Y	4778	4472	0	294	1	193
							20	4	5256	9			4	8			
04	138360	X	118393	-0-	-19967	-0-	42	1	113894	2	Y	4051	3785	0	280	1	179
							1	4	4456	9							
05	140027	X	123891	-0-	-16136	-0-	35	1	119081	2	Y	4307	4082	0	253	1	151
							37	4	4738	9							
06	134010	X	111689	-0-	-22321	-0-	1	1	107493	2	Y	3805	3675	0	152	1	129
							9	4	4186	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10641 - 19707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		71180	-0-	71180	71180	136	1	61049	2	Y	9035	8856	0	170	1	57
							56	4	9939	9							
02	129671	X	58491	-0-	-71180	-0-	132	1	50640	2	Y	6984	6819	0	166	1	48
							37	4	7682	9			8	8			
03	77314	X	59188	-0-	-18126	-0-	135	1	51530	2	Y	6817	6669	0	139	1	54
							24	4	7499	9			3	8			
04	68880	X	58913	-0-	-9967	-0-	193	1	51475	2	Y	6580	6446	0	145	1	43
							7	4	7238	9							
05	71176	X	58771	-0-	-12405	-0-	202	1	51817	2	Y	6099	5961	0	125	1	56
							43	4	6709	9							
06	68880	X	55077	-0-	-13803	-0-	189	1	48616	2	Y	5669	5600	0	90	1	35
							36	4	6236	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289822 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10700 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		75213	-0-		75213	75213	113	1	67570	2	Y	6803	6557	0	240	1	42
								47	4	7483	9							
02	140662	X	65449	-0-		-75213	-0-	113	1	58839	2	Y	5878	5631	0	245	1	40
								31	4	6466	9			4	8			
03	77717	X	69671	-0-		-8046	-0-	140	1	62545	2	Y	6328	6103	0	214	1	49
								25	4	6961	9			2	8			
04	75210	X	69612	-0-		-5598	-0-	183	1	63210	2	Y	5648	5435	0	226	1	36
								6	4	6213	9							
05	75206	X	69830	-0-		-5376	-0-	188	1	63654	2	Y	5407	5198	0	196	1	49
								40	4	5948	9							
06	72780	X	64297	-0-		-8483	-0-	173	1	59057	2	Y	4576	4497	0	100	1	28
								33	4	5034	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289825 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10550 - 19918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		51340	-0-		51340	51340	93	1	43039	2	Y	7427	7316	0	102	1	47
								38	4	8170	9							
02	95513	X	44173	-0-		-51340	-0-	101	1	36821	2	Y	6566	6458	0	103	1	46
								28	4	7223	9			6	8			
03	57350	X	50344	-0-		-7006	-0-	133	1	42472	2	Y	7014	6904	0	97	1	56
								24	4	7715	9			3	8			
04	51360	X	49994	-0-		-1366	-0-	152	1	42865	2	Y	6338	6249	0	103	1	42
								5	4	6972	9							
05	51336	X	49691	-0-		-1645	-0-	144	1	42905	2	Y	6010	5907	0	89	1	56
								31	4	6611	9							
06	49680	X	44651	-0-		-5029	-0-	122	1	38530	2	Y	5433	5387	0	69	1	33
								23	4	5976	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289830 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10760 - 20074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		49249	-0-		49249	49249	122	1	45223	2	Y	3504	3358	0	140	1	22
								50	4	3854	9							
02	100271	X	51022	-0-		-49249	-0-	142	1	47035	2	Y	3460	3280	0	171	1	23
								39	4	3806	9			8	8			
03	63569	X	63569	-0-		-0-	-0-	202	1	59119	2	Y	3828	3642	0	177	1	29
								37	4	4211	9			3	8			
04	67448	X	67448	-0-		-0-	-0-	273	1	63139	2	Y	3660	3469	0	197	1	23
								10	4	4026	9							
05	75340	X	75340	-0-		-0-	-0-	309	1	70520	2	Y	4042	3839	0	190	1	36
								65	4	4446	9							
06	74623	X	74623	-0-		-0-	-0-	303	1	70205	2	Y	3688	3594	0	108	1	22
								58	4	4057	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289835 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10870 - 20106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		70075	-0-		70075	70075	107	1	65870	2	Y	3685	3453	0	227	1	22
								44	4	4054	9							
02	133961	X	63886	-0-		-70075	-0-	116	1	59984	2	Y	3413	3165	0	243	1	22
								32	4	3754	9			5	8			
03	71486	X	71486	-0-		-0-	-0-	156	1	67182	2	Y	3745	3513	0	224	1	28
								28	4	4120	9			2	8			
04	71901	X	71901	-0-		-0-	-0-	203	1	67799	2	Y	3538	3309	0	235	1	22
								7	4	3892	9							
05	74187	X	74187	-0-		-0-	-0-	214	1	69967	2	Y	3601	3382	0	209	1	32
								45	4	3961	9							
06	71841	X	71841	-0-		-0-	-0-	202	1	67873	2	Y	3388	3276	0	124	1	20
								39	4	3727	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289863 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10530 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		34547	-0-	34547	34547	77	1	30486	2	Y	3593	3501	0	85	1	23
							32	4	3952	9							
02	67720	X	33173	-0-	-34547	-0-	84	1	28874	2	Y	3811	3707	0	94	1	26
							23	4	4192	9			7	8			
03	37385	X	37385	-0-	-0-	-0-	106	1	32388	2	Y	4429	4330	0	87	1	35
							19	4	4872	9			3	8			
04	37578	X	37578	-0-	-0-	-0-	131	1	32790	2	Y	4229	4144	0	92	1	28
							5	4	4652	9							
05	39584	X	39584	-0-	-0-	-0-	151	1	35142	2	Y	3872	3779	0	85	1	36
							32	4	4259	9							
06	38226	X	38226	-0-	-0-	-0-	142	1	33959	2	Y	3725	3662	0	76	1	23
							27	4	4098	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289959 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10717 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		78915	-0-	78915	78915	121	1	69834	2	Y	8100	7901	0	194	1	51
							50	4	8910	9							
02	146440	X	67525	-0-	-78915	-0-	126	1	59924	2	Y	6764	6568	0	195	1	47
							35	4	7440	9			5	8			
03	94736	X	71918	-0-	-22818	-0-	159	1	64020	2	Y	7009	6827	0	172	1	55
							29	4	7710	9			2	8			
04	81210	X	74442	-0-	-6768	-0-	210	1	65874	2	Y	7592	7414	0	184	1	49
							7	4	8351	9							
05	78926	X	71297	-0-	-7629	-0-	213	1	63325	2	Y	7013	6845	0	153	1	64
							45	4	7714	9							
06	76380	X	40334	-0-	-36046	-0-	142	1	35396	2	Y	4335	4313	0	59	1	27
							27	4	4769	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289960 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11200 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		45482	-0-	45482	45482	30	1	38943	2	Y	5851	5711	0	121	1	57
							73	4	6436	9							
02	76869	X	31387	-0-	-45482	-0-	23	1	26848	2	Y	4053	3988	0	75	1	46
							58	4	4458	9			1	8			
03	45477	X	32546	-0-	-12931	-0-	20	1	27755	2	Y	4300	4239	0	64	1	43
							41	4	4730	9							
04	44010	X	30221	-0-	-13789	-0-	27	1	26550	2	Y	3262	3199	0	64	1	42
							56	4	3588	9							
05	53776	X	53776	-0-	-0-	-0-	111	1	48573	2	Y	4552	4462	0	100	1	32
							85	4	5007	9							
06	51750	X	51750	-0-	-0-	-0-	102	1	47181	2	Y	4009	3928	0	65	1	48
							57	4	4410	9							

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290013 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10574 - 20324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36855	-0-	36855	36855	31896	2	138	4	Y	4383	4413	1			190
							4821	9									
02	66112	X	29257	-0-	-36855	-0-	25326	2	123	4	Y	3462	3417	1			235
							3808	9									
03	43772	X	40758	-0-	-3014	-0-	34145	2	159	4	Y	5867	5821	1			281
							6454	9									
04	42360	X	29081	-0-	-13279	-0-	24561	2	127	4	Y	3994	3946	1			329
							4393	9									
05	43772	X	27953	-0-	-15819	-0-	23742	2	132	4	Y	3708	3581	1			456
							4079	9									
06	39450	X	26606	-0-	-12844	-0-	22987	2	118	4	Y	3183	3395	1			244
							3501	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290016 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10700 - 20727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		46085	-0-		46085	46085		129	1	38344	2	Y	6755	6541	0	98	1	205
									181	4	7431	9							
02	82242	X	36157	-0-		-46085	-0-		26	1	30747	2	Y	4855	4806	0	92	1	152
									43	4	5341	9			10	8			
03	36890	X	26040	-0-		-10850	-0-		46	1	21823	2	Y	3759	3721	0	54	1	132
									36	4	4135	9			4	8			
04	44610	X	38065	-0-		-6545	-0-		73	1	31810	2	Y	5572	5438	0	82	1	184
									53	4	6129	9							
05	46097	X	39908	-0-		-6189	-0-		64	1	34328	2	Y	4970	4969	0	85	1	100
									49	4	5467	9							
06	44610	X	41226	-0-		-3384	-0-		37	1	35729	2	Y	4919	4888	0	59	1	72
									49	4	5411	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290019 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11000 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		53695	-0-		53695	53695		147	1	48443	2	Y	4484	4289	0	135	1	134
									173	4	4932	9							
02	98354	X	44659	-0-		-53695	-0-		38	1	40240	2	Y	3958	3834	0	132	1	122
									27	4	4354	9			4	8			
03	51832	X	44622	-0-		-7210	-0-		76	1	40304	2	Y	3832	3711	0	108	1	133
									27	4	4215	9			2	8			
04	51960	X	41833	-0-		-10127	-0-		79	1	37459	2	Y	3880	3781	0	105	1	127
									27	4	4268	9							
05	53692	X	46296	-0-		-7396	-0-		77	1	41607	2	Y	4166	4096	0	114	1	83
									29	4	4583	9							
06	51960	X	45375	-0-		-6585	-0-		43	1	41876	2	Y	3119	3081	0	76	1	45
									25	4	3431	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290020 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11250 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		98767	-0-		98767	98767		226	1	87500	2	Y	9771	9300	0	323	1	291
									293	4	10748	9							
02	194865	X	96098	-0-		-98767	-0-		60	1	86469	2	Y	8636	8270	0	375	1	264
									69	4	9500	9			18	8			
03	100440	X	94566	-0-		-5874	-0-		120	1	85769	2	Y	7832	7515	0	306	1	268
									62	4	8615	9			7	8			
04	95580	X	91353	-0-		-4227	-0-		122	1	81757	2	Y	8551	8239	0	304	1	276
									68	4	9406	9							
05	103943	X	93731	-0-		-10212	-0-		104	1	84034	2	Y	8659	8506	0	258	1	171
									68	4	9525	9							
06	100590	X	89503	-0-		-11087	-0-		56	1	81909	2	Y	6802	6707	0	168	1	98
									56	4	7482	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290021 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9950 - 19927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5710	-0-		5710	5710		12	1	5435	2	Y	228	229	0	14	1	7
									12	4	251	9							
02	30856	X	-0-	-0-		-30856	-0-						Y	-0-	7	0			-0-
03	34193	X	6420	-0-		-27773	-0-		8	1	6368	2	Y	40	23	0	16	1	1
									44	9									
04	28537	X	28537	-0-		-0-	-0-		36	1	26475	2	Y	1842	1715	0	69	1	59
									2026	9									
05	34715	X	34715	-0-		-0-	-0-		38	1	32586	2	Y	1901	1841	0	82	1	37
									2091	9									
06	7527	X	7527	-0-		-0-	-0-		22	1	5726	2	Y	1617	1620	0	10	1	24
									1779	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 290056 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10518 - 20601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		33403	-0-		33403	118560	26447	2	194	4	Y	6147	6005	1			267
								6762	9									
02	120754	X	2194	-0-		-118560	-0-	567	2	65	4	Y	1420	1590	1			97
								1562	9									
03	31496	X	12633	-0-		-18863	-0-	10063	2	195	4	Y	2159	2153	1			103
								2375	9									
04	32340	X	11781	-0-		-20559	-0-	9364	2	159	4	Y	2053	1987	1			169
								2258	9									
05	33418	X	17511	-0-		-15907	-0-	14268	2	195	4	Y	2771	2599	1			341
								3048	9									
06	32340	X	13322	-0-		-19018	-0-	10603	2	149	4	Y	2336	2498	1			179
								2570	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10560 - 20058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		28864	-0-		28864	28864	108	1	23402	2	Y	4732	4597	0	79	1	143
								149	4	5205	9							
02	52549	X	23685	-0-		-28864	-0-	25	1	19185	2	Y	4032	3964	0	76	1	126
								40	4	4435	9			9	8			
03	30628	X	24816	-0-		-5812	-0-	50	1	20317	2	Y	4008	3924	0	66	1	140
								40	4	4409	9			4	8			
04	29640	X	18973	-0-		-10667	-0-	40	1	15713	2	Y	2897	2889	0	53	1	95
								33	4	3187	9							
05	30628	X	25629	-0-		-4999	-0-	44	1	21100	2	Y	4038	3993	0	59	1	81
								43	4	4442	9							
06	27930	X	26025	-0-		-1905	-0-	24	1	20998	2	Y	4506	4482	0	39	1	66
								46	4	4957	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 21561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		52825	-0-		52825	52825	108	1	47356	2	Y	4844	4695	0	152	1	49
								33	4	5328	9							
02	112223	X	59398	-0-		-52825	-0-	22	1	54190	2	Y	4659	4437	0	204	1	60
								61	4	5125	9			7	8			
03	70827	X	70827	-0-		-0-	-0-	64827	2	108	4	Y	5356	5155	0	201	1	57
								5892	9					3	8			
04	72688	X	72688	-0-		-0-	-0-	10	1	66978	2	Y	5171	4956	0	217	1	55
								12	4	5688	9							
05	77717	X	77717	-0-		-0-	-0-	227	1	71610	2	Y	5274	5050	0	200	1	79
								79	4	5801	9							
06	78246	X	78246	-0-		-0-	-0-	238	1	72024	2	Y	5365	5249	0	134	1	61
								82	4	5902	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290298 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10520 - 21292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		51931	-0-		51931	51931	76	1	43299	2	Y	7757	7638	0	133	1	79
								23	4	8533	9							
02	90610	X	38679	-0-		-51931	-0-	13	1	31754	2	Y	6252	6126	0	115	1	83
								35	4	6877	9			7	8			
03	47771	X	41954	-0-		-5817	-0-	34236	2	65	4	Y	6957	6859	0	102	1	76
								7653	9					3	8			
04	50070	X	40321	-0-		-9749	-0-	6	1	33388	2	Y	6290	6194	0	103	1	69
								8	4	6919	9							
05	51739	X	41370	-0-		-10369	-0-	134	1	34052	2	Y	6488	6358	0	99	1	100
								47	4	7137	9							
06	50070	X	41194	-0-		-8876	-0-	136	1	33949	2	Y	6420	6380	0	66	1	74
								47	4	7062	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290299 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10850 - 21636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38	-0-		38	38	25	1	1	2	Y	4	32	0			-0-
								8	4	4	9							
02	62625	X	62587	-0-		-38	-0-	23	1	56992	2	Y	5009	4710	0	222	1	65
								62	4	5510	9			12	8			
03	71326	X	71326	-0-		-0-	-0-	65367	2	108	4	Y	5319	5113	0	210	1	56
								5851	9					5	8			
04	74422	X	74422	-0-		-0-	-0-	10	1	68484	2	Y	5378	5148	0	229	1	57
								12	4	5916	9							
05	82246	X	82246	-0-		-0-	-0-	237	1	75376	2	Y	5955	5690	0	233	1	89
								82	4	6551	9							
06	82296	X	82296	-0-		-0-	-0-	248	1	75575	2	Y	5807	5674	0	156	1	66
								85	4	6388	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290301 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10570 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21449	-0-		21449	21449	62	1	17872	2	Y	3178	3142	0	55	1	32
								19	4	3496	9							
02	50436	X	28987	-0-		-21449	-0-	15	1	24511	2	Y	4018	3895	0	89	1	53
								41	4	4420	9			13	8			
03	33154	X	33154	-0-		-0-	-0-	28476	2	71	4	Y	4188	4106	0	85	1	45
								4607	9					5	8			
04	34412	X	34412	-0-		-0-	-0-	6	1	29917	2	Y	4074	3982	0	93	1	44
								8	4	4481	9							
05	37085	X	37085	-0-		-0-	-0-	119	1	32247	2	Y	4234	4120	0	93	1	65
								62	4	4657	9							
06	36690	X	36690	-0-		-0-	-0-	117	1	32928	2	Y	3277	3241	0	64	1	37
								40	4	3605	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290306 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10870 - 21752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		48720	-0-		48720	48720	97	1	45111	2	Y	3165	3041	0	125	1	31
								30	4	3482	9							
02	95708	X	46988	-0-		-48720	-0-	19	1	43562	2	Y	3049	2893	0	141	1	39
								53	4	3354	9			7	8			
03	53940	X	53940	-0-		-0-	-0-	50143	2	95	4	Y	3365	3231	0	134	1	36
								3702	9					3	8			
04	51775	X	51775	-0-		-0-	-0-	9	1	48290	2	Y	3150	3017	0	135	1	34
								11	4	3465	9							
05	52018	X	29457	-0-		-22561	-0-	135	1	27454	2	Y	1655	1592	0	72	1	25
								47	4	1821	9							
06	52200	X	14700	-0-		-37500	-0-	51	1	13801	2	Y	737	730	0	24	1	8
								37	4	811	9							

VJ RANCH LINK 35-38 A WELL #: 711H RRCID -> 290316 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		40326	-0-		40326	148240	157	1	31707	2	Y	7258	7217	1	1	8	77
								478	4	7984	9							
02	188710	X	40470	-0-		-148240	-0-	132	1	32154	2	Y	6770	6764	1			83
								737	4	7447	9							
03	40889	X	34404	-0-		-6485	-0-	16	1	28872	2	Y	4799	4820	1			62
								237	4	5279	9							
04	46977	X	46977	-0-		-0-	-0-	6	1	40306	2	Y	5965	5942	1	38	8	47
								103	4	6562	9							
05	44795	X	30663	-0-		-14132	-0-	13	1	25881	2	Y	4177	4173	1			51
								174	4	4595	9							
06	43350	X	41028	-0-		-2322	-0-	150	1	35891	2	Y	4325	4276	1			100
								229	4	4758	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 35-38 C WELL #: 751H RRCID -> 290319 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		52864	-0-		52864	102872	166	1	48704	2	Y	3170	3153	1	2	8	30
								507	4	3487	9							
02	151086	X	48214	-0-		-102872	-0-	84	1	43214	2	Y	4044	4027	1			47
								468	4	4448	9							
03	54017	X	54017	-0-		-0-	-0-	12	1	49630	2	Y	3785	3783	1			49
								211	4	4164	9							
04	72626	X	72626	-0-		-0-	-0-	6	1	66158	2	Y	5786	5720	1	71	8	44
								97	4	6365	9							
05	53382	X	49798	-0-		-3584	-0-	12	1	45741	2	Y	3536	3536	1			44
								155	4	3890	9							
06	52260	X	45231	-0-		-7029	-0-	109	1	41256	2	Y	3364	3331	1			77
								166	4	3700	9							

VJ RANCH LINK 35-38 E WELL #: 712H RRCID -> 290323 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		30743	-0-		30743	84091	167	1	24284	2	Y	5255	5228	1	1	8	56
								511	4	5781	9							
02	107869	X	23778	-0-		-84091	-0-	64	1	18910	2	Y	4041	4047	1			50
								359	4	4445	9							
03	26575	X	26575	-0-		-0-	-0-	9	1	22460	2	Y	3608	3612	1			46
								137	4	3969	9							
04	34062	X	34062	-0-		-0-	-0-	4	1	28588	2	Y	4917	4896	1	28	8	39
								61	4	5409	9							
05	30752	X	30343	-0-		-409	-0-	11	1	25688	2	Y	4089	4075	1			53
								146	4	4498	9							
06	33547	X	33547	-0-		-0-	-0-	116	1	28771	2	Y	4076	4034	1			95
								176	4	4484	9							

VJ RANCH LINK 35-38 D WELL #: 731H RRCID -> 290324 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		57202	-0-		57202	210715	223	1	48427	2	Y	7156	7121	1	1	8	73
								680	4	7872	9							
02	253846	X	43131	-0-		-210715	-0-	101	1	36326	2	Y	5580	5586	1			67
								566	4	6138	9							
03	68200	X	48261	-0-		-19939	-0-	15	1	43343	2	Y	4256	4268	1			55
								221	4	4682	9							
04	66000	X	47482	-0-		-18518	-0-	5	1	40345	2	Y	6415	6390	1	28	8	52
								75	4	7057	9							
05	59861	X	48688	-0-		-11173	-0-	14	1	41598	2	Y	6260	6230	1			82
								190	4	6886	9							
06	55350	X	52761	-0-		-2589	-0-	157	1	45033	2	Y	6665	6590	1			157
								239	4	7332	9							

VJ RANCH LINK 35-38 F WELL #: 732H RRCID -> 290334 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		54629	-0-		54629	54629	228	1	45009	2	Y	7905	7861	1	2	8	80
								696	4	8696	9							
02	105669	X	51040	-0-		-54629	-0-	124	1	42681	2	Y	6857	6856	1			81
								692	4	7543	9							
03	54525	X	54525	-0-		-0-	-0-	16	1	46369	2	Y	7187	7176	1			92
								234	4	7906	9							
04	63574	X	63574	-0-		-0-	-0-	6	1	55238	2	Y	7480	7471	1	40	8	61
								102	4	8228	9							
05	56513	X	51472	-0-		-5041	-0-	14	1	45050	2	Y	5654	5640	1			75
								189	4	6219	9							
06	64294	X	64294	-0-		-0-	-0-	180	1	56125	2	Y	7014	6921	1			168
								274	4	7715	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290341 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		59697	-0-		59697	59697	94	1	50155	2	Y	8564	8433	0	139	1	87
								28	4	9420	9							
02	101873	X	42176	-0-		-59697	-0-	15	1	35108	2	Y	6373	6254	0	114	1	85
								43	4	7010	9			7	8			
03	49879	X	46030	-0-		-3849	-0-	38214	2	75	4	Y	7037	6940	0	102	1	77
								7741	9					3	8			
04	57780	X	45542	-0-		-12238	-0-	7	1	38134	2	Y	6720	6617	0	106	1	74
								9	4	7392	9							
05	59706	X	47749	-0-		-11957	-0-	156	1	40149	2	Y	6718	6578	0	111	1	103
								54	4	7390	9							
06	57780	X	52525	-0-		-5255	-0-	177	1	44640	2	Y	6952	6892	0	83	1	80
								61	4	7647	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290352 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10820 - 21555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		32742	-0-		32742	32742	78	1	29474	2	Y	2878	2778	0	98	1	29
								24	4	3166	9							
02	66915	X	34173	-0-		-32742	-0-	16	1	30867	2	Y	2950	2811	0	120	1	38
								45	4	3245	9			10	8			
03	44986	X	44986	-0-		-0-	-0-	40749	2	79	4	Y	3780	3643	0	131	1	40
								4158	9					4	8			
04	40249	X	40249	-0-		-0-	-0-	7	1	35903	2	Y	3909	3787	0	120	1	42
								39	4	4300	9							
05	43114	X	43114	-0-		-0-	-0-	153	1	38692	2	Y	3833	3705	0	112	1	58
								53	4	4216	9							
06	49603	X	49603	-0-		-0-	-0-	184	1	44897	2	Y	4054	3980	0	86	1	46
								63	4	4459	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290357 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10580 - 21229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		32955	-0-		32955	32955	74	1	27062	2	Y	5269	5242	0	42	1	54
								23	4	5796	9							
02	75577	X	42622	-0-		-32955	-0-	18	1	35987	2	Y	5972	5873	0	65	1	80
								48	4	6569	9			8	8			
03	46754	X	46754	-0-		-0-	-0-	40033	2	84	4	Y	6034	5985	0	60	1	66
								6637	9					3	8			
04	46573	X	46573	-0-		-0-	-0-	7	1	39972	2	Y	5986	5924	0	62	1	66
								9	4	6585	9							
05	48176	X	48176	-0-		-0-	-0-	154	1	40724	2	Y	6585	6436	0	114	1	101
								54	4	7244	9							
06	49642	X	49642	-0-		-0-	-0-	184	1	41982	2	Y	6739	6684	0	78	1	78
								63	4	7413	9							

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		63436	-0-		63436	63436	141	1	56929	2	Y	5747	5770	1			267
								44	4	6322	9							
02	118354	X	54918	-0-		-63436	-0-	62	1	49682	2	Y	4669	4691	1	10	8	235
								38	4	5136	9							
03	62496	X	60580	-0-		-1916	-0-	79	1	54915	2	Y	5041	4987	1			289
								41	4	5545	9							
04	60480	X	58233	-0-		-2247	-0-	78	1	52673	2	Y	4934	4994	1			229
								55	4	5427	9							
05	62496	X	58296	-0-		-4200	-0-	191	1	53054	2	Y	4555	4551	1			233
								40	4	5011	9							
06	60480	X	54818	-0-		-5662	-0-	586	1	49759	2	Y	4033	4104	1			162
								37	4	4436	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		75610	-0-		75610	75610	171	1	69133	2	Y	5679	5745	1			256
								59	4	6247	9							
02	139728	X	64118	-0-		-75610	-0-	74	1	59079	2	Y	4467	4495	1	9	8	219
								51	4	4914	9							
03	79949	X	71439	-0-		-8510	-0-	95	1	65858	2	Y	4934	4877	1			276
								59	4	5427	9							
04	77370	X	68475	-0-		-8895	-0-	93	1	62967	2	Y	4856	4912	1			220
								73	4	5342	9							
05	75609	X	68539	-0-		-7070	-0-	229	1	63431	2	Y	4386	4384	1			222
								54	4	4825	9							
06	73170	X	64103	-0-		-9067	-0-	697	1	59136	2	Y	3837	3907	1			152
								49	4	4221	9							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 752H RRCID -> 291005 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 10098 - 18872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		173113	-0-		173113	173113	306	1	168123	2	Y	4017	3978	1			285
								265	4	4419	9							
02	328299	X	155186	-0-		-173113	-0-	595	1	151049	2	Y	2503	2562	1	1	8	225
								789	4	2753	9							
03	207731	X	150062	-0-		-57669	-0-	550	1	146738	2	Y	2487	2619	1			93
								38	4	2736	9							
04	201030	X	169724	-0-		-31306	-0-	166742	2	79	4	Y	2639	2538	1			194
								2903	9									
05	173104	X	151926	-0-		-21178	-0-	195	1	149378	2	Y	2010	2081	1			123
								142	4	2211	9							
06	167520	X	129758	-0-		-37762	-0-	127798	2	68	4	Y	1720	1778	1			65
								1892	9									

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291006 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9550	-0-		9550	9550	1158	1	7417	2	Y	844	816	1			63
								47	4	928	9							
02	64641	X	55091	-0-		-9550	-0-	808	1	50163	2	Y	3463	3187	1	1	8	338
								311	4	3809	9							
03	82660	X	82660	-0-		-0-	-0-	655	1	76616	2	Y	4880	5024	1			194
								21	4	5368	9							
04	64359	X	64359	-0-		-0-	-0-	61026	2	38	4	Y	2995	2968	1			221
								3295	9									
05	61008	X	47560	-0-		-13448	-0-	588	1	41884	2	Y	4571	4512	1			280
								60	4	5028	9							
06	79980	X	54713	-0-		-25267	-0-	51345	2	39	4	Y	3026	3191	1			115
								3329	9									

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291007 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2451	-0-		2451	2451	2281	1	69	4	Y	92	102	1			7
								101	9									
02	35868	X	1391	-0-		-34477	-0-	1303	1	88	4	Y	-0-	7	1			-0-
03	39773	X	1648	-0-		-38125	-0-	1639	1	7	4	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
04	3240	X	1739	-0-		-1501	-0-	949	2	13	4	Y	706	654	1			52
								777	9									
05	2883	X	11	-0-		-2872	-0-	11	2			Y	-0-	52	1			-0-
06	2370	X	-0-	-0-		-2370	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TROOPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291101 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11155 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		63618	-0-		63618	63618	42	1	54232	2	Y	8405	8284	0	85	1	83
								98	4	9246	9							
02	118614	X	54996	-0-		-63618	-0-	40	1	46932	2	Y	7226	7080	0	146	1	82
								75	4	7949	9			1	8			
03	59809	X	59809	-0-		-0-	-0-	37	1	51520	2	Y	7455	7330	0	132	1	75
								51	4	8201	9							
04	57583	X	57583	-0-		-0-	-0-	50	1	49547	2	Y	7244	7092	0	133	1	94
								18	4	7968	9							
05	58660	X	58660	-0-		-0-	-0-	114	1	50428	2	Y	7296	7223	0	116	1	51
								92	4	8026	9							
06	56670	X	55555	-0-		-1115	-0-	103	1	47890	2	Y	6818	6713	0	74	1	82
								62	4	7500	9							

ATLAS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291108 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12182 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20279	-0-		20279	20279	15838	2	54	4	Y	3988	3932	0	25	1	58
								4387	9					10	8			
02	38741	X	18462	-0-		-20279	-0-	13707	2	58	4	Y	4270	4222	0	28	1	78
								4697	9									
03	18786	X	15836	-0-		-2950	-0-	12006	2	83	4	Y	3406	3410	0	24	1	50
								3747	9									
04	18180	X	17171	-0-		-1009	-0-	13233	2	45	4	Y	3539	3512	0	15	1	43
								3893	9					19	8			
05	18786	X	15615	-0-		-3171	-0-	12048	2	46	4	Y	3201	3180	0	6	1	58
								3521	9									
06	18180	X	17226	-0-		-954	-0-	13501	2	88	4	Y	3306	3287	0	4	1	73
								3637	9									

ATLAS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291111 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12148 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18327	-0-		18327	18327	13029	2	59	4	Y	4763	4680	0	36	1	69
								5239	9					14	8			
02	35743	X	17416	-0-		-18327	-0-	12266	2	64	4	Y	4624	4579	0	29	1	85
								5086	9									
03	16647	X	11372	-0-		-5275	-0-	7814	2	85	4	Y	3157	3178	0	18	1	46
								3473	9									
04	16110	X	8847	-0-		-7263	-0-	5219	2	40	4	Y	3262	3237	0	7	1	40
								3588	9					24	8			
05	16647	X	10275	-0-		-6372	-0-	6430	2	38	4	Y	3461	3436	0	3	1	62
								3807	9									
06	16110	X	10143	-0-		-5967	-0-	6496	2	69	4	Y	3253	3241	0	2	1	72
								3578	9									

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291128 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10667 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		35307	-0-		35307	35307	22	1	28131	2	Y	6447	6322	0	78	1	63
								62	4	7092	9							
02	67712	X	32405	-0-		-35307	-0-	22	1	26126	2	Y	5642	5562	0	77	1	65
								51	4	6206	9			1	8			
03	31479	X	31479	-0-		-0-	-0-	18	1	25326	2	Y	5552	5500	0	61	1	56
								28	4	6107	9							
04	34342	X	34342	-0-		-0-	-0-	28	1	27695	2	Y	6005	5913	0	70	1	78
								13	4	6606	9							
05	32447	X	32447	-0-		-0-	-0-	59	1	26178	2	Y	5586	5568	0	57	1	39
								65	4	6145	9							
06	32174	X	32174	-0-		-0-	-0-	55	1	25867	2	Y	5638	5571	0	38	1	68
								50	4	6202	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291129 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11143 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		53014	-0-		53014	53014	35	1	44876	2	Y	7276	7093	0	149	1	71
								99	4	8004	9							
02	97766	X	44752	-0-		-53014	-0-	33	1	38284	2	Y	5782	5645	0	141	1	66
								75	4	6360	9			1	8			
03	46128	X	44287	-0-		-1841	-0-	27	1	37932	2	Y	5708	5602	0	115	1	57
								49	4	6279	9							
04	47850	X	45174	-0-		-2676	-0-	40	1	39417	2	Y	5182	5048	0	124	1	67
								17	4	5700	9							
05	49445	X	48569	-0-		-876	-0-	99	1	43596	2	Y	4349	4268	0	118	1	30
								90	4	4784	9							
06	47850	X	36311	-0-		-11539	-0-	70	1	32418	2	Y	3417	3347	0	59	1	41
								64	4	3759	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 761H RRCID -> 291154 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		66138	-0-		66138	66138	48	1	61020	2	Y	4526	4350	0	160	1	43
								91	4	4979	9							
02	123125	X	56987	-0-		-66138	-0-	46	1	52880	2	Y	3629	3468	0	163	1	40
								69	4	3992	9			1	8			
03	63364	X	60974	-0-		-2390	-0-	41	1	56956	2	Y	3573	3433	0	145	1	35
								47	4	3930	9							
04	61320	X	58200	-0-		-3120	-0-	56	1	54490	2	Y	3307	3156	0	144	1	42
								16	4	3638	9							
05	63364	X	59808	-0-		-3556	-0-	129	1	56274	2	Y	3019	2912	0	128	1	21
								84	4	3321	9							
06	61320	X	52114	-0-		-9206	-0-	107	1	49408	2	Y	2311	2230	0	75	1	27
								57	4	2542	9							

ATLAS 7 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291316 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27869	X	18287	-0-		-9582	-0-	11495	2	36	4	Y	6142	6026	0	23	1	89
								6756	9					41	8			
02	25704	X	17384	-0-		-8320	-0-	11994	2	46	4	Y	4858	4829	0	29	1	89
								5344	9									
03	28458	X	12421	-0-		-16037	-0-	8482	2	65	4	Y	3522	3531	0	28	1	52
								3874	9									
04	27540	X	12025	-0-		-15515	-0-	8257	2	32	4	Y	3396	3360	0	15	1	41
								3736	9					32	8			
05	19251	X	12409	-0-		-6842	-0-	8321	2	33	4	Y	3686	3655	0	6	1	66
								4055	9									
06	18630	X	11245	-0-		-7385	-0-	7607	2	52	4	Y	3260	3251	0	3	1	72
								3586	9									

ATLAS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291318 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	4002	-0-		-18783	-0-	1901	2	42	4	Y	1872	1848	0	4	1	27
								2059	9					15	8			
02	18984	X	7787	-0-		-11197	-0-	5029	2	53	4	Y	2459	2428	0	13	1	45
								2705	9									
03	19189	X	9699	-0-		-9490	-0-	6515	2	87	4	Y	2815	2803	0	16	1	41
								3097	9									
04	16860	X	10498	-0-		-6362	-0-	7283	2	46	4	Y	2881	2852	0	10	1	35
								3169	9					25	8			
05	11423	X	11423	-0-		-0-	-0-	7689	2	46	4	Y	3353	3324	0	4	1	60
								3688	9									
06	11368	X	11368	-0-		-0-	-0-	7753	2	73	4	Y	3220	3206	0	3	1	71
								3542	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 751H RRCID -> 291331 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		224172	-0-		224172	224172	211947	2	573	4	Y	10593	9899	0	621	1	304
								11652	9									
02	393640	X	169468	-0-		-224172	-0-	159779	2	854	4	Y	8032	7409	0	653	1	273
								8835	9					1	8			
03	219232	X	208713	-0-		-10519	-0-	197257	2	882	4	Y	9613	8927	0	663	1	296
								10574	9									
04	216930	X	170529	-0-		-46401	-0-	160439	2	365	4	Y	8841	8307	0	563	1	267
								9725	9									
05	224161	X	204206	-0-		-19955	-0-	193338	2	487	4	Y	9437	8742	0	584	1	378
								10381	9									
06	216930	X	191517	-0-		-25413	-0-	181042	2	399	4	Y	9160	8919	0	365	1	254
								10076	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 732H RRCID -> 291350 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		69926	-0-		69926	69926	64653	2	198	4	Y	4614	4425	0	170	1	135
								5075	9									
02	136998	X	67072	-0-		-69926	-0-	62064	2	371	4	Y	4215	3988	0	214	1	148
								4637	9									
03	71804	X	71804	-0-		-0-	-0-	66186	2	328	4	Y	4809	4616	0	188	1	153
								5290	9									
04	67680	X	65454	-0-		-2226	-0-	62291	2	152	4	Y	2737	2624	0	184	1	82
								3011	9									
05	74245	X	66529	-0-		-7716	-0-	62078	2	172	4	Y	3890	3655	0	158	1	159
								4279	9									
06	71850	X	62938	-0-		-8912	-0-	58183	2	145	4	Y	4191	4133	0	99	1	118
								4610	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 733H RRCID -> 291351 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		61789	-0-		61789	61789	55824	2	173	4	Y	5265	5009	0	235	1	153
								5792	9									
02	120831	X	59042	-0-		-61789	-0-	53500	2	325	4	Y	4743	4522	0	205	1	168
								5217	9					1	8			
03	63041	X	63041	-0-		-0-	-0-	58159	2	291	4	Y	4174	4027	0	183	1	132
								4591	9									
04	62329	X	62329	-0-		-0-	-0-	57681	2	142	4	Y	4096	3912	0	190	1	126
								4506	9									
05	65379	X	57238	-0-		-8141	-0-	53303	2	149	4	Y	3442	3277	0	151	1	140
								3786	9									
06	63270	X	56795	-0-		-6475	-0-	52652	2	133	4	Y	3645	3583	0	100	1	102
								4010	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 731H RRCID -> 291383 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		65493	-0-		65493	65493	63854	2	191	4	Y	1316	1148	0	169	1	35
								1448	9									
02	128373	X	62880	-0-		-65493	-0-	59758	2	351	4	Y	2519	2272	0	196	1	86
								2771	9									
03	71437	X	71437	-0-		-0-	-0-	67043	2	324	4	Y	3700	3489	0	181	1	116
								4070	9									
04	63390	X	60419	-0-		-2971	-0-	58365	2	144	4	Y	1736	1637	0	164	1	51
								1910	9									
05	69626	X	56957	-0-		-12669	-0-	54499	2	150	4	Y	2098	1933	0	132	1	84
								2308	9									
06	69120	X	50753	-0-		-18367	-0-	49420	2	123	4	Y	1100	1075	0	80	1	29
								1210	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291388 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3807	-0-		3807	217340	3	1	2330	2	Y	1293	1373	1			29
								52	4	1422	9							
02	237822	X	20482	-0-		-217340	-0-	6	1	18270	2	Y	1948	1923	1	3	8	51
								63	4	2143	9							
03	105276	X	37395	-0-		-67881	-0-	8	1	34818	2	Y	2303	2266	1			88
								36	4	2533	9							
04	84330	X	60667	-0-		-23663	-0-	24	1	56938	2	Y	3277	3230	1			135
								100	4	3605	9							
05	83066	X	83066	-0-		-0-	-0-	39	1	78726	2	Y	3780	3822	1			93
								143	4	4158	9							
06	85798	X	85798	-0-		-0-	-0-	41	1	81388	2	Y	3832	3819	1			106
								154	4	4215	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291401 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		57237	-0-		57237	57237	74	1	52876	2	Y	3811	3836	1			74
								95	4	4192	9							
02	107763	X	50526	-0-		-57237	-0-	16	1	46848	2	Y	3265	3251	1	6	8	82
								70	4	3592	9							
03	59954	X	54370	-0-		-5584	-0-	12	1	50816	2	Y	3188	3149	1			121
								35	4	3507	9							
04	56250	X	49182	-0-		-7068	-0-	20	1	47661	2	Y	1301	1378	1			44
								70	4	1431	9							
05	57226	X	53623	-0-		-3603	-0-	25	1	49704	2	Y	3465	3421	1			88
								82	4	3812	9							
06	55380	X	50226	-0-		-5154	-0-	23	1	46720	2	Y	3094	3094	1			88
								80	4	3403	9							

STATE GATEWAY A WELL #: 731H RRCID -> 291416 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		71068	-0-		71068	71068	1494	1	66208	2	Y	2938	2757	1			210
								134	4	3232	9							
02	145700	X	74632	-0-		-71068	-0-	1807	1	69333	2	Y	2928	2859	1	1	8	278
								271	4	3221	9							
03	76105	X	71650	-0-		-4455	-0-	1626	1	66595	2	Y	3096	3253	1			121
								23	4	3406	9							
04	74392	X	74392	-0-		-0-	-0-	71229	2	46	4	Y	2834	2746	1			209
								3117	9									
05	82615	X	70324	-0-		-12291	-0-	712	1	66382	2	Y	2857	2897	1			169
								87	4	3143	9							
06	79950	X	53746	-0-		-26204	-0-	51114	2	36	4	Y	2360	2441	1			88
								2596	9									

STATE GATEWAY A WELL #: 732H RRCID -> 291418 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		85569	-0-		85569	85569	1144	1	80347	2	Y	3576	3629	1			260
								144	4	3934	9							
02	174352	X	88783	-0-		-85569	-0-	1387	1	83682	2	Y	3112	3079	1	1	8	292
								291	4	3423	9							
03	105431	X	75266	-0-		-30165	-0-	1278	1	70637	2	Y	3025	3200	1			117
								23	4	3328	9							
04	102030	X	76713	-0-		-25317	-0-	74995	2	44	4	Y	1522	1527	1			112
								1674	9									
05	105431	X	71252	-0-		-34179	-0-	593	1	70353	2	Y	200	307	1			5
								86	4	220	9							
06	95130	X	63213	-0-		-31917	-0-	61315	2	40	4	Y	1689	1632	1			62
								1858	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY WELL #: 733H RRCID -> 291437 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		50319	-0-		50319	50319	1488	1	46968	2	Y	1596	1704	1			114
								107	4	1756	9							
02	86436	X	15361	-0-		-71075	-0-	1280	1	13376	2	Y	555	616	1			53
								94	4	611	9							
03	102641	X	76863	-0-		-25778	-0-	1631	1	72922	2	Y	2077	2051	1			79
								25	4	2285	9							
04	99330	X	88339	-0-		-10991	-0-	85897	2	52	4	Y	2173	2092	1			160
								2390	9									
05	102641	X	84478	-0-		-18163	-0-	714	1	81136	2	Y	2298	2325	1			133
								100	4	2528	9							
06	74370	X	72385	-0-		-1985	-0-	70212	2	46	4	Y	1934	1996	1			71
								2127	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 11884 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22886	-0-		22886	22886	16712	2	37	4	Y	5579	5538	0	35	1	54
								6137	9					15	8			
02	41429	X	18543	-0-		-22886	-0-	13363	2	117	4	Y	4603	4548	0	31	1	78
								5063	9									
03	18445	X	15164	-0-		-3281	-0-	10669	2	128	4	Y	3970	3954	0	24	1	70
								4367	9									
04	17850	X	17724	-0-		-126	-0-	12642	2	52	4	Y	4573	4517	0	16	1	85
								5030	9					25	8			
05	19174	X	19174	-0-		-0-	-0-	13702	2	141	4	Y	4846	4871	0	6	1	54
								5331	9									
06	18993	X	18993	-0-		-0-	-0-	13697	2	280	4	Y	4560	4529	0	62	1	23
								5016	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291634 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 10363 - 20121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174654	X	43642	-0-		-131012	-0-	38514	2	61	4	Y	4606	4697	1			105
								5067	9									
02	78792	X	53955	-0-		-24837	-0-	47621	2	75	4	Y	5690	5690	1	10	8	95
								6259	9									
03	85963	X	57258	-0-		-28705	-0-	51937	2	13	4	Y	4825	4786	1			134
								5308	9									
04	76560	X	49801	-0-		-26759	-0-	45534	2	32	4	Y	3850	3911	1			73
								4235	9									
05	79112	X	47744	-0-		-31368	-0-	44002	2	37	4	Y	3368	3375	1			66
								3705	9									
*06	57810	X	47747	-0-		-10063	-0-	43576	2	53	4	Y	3744	3722	1			88
								4118	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF. 11998 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16644	-0-		16644	16644	12786	2	35	4	Y	3475	3452	0	22	1	34
								3823	9					8	8			
02	27897	X	11253	-0-		-16644	-0-	8845	2	92	4	Y	2105	2087	0	17	1	35
								2316	9									
03	18724	X	7246	-0-		-11478	-0-	5980	2	61	4	Y	1095	1100	0	11	1	19
								1205	9									
04	16800	X	9170	-0-		-7630	-0-	7568	2	34	4	Y	1425	1398	0	8	1	27
								1568	9					11	8			
05	17205	X	10395	-0-		-6810	-0-	8081	2	80	4	Y	2031	2032	0	3	1	23
								2234	9									
06	16110	X	12918	-0-		-3192	-0-	9911	2	222	4	Y	2532	2507	0	35	1	13
								2785	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291678 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10647 - 20745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138694	X	108212	-0-	-30482	-0-	95269	2	71	4	Y	11702	11723	1			262
							12872	9									
02	114576	X	91219	-0-	-23357	-0-	80467	2	127	4	Y	9659	9746	1	17	8	158
							10625	9									
03	126852	X	77594	-0-	-49258	-0-	68597	2	17	4	Y	8164	8094	1			228
							8980	9									
04	120690	X	76967	-0-	-43723	-0-	67856	2	44	4	Y	8243	8313	1			158
							9067	9									
05	117862	X	78729	-0-	-39133	-0-	69589	2	62	4	Y	8253	8236	1			175
							9078	9									
*06	104730	X	69061	-0-	-35669	-0-	61196	2	76	4	Y	7081	7080	1			176
							7789	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291699 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21804	-0-	21804	21804	14430	2	35	4	Y	6672	6645	0	26	1	65
							7339	9					9	8			
02	39592	X	17788	-0-	-21804	-0-	11412	2	117	4	Y	5690	5636	0	23	1	96
							6259	9									
03	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	10111	2	133	4	Y	5605	5582	0	20	1	99
							6166	9									
04	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	11023	2	53	4	Y	5886	5848	0	12	1	110
							6475	9					15	8			
05	16027	X	15727	-0-	-300	-0-	10667	2	131	4	Y	4481	4537	0	4	1	50
							4929	9									
06	15510	X	14725	-0-	-785	-0-	10385	2	285	4	Y	3686	3668	0	50	1	18
							4055	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291700 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20751	-0-	20751	20751	14978	2	34	4	Y	5217	5181	0	30	1	51
							5739	9					12	8			
02	37261	X	16510	-0-	-20751	-0-	11737	2	114	4	Y	4235	4189	0	26	1	71
							4659	9									
03	16461	X	15821	-0-	-640	-0-	11131	2	122	4	Y	4153	4127	0	24	1	73
							4568	9									
04	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	11852	2	53	4	Y	4452	4409	0	14	1	83
							4897	9					19	8			
05	18100	X	18100	-0-	-0-	-0-	12640	2	140	4	Y	4836	4859	0	6	1	54
							5320	9									
06	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	11599	2	274	4	Y	4456	4428	0	60	1	22
							4902	9									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 291754 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		45029	-0-	45029	45029	36286	2	223	4	Y	7745	7560	0	63	1	181
							8520	9					20	8			
02	83859	X	38830	-0-	-45029	-0-	31114	2	258	4	Y	6780	6801	0	63	1	97
							7458	9									
03	46717	X	40986	-0-	-5731	-0-	33135	2	192	4	Y	6963	6846	0	95	1	119
							7659	9									
04	45210	X	38449	-0-	-6761	-0-	31070	2	32	4	Y	6679	6628	0	53	1	82
							7347	9					35	8			
05	45787	X	39418	-0-	-6369	-0-	32094	2	19	4	Y	6641	6609	0	31	1	83
							7305	9									
06	43590	X	37372	-0-	-6218	-0-	30296	2	69	4	Y	6370	6367	0	17	1	69
							7007	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291762 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12372 - 22476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36982	-0-		36982	36982	30312	2	202	4	Y	5880	5733	0	52	1	138
								6468	9					16	8			
02	69215	X	32233	-0-		-36982	-0-	26173	2	234	4	Y	5296	5307	0	52	1	75
								5826	9									
03	37944	X	34340	-0-		-3604	-0-	28025	2	170	4	Y	5586	5487	0	79	1	95
								6145	9									
04	36720	X	32299	-0-		-4421	-0-	26426	2	28	4	Y	5314	5270	0	45	1	65
								5845	9					29	8			
05	36983	X	32159	-0-		-4824	-0-	26645	2	16	4	Y	4998	4982	0	18	1	63
								5498	9									
06	35790	X	30794	-0-		-4996	-0-	25495	2	62	4	Y	4761	4762	0	10	1	52
								5237	9									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291763 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12683 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		50592	-0-		50592	50592	44586	2	254	4	Y	5229	5036	0	86	1	121
								5752	9					35	8			
02	95917	X	45325	-0-		-50592	-0-	39239	2	298	4	Y	5262	5221	0	88	1	74
								5788	9									
03	49319	X	49319	-0-		-0-	-0-	43203	2	219	4	Y	5361	5227	0	117	1	91
								5897	9									
04	48960	X	47104	-0-		-1856	-0-	41051	2	36	4	Y	5470	5358	0	79	1	66
								6017	9					58	8			
05	50592	X	48396	-0-		-2196	-0-	42501	2	21	4	Y	5340	5310	0	29	1	67
								5874	9									
06	48960	X	45039	-0-		-3921	-0-	39680	2	82	4	Y	4797	4797	0	15	1	52
								5277	9									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291823 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12369 - 22452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		41362	-0-		41362	41362	33558	2	211	4	Y	6903	6720	0	67	1	161
								7593	9					19	8			
02	77426	X	36064	-0-		-41362	-0-	28919	2	240	4	Y	6277	6281	0	68	1	89
								6905	9									
03	38760	X	38760	-0-		-0-	-0-	31065	2	171	4	Y	6840	6712	0	101	1	116
								7524	9									
04	40020	X	36891	-0-		-3129	-0-	29640	2	28	4	Y	6566	6511	0	59	1	81
								7223	9					31	8			
05	41354	X	38253	-0-		-3101	-0-	31126	2	17	4	Y	6464	6434	0	30	1	81
								7110	9									
06	40020	X	35434	-0-		-4586	-0-	28830	2	60	4	Y	5949	5949	0	16	1	65
								6544	9									

WAPITI A UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292012 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		106	-0-		106	106	18	2	38	4	Y	45	49	1			2
								50	9									
02	62440	X	20842	-0-		-41598	-0-	18898	2	152	4	Y	1629	1553	1			78
								1792	9									
03	45787	X	25653	-0-		-20134	-0-	23792	2	51	4	Y	1645	1669	1			54
								1810	9									
04	22883	X	22883	-0-		-0-	-0-	20844	2	26	4	Y	1830	1797	1			87
								2013	9									
05	25408	X	25408	-0-		-0-	-0-	23313	2	38	4	Y	1870	1817	1			140
								2057	9									
06	24840	X	20870	-0-		-3970	-0-	220	1	18242	2	Y	2036	2048	1			128
								168	4	2240	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI A UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292013 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		119919	-0-		119919	119919	112968	2	305	4	Y	6042	6344	1			201
								6646	9									
02	223359	X	103440	-0-		-119919	-0-	97347	2	428	4	Y	5150	5111	1			240
								5665	9									
03	143065	X	115105	-0-		-27960	-0-	107013	2	128	4	Y	7240	7242	1			238
								7964	9									
04	138450	X	105075	-0-		-33375	-0-	97431	2	43	4	Y	6910	6823	1			325
								7601	9									
05	120838	X	100168	-0-		-20670	-0-	93054	2	114	4	Y	6364	6217	1			472
								7000	9									
06	116040	X	58375	-0-		-57665	-0-	438	1	54031	2	Y	3248	3518	1			202
								333	4	3573	9							

WAPITI A UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292014 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		104077	-0-		104077	104077	97164	2	261	4	Y	6047	6295	1			203
								6652	9									
02	201010	X	96933	-0-		-104077	-0-	90732	2	407	4	Y	5267	5223	1			247
								5794	9									
03	118141	X	108952	-0-		-9189	-0-	101038	2	125	4	Y	7081	7095	1			233
								7789	9									
04	100710	X	95181	-0-		-5529	-0-	88036	2	41	4	Y	6458	6386	1			305
								7104	9									
05	107322	X	90278	-0-		-17044	-0-	83326	2	106	4	Y	6224	6066	1			463
								6846	9									
06	105450	X	7822	-0-		-97628	-0-	65	1	7324	2	Y	348	790	1			21
								50	4	383	9							

WAPITI A UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292015 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		158216	-0-		158216	158216	147438	2	382	4	Y	9451	9604	1			317
								10396	9									
02	311343	X	153127	-0-		-158216	-0-	142467	2	592	4	Y	9153	9038	1			432
								10068	9									
03	176421	X	163122	-0-		-13299	-0-	156251	2	176	4	Y	6086	6325	1			193
								6695	9									
04	157943	X	157943	-0-		-0-	-0-	153173	2	64	4	Y	4278	4284	1			187
								4706	9									
05	169539	X	156284	-0-		-13255	-0-	151993	2	177	4	Y	3740	3671	1			256
								4114	9									
06	164070	X	10654	-0-		-153416	-0-	74	1	9996	2	Y	480	706	1			30
								56	4	528	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292068 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 10527 PERF.11118 - 22550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325748	X	170915	-0-		-154833	-0-	381	1	153910	2	Y	14643	14681	1			345
								517	4	16107	9							
02	169484	X	135792	-0-		-33692	-0-	358	1	122853	2	Y	11039	11160	1			224
								438	4	12143	9							
03	187643	X	138450	-0-		-49193	-0-	493	1	125481	2	Y	10875	10955	1			144
								513	4	11963	9							
04	166020	X	110842	-0-		-55178	-0-	475	1	101010	2	Y	8327	8278	1			193
								197	4	9160	9							
05	170903	X	108387	-0-		-62516	-0-	541	1	98529	2	Y	8273	8001	1			465
								217	4	9100	9							
*06	165390	X	97654	-0-		-67736	-0-	416	1	88974	2	Y	7462	7825	1			102
								56	4	8208	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292072 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10330 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282937	X	130455	-0-	-152482	-0-	287	1	116230	2	Y	12316	12368	1			300
							390	4	13548	9							
02	160972	X	108166	-0-	-52806	-0-	281	1	96704	2	Y	9852	9946	1			206
							344	4	10837	9							
03	159061	X	99203	-0-	-59858	-0-	352	1	88570	2	Y	9017	9100	1			123
							362	4	9919	9							
04	132030	X	95542	-0-	-36488	-0-	405	1	85748	2	Y	8383	8304	1			202
							168	4	9221	9							
05	135749	X	85075	-0-	-50674	-0-	418	1	76000	2	Y	7717	7472	1			447
							168	4	8489	9							
*06	126240	X	76412	-0-	-49828	-0-	320	1	68213	2	Y	7124	7471	1			100
							43	4	7836	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292074 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10484 - 22929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252309	X	147730	-0-	-104579	-0-	316	1	128086	2	Y	17181	17224	1			418
							429	4	18899	9							
02	168308	X	126155	-0-	-42153	-0-	318	1	109455	2	Y	14539	14654	1			303
							389	4	15993	9							
03	171306	X	123748	-0-	-47558	-0-	427	1	108630	2	Y	12960	13088	1			175
							435	4	14256	9							
04	143580	X	103347	-0-	-40233	-0-	422	1	90511	2	Y	11126	11029	1			272
							175	4	12239	9							
05	147715	X	101462	-0-	-46253	-0-	486	1	88908	2	Y	10794	10422	1			644
							195	4	11873	9							
*06	142950	X	93496	-0-	-49454	-0-	382	1	82241	2	Y	9837	10339	1			142
							52	4	10821	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292121 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11670 - 22316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280798	X	119665	-0-	-161133	-0-	252	1	102388	2	Y	15166	15190	1			380
							342	4	16683	9							
02	159320	X	99925	-0-	-59395	-0-	250	1	86223	2	Y	11951	12076	1			255
							306	4	13146	9							
03	140647	X	103809	-0-	-36838	-0-	351	1	89707	2	Y	12189	12275	1			169
							343	4	13408	9							
04	118680	X	79486	-0-	-39194	-0-	313	1	69174	2	Y	8959	8908	1			220
							144	4	9855	9							
05	119660	X	79145	-0-	-40515	-0-	368	1	69096	2	Y	8666	8369	1			517
							148	4	9533	9							
*06	115800	X	73734	-0-	-42066	-0-	291	1	64650	2	Y	7958	8360	1			115
							39	4	8754	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292225 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24369	-0-	24369	24369	19067	2	35	4	Y	4788	4734	0	46	1	46
							5267	9					16	8			
02	44795	X	20426	-0-	-24369	-0-	15822	2	119	4	Y	4077	4013	0	41	1	69
							4485	9									
03	22444	X	20671	-0-	-1773	-0-	15923	2	151	4	Y	4179	4134	0	41	1	73
							4597	9									
04	21720	X	19847	-0-	-1873	-0-	15265	2	63	4	Y	4108	4054	0	22	1	77
							4519	9					28	8			
05	22444	X	20422	-0-	-2022	-0-	15676	2	147	4	Y	4181	4204	0	7	1	47
							4599	9									
06	21720	X	18794	-0-	-2926	-0-	14190	2	292	4	Y	3920	3893	0	54	1	20
							4312	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292228 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20945	-0-	20945	20945	17450	2	33	4	Y	3147	3104	0	40	1	30
							3462	9					15	8			
02	38738	X	17793	-0-	-20945	-0-	14375	2	115	4	Y	3003	2947	0	36	1	50
							3303	9									
03	21173	X	17905	-0-	-3268	-0-	14364	2	127	4	Y	3104	3065	0	35	1	54
							3414	9									
04	20490	X	17770	-0-	-2720	-0-	15438	2	57	4	Y	2068	2037	0	21	1	38
							2275	9					26	8			
05	21173	X	16398	-0-	-4775	-0-	14530	2	149	4	Y	1563	1577	0	7	1	17
							1719	9									
06	20280	X	16514	-0-	-3766	-0-	14242	2	314	4	Y	1780	1762	0	26	1	9
							1958	9									

JAWS STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292273 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		66979	-0-	66979	66979	562	1	59990	2	N	5777	5776	1			203
							72	4	6355	9							
02	124179	X	57200	-0-	-66979	-0-	679	1	51140	2	N	4864	4810	1	19	8	238
							31	4	5350	9							
03	79298	X	60616	-0-	-18682	-0-	472	1	54513	2	N	5039	5024	1			253
							88	4	5543	9							
04	69030	X	56729	-0-	-12301	-0-	325	1	51184	2	N	4672	4803	1			122
							81	4	5139	9							
05	71331	X	51734	-0-	-19597	-0-	279	1	46783	2	N	4170	4139	1			153
							85	4	4587	9							
06	64830	X	43566	-0-	-21264	-0-	251	1	39139	2	N	3686	3717	1			122
							121	4	4055	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292274 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10367 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		66706	-0-	66706	66706	550	1	58791	2	N	6631	6592	1			234
							71	4	7294	9							
02	113781	X	47075	-0-	-66706	-0-	554	1	41744	2	N	4320	4326	1	17	8	211
							25	4	4752	9							
03	77717	X	44633	-0-	-33084	-0-	345	1	39835	2	N	3989	4000	1			200
							65	4	4388	9							
04	65340	X	44425	-0-	-20915	-0-	253	1	39892	2	N	3834	3934	1			100
							63	4	4217	9							
05	67518	X	48121	-0-	-19397	-0-	257	1	43198	2	N	4171	4118	1			153
							78	4	4588	9							
06	64560	X	50541	-0-	-14019	-0-	292	1	45644	2	N	4057	4075	1			135
							142	4	4463	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292368 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10693 - 20529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		74771	-0-	74771	74771	618	1	66101	2	N	7248	7244	1			255
							79	4	7973	9							
02	134453	X	59682	-0-	-74771	-0-	699	1	52677	2	N	5704	5658	1	22	8	279
							32	4	6274	9							
03	87296	X	70778	-0-	-16518	-0-	543	1	62817	2	N	6651	6596	1			334
							102	4	7316	9							
04	76920	X	66471	-0-	-10449	-0-	377	1	59398	2	N	6002	6179	1			157
							94	4	6602	9							
05	79484	X	63671	-0-	-15813	-0-	339	1	56945	2	N	5713	5660	1			210
							103	4	6284	9							
06	72360	X	46487	-0-	-25873	-0-	268	1	41782	2	N	3915	3995	1			130
							130	4	4307	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JAWS STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292369 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10637 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		150132	-0-		150132	150132	1343	1	142899	2	N	5198	5206	1			183
								172	4	5718	9							
02	276039	X	125907	-0-		-150132	-0-	1599	1	119614	2	N	4201	4162	1	16	8	206
								73	4	4621	9							
03	206305	X	136954	-0-		-69351	-0-	1136	1	130714	2	N	4446	4429	1			223
								213	4	4891	9							
04	167820	X	124416	-0-		-43404	-0-	759	1	119153	2	N	3922	4043	1			102
								190	4	4314	9							
05	166470	X	118807	-0-		-47663	-0-	680	1	113782	2	N	3762	3726	1			138
								207	4	4138	9							
06	145290	X	117087	-0-		-28203	-0-	721	1	111982	2	N	3668	3684	1			122
								349	4	4035	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292376 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10445 - 20465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103478	X	72561	-0-		-30917	-0-	91	1	65428	2	Y	6268	6272	1			124
								147	4	6895	9							
02	88816	X	64938	-0-		-23878	-0-	20	1	58329	2	Y	5885	5846	1	10	8	153
								115	4	6474	9							
03	92752	X	77247	-0-		-15505	-0-	17	1	69365	2	Y	7104	6976	1			281
								51	4	7814	9							
04	82494	X	82494	-0-		-0-	-0-	31	1	74606	2	Y	7048	7017	1			312
								104	4	7753	9							
05	85402	X	85402	-0-		-0-	-0-	39	1	78368	2	Y	6245	6395	1			162
								125	4	6870	9							
06	81016	X	81016	-0-		-0-	-0-	37	1	74203	2	Y	6045	6032	1			175
								126	4	6650	9							

POLARIS 7 WELL #: 712H RRCID -> 292385 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12300 - 16997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10095	-0-		10095	10095	6555	2	33	4	Y	3188	3156	0	14	1	54
								3507	9					6	8			
02	20202	X	10107	-0-		-10095	-0-	7070	2	45	4	Y	2720	2725	0	12	1	37
								2992	9									
03	19861	X	19861	-0-		-0-	-0-	15562	2	47	4	Y	3865	3836	0	26	1	40
								4252	9									
04	17677	X	17677	-0-		-0-	-0-	13520	2	21	4	Y	3760	3742	0	13	1	29
								4136	9					16	8			
05	14633	X	14633	-0-		-0-	-0-	10563	2	32	4	Y	3671	3630	0	4	1	66
								4038	9									
06	15228	X	15228	-0-		-0-	-0-	9788	2	28	4	Y	4920	4940	0	2	1	44
								5412	9									

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292411 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113181	X	39566	-0-		-73615	-0-	52	1	37561	2	Y	1682	1801	1			30
								103	4	1850	9							
02	66332	X	39385	-0-		-26947	-0-	13	1	37148	2	Y	1947	1927	1	3	8	47
								82	4	2142	9							
03	65089	X	65089	-0-		-0-	-0-	15	1	60816	2	Y	3828	3729	1			146
								47	4	4211	9							
04	82559	X	82559	-0-		-0-	-0-	32	1	75557	2	Y	6224	6102	1			268
								124	4	6846	9							
05	93917	X	93917	-0-		-0-	-0-	44	1	87428	2	Y	5715	5838	1			145
								158	4	6287	9							
06	93164	X	93164	-0-		-0-	-0-	44	1	87669	2	Y	4807	4818	1			134
								163	4	5288	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TROOPER UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292469 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		43364	-0-		43364	43364	27	1	34764	2	Y	7718	7592	0	88	1	76
								83	4	8490	9							
02	78702	X	35338	-0-		-43364	-0-	24	1	28547	2	Y	6098	6018	0	85	1	70
								59	4	6708	9			1	8			
03	36828	X	36211	-0-		-617	-0-	21	1	29292	2	Y	6241	6177	0	71	1	63
								33	4	6865	9							
04	38970	X	34076	-0-		-4894	-0-	28	1	27790	2	Y	5679	5597	0	71	1	74
								11	4	6247	9							
05	40269	X	32358	-0-		-7911	-0-	61	1	26842	2	Y	4909	4890	0	59	1	34
								55	4	5400	9							
06	38970	X	30777	-0-		-8193	-0-	53	1	24923	2	Y	5240	5174	0	36	1	64
								37	4	5764	9							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292470 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38357	-0-		38357	157192	24	1	31276	2	Y	6355	6242	0	95	1	62
								66	4	6991	9							
02	189619	X	32427	-0-		-157192	-0-	23	1	26694	2	Y	5145	5052	0	95	1	59
								50	4	5660	9			1	8			
03	42129	X	34715	-0-		-7414	-0-	21	1	28877	2	Y	5257	5178	0	85	1	53
								34	4	5783	9							
04	38310	X	34046	-0-		-4264	-0-	29	1	28594	2	Y	4919	4821	0	87	1	64
								12	4	5411	9							
05	39587	X	34531	-0-		-5056	-0-	66	1	29292	2	Y	4645	4600	0	77	1	32
								63	4	5110	9							
06	37110	X	31650	-0-		-5460	-0-	58	1	26992	2	Y	4142	4077	0	47	1	50
								44	4	4556	9							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292471 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10264 PERF.11614 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		58921	-0-		58921	58921	42	1	53359	2	Y	4929	4758	0	150	1	48
								98	4	5422	9							
02	112190	X	53269	-0-		-58921	-0-	42	1	48635	2	Y	4105	3959	0	147	1	46
								76	4	4516	9			1	8			
03	60605	X	56246	-0-		-4359	-0-	37	1	51445	2	Y	4287	4162	0	128	1	43
								48	4	4716	9							
04	57030	X	54517	-0-		-2513	-0-	51	1	50109	2	Y	3947	3810	0	130	1	50
								15	4	4342	9							
05	58962	X	55894	-0-		-3068	-0-	118	1	51693	2	Y	3642	3552	0	115	1	25
								77	4	4006	9							
06	57060	X	53659	-0-		-3401	-0-	107	1	49556	2	Y	3583	3491	0	74	1	43
								55	4	3941	9							

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292485 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10237 - 20284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	162874	X	55669	-0-		-107205	-0-	47728	2	36	4	Y	7186	7200	1			160
								7905	9									
02	71988	X	45503	-0-		-26485	-0-	39347	2	62	4	Y	5540	5600	1	10	8	90
								6094	9									
03	65596	X	45293	-0-		-20303	-0-	39428	2	10	4	Y	5323	5266	1			147
								5855	9									
04	63480	X	44700	-0-		-18780	-0-	38577	2	26	4	Y	5543	5585	1			105
								6097	9									
05	59923	X	43042	-0-		-16881	-0-	37418	2	30	4	Y	5085	5083	1			107
								5594	9									
*06	53880	X	43034	-0-		-10846	-0-	37250	2	49	4	Y	5214	5192	1			129
								5735	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292486 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10586 - 20519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172050	X	67513	-0-	-104537	-0-	58273	2	44	4	Y	8360	8373	1			191
							9196	9									
02	73976	X	51933	-0-	-22043	-0-	43813	2	69	4	Y	7319	7374	1	13	8	123
							8051	9									
03	74679	X	52125	-0-	-22554	-0-	43610	2	11	4	Y	7731	7631	1			223
							8504	9									
04	72270	X	58320	-0-	-13950	-0-	50004	2	41	4	Y	7523	7598	1			148
							8275	9									
05	74679	X	56171	-0-	-18508	-0-	49014	2	49	4	Y	6462	6471	1			139
							7108	9									
*06	65340	X	46003	-0-	-19337	-0-	41723	2	54	4	Y	3842	3886	1			95
							4226	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292522 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10432 - 20521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140430	X	77853	-0-	-62577	-0-	64976	2	48	4	Y	11663	11693	1			270
							12829	9									
02	80836	X	52745	-0-	-28091	-0-	43609	2	69	4	Y	8243	8359	1	15	8	139
							9067	9									
03	89497	X	65363	-0-	-24134	-0-	54780	2	63	4	Y	9564	9431	1			272
							10520	9									
04	86610	X	62290	-0-	-24320	-0-	52156	2	34	4	Y	9182	9275	1			179
							10100	9									
05	84258	X	62167	-0-	-22091	-0-	51607	2	40	4	Y	9564	9537	1			206
							10520	9									
*06	75330	X	58148	-0-	-17182	-0-	48209	2	61	4	Y	8980	8960	1			226
							9878	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 761H RRCID -> 292604 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10836 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162006	X	78472	-0-	-83534	-0-	70949	2	53	4	Y	6791	6805	1			149
							7470	9									
02	80920	X	65931	-0-	-14989	-0-	59742	2	95	4	Y	5540	5590	1	10	8	89
							6094	9									
03	89590	X	57634	-0-	-31956	-0-	52250	2	13	4	Y	4883	4838	1			134
							5371	9									
04	84240	X	64008	-0-	-20232	-0-	57631	2	38	4	Y	5763	5788	1			109
							6339	9									
05	85746	X	62658	-0-	-23088	-0-	56541	2	44	4	Y	5521	5514	1			116
							6073	9									
*06	75930	X	58961	-0-	-16969	-0-	53241	2	68	4	Y	5138	5127	1			127
							5652	9									

POLARIS 7 WELL #: 731H RRCID -> 292656 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12650 - 17193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		28914	-0-	28914	28914	21597	2	43	4	Y	6613	6523	0	48	1	112
							7274	9					17	8			
02	54465	X	25551	-0-	-28914	-0-	19135	2	60	4	Y	5778	5767	0	45	1	78
							6356	9									
03	30752	X	28203	-0-	-2549	-0-	21343	2	54	4	Y	6187	6150	0	50	1	65
							6806	9									
04	29640	X	26692	-0-	-2948	-0-	20466	2	25	4	Y	5637	5599	0	27	1	43
							6201	9					33	8			
05	30256	X	25714	-0-	-4542	-0-	19491	2	46	4	Y	5615	5548	0	10	1	100
							6177	9									
06	27990	X	24242	-0-	-3748	-0-	18773	2	42	4	Y	4934	4983	0	6	1	45
							5427	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POLARIS 7 WELL #: 732H RRCID -> 292659 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20845	-0-	20845	20845	15168	2	37	4	Y	5127	5063	0	34	1	87
							5640	9					10	8			
02	39213	X	18368	-0-	-20845	-0-	13459	2	48	4	Y	4419	4420	0	26	1	60
							4861	9									
03	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	15721	2	46	4	Y	5734	5704	0	30	1	60
							6307	9									
04	21953	X	21953	-0-	-0-	-0-	14965	2	21	4	Y	6334	6309	0	16	1	49
							6967	9					20	8			
05	19375	X	19086	-0-	-289	-0-	13945	2	39	4	Y	4638	4598	0	6	1	83
							5102	9									
06	18750	X	16848	-0-	-1902	-0-	12679	2	37	4	Y	3756	3802	0	3	1	34
							4132	9									

MCGREGOR C UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292701 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12364 - 22296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13455	-0-	13455	22824	9167	2	272	4	Y	3651	3600	0	53	1	22
							4016	9									
02	37663	X	14839	-0-	-22824	-0-	9773	2	129	4	Y	4488	4426	0	58	1	26
							4937	9									
03	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	11628	2	179	4	Y	5507	5449	0	50	1	34
							6058	9									
04	13020	X	11879	-0-	-1141	-0-	7319	2	113	4	Y	4043	4025	0	26	1	26
							4447	9									
05	16430	X	8690	-0-	-7740	-0-	5393	2	37	4	Y	2964	2959	0	8	1	23
							3260	9									
06	17280	X	12339	-0-	-4941	-0-	7693	2	97	4	Y	4135	4113	0	13	1	32
							4549	9									

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292847 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11150 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		151051	-0-	151051	151051	212	1	144240	2	Y	5920	5514	0	402	1	35
							87	4	6512	9							
02	288256	X	137205	-0-	-151051	-0-	231	1	131433	2	Y	4979	4540	0	430	1	32
							64	4	5477	9			12	8			
03	187891	X	108839	-0-	-79052	-0-	234	1	105264	2	Y	2999	2720	0	284	1	22
							42	4	3299	9			5	8			
04	159750	X	96448	-0-	-63302	-0-	265	1	93051	2	Y	2839	2582	0	262	1	17
							9	4	3123	9							
05	151900	X	96925	-0-	-54975	-0-	274	1	93309	2	Y	2985	2750	0	226	1	26
							58	4	3284	9							
06	147000	X	90922	-0-	-56078	-0-	257	1	87600	2	Y	2742	2502	0	251	1	15
							49	4	3016	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 292848 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11200 - 20344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		133392	-0-	133392	133392	190	1	128946	2	Y	3798	3456	0	339	1	22
							78	4	4178	9							
02	241618	X	108226	-0-	-133392	-0-	185	1	104730	2	Y	2964	2634	0	325	1	19
							51	4	3260	9			8	8			
03	164300	X	104545	-0-	-59755	-0-	216	1	101240	2	Y	2773	2511	0	258	1	20
							39	4	3050	9			3	8			
04	140610	X	85571	-0-	-55039	-0-	238	1	82950	2	Y	2159	1945	0	221	1	13
							8	4	2375	9							
05	133393	X	85746	-0-	-47647	-0-	245	1	83339	2	Y	1918	1724	0	191	1	16
							52	4	2110	9							
06	129090	X	82462	-0-	-46628	-0-	241	1	80511	2	Y	1513	1397	0	123	1	9
							46	4	1664	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 292849 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11150 - 20381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		159836	-0-	159836	159836	229	1	155716	2	Y	3452	2959	0	492	1	19
							94	4	3797	9							
02	303829	X	143993	-0-	-159836	-0-	247	1	140201	2	Y	3161	2629	0	520	1	19
							68	4	3477	9			12	8			
03	193936	X	135403	-0-	-58533	-0-	282	1	131921	2	Y	2860	2452	0	402	1	20
							54	4	3146	9			5	8			
04	181530	X	99433	-0-	-82097	-0-	289	1	96884	2	Y	2045	1745	0	308	1	12
							10	4	2250	9							
05	166067	X	98237	-0-	-67830	-0-	296	1	95781	2	Y	1906	1640	0	263	1	15
							63	4	2097	9							
06	154680	X	93353	-0-	-61327	-0-	281	1	91236	2	Y	1620	1479	0	147	1	9
							54	4	1782	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 754H RRCID -> 292854 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 20495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		158279	-0-	158279	158279	225	1	152735	2	Y	4752	4141	0	610	1	27
							92	4	5227	9							
02	301461	X	143182	-0-	-158279	-0-	243	1	138171	2	Y	4274	3615	0	648	1	26
							67	4	4701	9			12	8			
03	199206	X	132423	-0-	-66783	-0-	271	1	127716	2	Y	3979	3479	0	493	1	28
							59	4	4377	9			5	8			
04	166950	X	97859	-0-	-69091	-0-	270	1	94625	2	Y	2685	2317	0	381	1	15
							10	4	2954	9							
05	158534	X	95261	-0-	-63273	-0-	274	1	92256	2	Y	2430	2105	0	320	1	20
							58	4	2673	9							
06	153420	X	88047	-0-	-65373	-0-	262	1	85384	2	Y	2137	1941	0	204	1	12
							50	4	2351	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705HR RRCID -> 292865 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11811 - 16716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27345	X	27345	-0-	-0-	-0-	126	1	17400	2	Y	8639	8524	0	44	1	107
							316	4	9503	9			28	8			
02	35672	X	19890	-0-	-15782	-0-	155	1	14013	2	Y	4883	4347	0	630	1	13
							351	4	5371	9							
03	39494	X	6300	-0-	-33194	-0-	41	1	4486	2	Y	1564	1480	0	94	1	3
							53	4	1720	9							
04	27900	X	26857	-0-	-1043	-0-	192	1	18002	2	Y	7786	7713	0	27	1	12
							98	4	8565	9			37	8			
05	28830	X	25809	-0-	-3021	-0-	84	1	16696	2	Y	7908	7875	0	20	1	25
							330	4	8699	9							
*06	26460	X	21734	-0-	-4726	-0-	46	1	14187	2	Y	6755	6608	0	156	1	16
							70	4	7431	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 714H RRCID -> 292866 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11838 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26164	X	3323	-0-	-22841	-0-	22	1	2194	2	Y	980	997	0	4	1	12
							29	4	1078	9			2	8			
02	31500	X	10842	-0-	-20658	-0-	116	1	7852	2	Y	2373	2079	0	300	1	6
							264	4	2610	9							
03	34875	X	2083	-0-	-32792	-0-	19	1	1412	2	Y	571	543	0	33	1	1
							24	4	628	9							
04	25320	X	14873	-0-	-10447	-0-	156	1	9707	2	Y	4483	4421	0	11	1	7
							79	4	4931	9			45	8			
05	18135	X	15072	-0-	-3063	-0-	70	1	9509	2	Y	4745	4727	0	10	1	15
							273	4	5220	9							
*06	11610	X	11402	-0-	-208	-0-	39	1	7368	2	Y	3577	3501	0	82	1	9
							60	4	3935	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSINI 7 UNIT WELL #: 715H RRCID -> 292867 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11902 - 16735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	9611	-0-	-14352	-0-	51	1	6510	2	Y	2712	2696	0	13	1	34
							67	4	2983	9			8	8			
02	21644	X	12691	-0-	-8953	-0-	127	1	9044	2	Y	2937	2591	0	372	1	8
							289	4	3231	9							
03	23963	X	5579	-0-	-18384	-0-	48	1	3952	2	Y	1380	1306	0	80	1	2
							61	4	1518	9							
04	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	175	1	14142	2	Y	6592	6532	0	17	1	10
							89	4	7251	9			35	8			
05	23426	X	23426	-0-	-0-	-0-	81	1	15365	2	Y	6964	6936	0	16	1	22
							320	4	7660	9							
*06	18609	X	18609	-0-	-0-	-0-	45	1	12534	2	Y	5419	5304	0	124	1	13
							69	4	5961	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 734H RRCID -> 292868 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12164 - 17066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175522	X	29605	-0-	-145917	-0-	144	1	22748	2	Y	5758	5668	0	47	1	71
							379	4	6334	9			21	8			
02	48076	X	19340	-0-	-28736	-0-	162	1	15300	2	Y	3191	2833	0	420	1	9
							368	4	3510	9							
03	46376	X	6428	-0-	-39948	-0-	33	1	4699	2	Y	1504	1421	0	89	1	3
							42	4	1654	9							
04	35340	X	32454	-0-	-2886	-0-	221	1	23926	2	Y	7450	7369	0	30	1	11
							112	4	8195	9			43	8			
05	36518	X	33762	-0-	-2756	-0-	104	1	25299	2	Y	7228	7194	0	22	1	23
							408	4	7951	9							
*06	28650	X	18081	-0-	-10569	-0-	46	1	13612	2	Y	3956	3877	0	92	1	10
							71	4	4352	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705H RRCID -> 292889 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CASSINI 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292928 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12178 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87048	X	7901	-0-	-79147	-0-	34	1	5976	2	Y	1678	1694	0	12	1	21
							45	4	1846	9			4	8			
02	63056	X	10628	-0-	-52428	-0-	122	1	8841	2	Y	1262	1109	0	171	1	3
							277	4	1388	9							
03	69812	X	4351	-0-	-65461	-0-	28	1	3277	2	Y	918	864	0	55	1	2
							36	4	1010	9							
04	39240	X	29572	-0-	-9668	-0-	192	1	18260	2	Y	10021	9923	0	22	1	15
							97	4	11023	9			63	8			
05	39525	X	26757	-0-	-12768	-0-	91	1	19260	2	Y	6407	6385	0	17	1	20
							358	4	7048	9							
*06	25321	X	25321	-0-	-0-	-0-	54	1	18794	2	Y	5809	5680	0	135	1	14
							83	4	6390	9							

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292939 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 8998 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292945 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A

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

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292946 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 9265 PERF. N/A

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

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292947 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 9221 PERF. N/A

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

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292948 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 10209 PERF. N/A

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

TITAN 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292965 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 11867 - 16646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		26576	-0-	26576	26576	20033 6502	2 9	41	4	Y	5911	5850 17	0 8	55	1	57
02	45387	X	18811	-0-	-26576	-0-	13890 4811	2 9	110	4	Y	4374	4315	0	42	1	74
03	28737	X	16303	-0-	-12434	-0-	12004 4193	2 9	106	4	Y	3812	3784	0	35	1	67
04	27810	X	13456	-0-	-14354	-0-	9390 4028	2 9	38	4	Y	3662	3626 19	0 8	16	1	68
05	26970	X	19268	-0-	-7702	-0-	13889 5243	2 9	136	4	Y	4766	4774	0	7	1	53
06	25710	X	18409	-0-	-7301	-0-	13210 4917	2 9	282	4	Y	4470	4440	0	61	1	22

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 K WELL #: 734H RRCID -> 292967 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11756 - 21680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		44891	-0-		44891	44891	37963	2	41	4	Y	6261	6245	1	1	8	118
								6887	9									
02	84696	X	39805	-0-		-44891	-0-	33625	2	101	4	Y	5526	5523	1			121
								6079	9									
03	48174	X	45479	-0-		-2695	-0-	38172	2	66	4	Y	6583	6650	1			54
								7241	9									
04	46620	X	40938	-0-		-5682	-0-	34597	2	35	4	Y	5733	5640	1	25	8	122
								6306	9									
05	46128	X	30656	-0-		-15472	-0-	25985	2	31	4	Y	4218	4244	1			96
								4640	9									
06	44010	X	36325	-0-		-7685	-0-	31667	2	85	4	Y	4157	4205	1			48
								4573	9									

LINK VJ RANCH 24-13 J WELL #: 733H RRCID -> 293032 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		39447	-0-		39447	39447	33026	2	40	4	Y	5801	5815	1	1	8	109
								6381	9									
02	81746	X	42299	-0-		-39447	-0-	34519	2	114	4	Y	6969	6926	1			152
								7666	9									
03	53816	X	39565	-0-		-14251	-0-	31461	2	57	4	Y	7315	7407	1			60
								8047	9									
04	52080	X	42962	-0-		-9118	-0-	34807	2	34	4	Y	7383	7264	1	22	8	157
								8121	9									
05	52948	X	32020	-0-		-20928	-0-	26079	2	28	4	Y	5375	5409	1			123
								5913	9									
06	45330	X	36901	-0-		-8429	-0-	28204	2	93	4	Y	7822	7853	1			92
								8604	9									

LINK VJ RANCH 24-13 L WELL #: 752H RRCID -> 293035 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		125366	-0-		125366	125366	115321	2	97	4	Y	9044	9057	1	2	8	160
								9948	9									
02	221895	X	96529	-0-		-125366	-0-	87654	2	210	4	Y	7877	7873	1			164
								8665	9									
03	148924	X	88628	-0-		-60296	-0-	79495	2	100	4	Y	8212	8317	1			59
								9033	9									
04	144120	X	94879	-0-		-49241	-0-	86253	2	98	4	Y	7753	7605	1	53	8	154
								8528	9									
05	148924	X	87957	-0-		-60967	-0-	80714	2	76	4	Y	6515	6531	1			138
								7167	9									
06	121320	X	82904	-0-		-38416	-0-	76558	2	160	4	Y	5624	5700	1			62
								6186	9									

CASSINI 7 UNIT WELL #: 703H RRCID -> 293049 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	5411	-0-		-17312	-0-	27	1	3659	2	Y	1536	1559	0	9	1	19
								35	4	1690	9			5	8			
02	20524	X	15368	-0-		-5156	-0-	98	1	13529	2	Y	1381	1198	0	198	1	4
								222	4	1519	9							
03	22723	X	4560	-0-		-18163	-0-	33	1	3099	2	Y	1260	1189	0	73	1	2
								42	4	1386	9							
04	22650	X	16416	-0-		-6234	-0-	161	1	10872	2	Y	4819	4754	0	16	1	7
								82	4	5301	9			44	8			
05	23405	X	15337	-0-		-8068	-0-	72	1	10022	2	Y	4511	4493	0	11	1	14
								281	4	4962	9							
*06	16470	X	10819	-0-		-5651	-0-	38	1	6750	2	Y	3611	3533	0	83	1	9
								59	4	3972	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 M WELL #: 753H RRCID -> 293057 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		89936	-0-	89936	89936	81540	2	68	4	Y	7571	7512	1	1	8	137
							8328	9									
02	171645	X	81709	-0-	-89936	-0-	73953	2	177	4	Y	6890	6883	1			144
							7579	9									
03	120249	X	68056	-0-	-52193	-0-	60448	2	76	4	Y	6847	6940	1			51
							7532	9									
04	107610	X	64946	-0-	-42664	-0-	59573	2	56	4	Y	4834	4757	1	33	8	95
							5317	9									
05	90458	X	74172	-0-	-16286	-0-	67871	2	75	4	Y	5660	5634	1			121
							6226	9									
06	87540	X	73710	-0-	-13830	-0-	66456	2	164	4	Y	6445	6493	1			73
							7090	9									

CASSINI 7 UNIT WELL #: 704H RRCID -> 293060 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	9121	-0-	-14284	-0-	47	1	6292	2	Y	2473	2479	0	13	1	31
							62	4	2720	9			10	8			
02	21140	X	10889	-0-	-10251	-0-	124	1	8415	2	Y	1881	1662	0	245	1	5
							281	4	2069	9							
03	23405	X	2877	-0-	-20528	-0-	21	1	2018	2	Y	737	698	0	43	1	1
							27	4	811	9							
04	22650	X	22110	-0-	-540	-0-	181	1	14896	2	Y	6310	6216	0	18	1	10
							92	4	6941	9			67	8			
05	24398	X	24398	-0-	-0-	-0-	82	1	15709	2	Y	7532	7501	0	17	1	24
							322	4	8285	9							
*06	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	43	1	12877	2	Y	5951	5824	0	136	1	15
							66	4	6546	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293159 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		63763	-0-	63763	63763	43	1	54720	2	Y	8095	7890	0	171	1	79
							95	4	8905	9							
02	151620	X	46698	-0-	-104922	-0-	34	1	39574	2	Y	6391	6251	0	145	1	73
							60	4	7030	9			1	8			
03	167865	X	56721	-0-	-111144	-0-	34	1	48082	2	Y	7785	7663	0	117	1	78
							41	4	8564	9							
04	65790	X	54548	-0-	-11242	-0-	47	1	45905	2	Y	7800	7660	0	117	1	101
							16	4	8580	9							
05	63767	X	56889	-0-	-6878	-0-	109	1	48263	2	Y	7665	7606	0	106	1	54
							85	4	8432	9							
06	61710	X	48497	-0-	-13213	-0-	88	1	40919	2	Y	6757	6669	0	60	1	82
							57	4	7433	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 712H RRCID -> 293161 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10764 - 18149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		48037	-0-	48037	48037	29	1	37596	2	Y	9397	9241	0	110	1	92
							75	4	10337	9							
02	109564	X	28267	-0-	-81297	-0-	19	1	22783	2	Y	4931	4889	0	77	1	56
							41	4	5424	9			1	8			
03	61225	X	26401	-0-	-34824	-0-	16	1	21901	2	Y	4041	3995	0	61	1	41
							39	4	4445	9							
04	48914	X	48914	-0-	-0-	-0-	41	1	40721	2	Y	7397	7223	0	119	1	96
							15	4	8137	9							
05	48050	X	45999	-0-	-2051	-0-	89	1	39445	2	Y	5803	5759	0	99	1	41
							82	4	6383	9							
06	46500	X	40349	-0-	-6151	-0-	73	1	34192	2	Y	5487	5405	0	57	1	66
							48	4	6036	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 733H RRCID -> 293162 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11052 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155930	X	69872	-0-	-86058	-0-	46	1	59177	2	Y	9589	9323	0	232	1	93
							101	4	10548	9							
02	140840	X	59606	-0-	-81234	-0-	43	1	51011	2	Y	7705	7574	0	135	1	88
							76	4	8476	9			1	8			
03	155930	X	62962	-0-	-92968	-0-	39	1	53971	2	Y	8092	7981	0	117	1	82
							51	4	8901	9							
04	150900	X	63132	-0-	-87768	-0-	55	1	54492	2	Y	7785	7642	0	124	1	101
							21	4	8564	9							
05	155930	X	56616	-0-	-99314	-0-	112	1	49333	2	Y	6428	6388	0	96	1	45
							100	4	7071	9							
06	67620	X	50223	-0-	-17397	-0-	95	1	44157	2	Y	5371	5293	0	58	1	65
							63	4	5908	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 714H RRCID -> 293164 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10848 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		65818	-0-	65818	65818	40	1	52483	2	Y	12000	11808	0	142	1	118
							95	4	13200	9							
02	170212	X	52612	-0-	-117600	-0-	36	1	42170	2	Y	9398	9264	0	143	1	108
							68	4	10338	9			1	8			
03	188449	X	55787	-0-	-132662	-0-	32	1	45016	2	Y	9721	9605	0	126	1	98
							46	4	10693	9							
04	70260	X	49542	-0-	-20718	-0-	41	1	40365	2	Y	8291	8187	0	94	1	108
							16	4	9120	9							
05	65813	X	51501	-0-	-14312	-0-	97	1	42960	2	Y	7595	7564	0	86	1	53
							89	4	8355	9							
06	63690	X	46318	-0-	-17372	-0-	82	1	38404	2	Y	7073	6989	0	51	1	86
							52	4	7780	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293171 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293173 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11941 - 16611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12506	-0-	12506	12506	10191	2	28	4	Y	2079	2067	0	17	1	27
							2287	9					6	8			
02	18417	X	5911	-0-	-12506	-0-	4752	2	30	4	Y	1026	1021	0	9	1	23
							1129	9									
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	1395	2	14	4	Y	930	909	0	23	1	21
							1023	9									
04	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	7836	2	34	4	Y	1378	1353	0	8	1	27
							1516	9					11	8			
05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	5967	2	53	4	Y	1146	1151	0	2	1	20
							1261	9									
06	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	6782	2	53	4	Y	1016	1020	0	2	1	14
							1118	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 713H RRCID -> 293186 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10764 - 18241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		39268	-0-	39268	39268	26	1	33257	2	Y	5378	5241	0	113	1	52
							69	4	5916	9							
02	132328	X	31598	-0-	-100730	-0-	22	1	25839	2	Y	5172	5061	0	103	1	59
							48	4	5689	9			1	8			
03	59396	X	30597	-0-	-28799	-0-	18	1	24758	2	Y	5263	5207	0	62	1	53
							32	4	5789	9							
04	43530	X	34275	-0-	-9255	-0-	29	1	28229	2	Y	5459	5368	0	73	1	71
							12	4	6005	9							
05	39277	X	38542	-0-	-735	-0-	70	1	31241	2	Y	6518	6473	0	70	1	46
							61	4	7170	9							
06	38010	X	32340	-0-	-5670	-0-	55	1	25829	2	Y	5822	5758	0	39	1	71
							52	4	6404	9							

VJ RANCH LINK 35-38 B WELL #: 591H RRCID -> 293203 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 1103 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR 12-7 WELL #: 13H RRCID -> 293209 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12355 - 16975

01	0		8763	-0-	8763	8763	290	1	6255	2	Y	1836	1791	0	11	1	67
							198	4	2020	9			4	8			
02	16090	X	7327	-0-	-8763	-0-	247	1	5607	2	Y	1257	1266	0	10	1	47
							90	4	1383	9			1	8			
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	57	1	6455	2	Y	1663	1640	0	11	1	59
							29	4	1829	9							
04	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	231	1	6047	2	Y	1529	1500	0	6	1	74
							121	4	1682	9			8	8			
05	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	347	1	6184	2	Y	1458	1482	0	2	1	48
							50	4	1604	9							
06	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	33	1	5885	2	Y	1712	1711	0	1	1	48
							25	4	1883	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 735H RRCID -> 293214 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11314 - 18988

01	196354	X	84836	-0-	-111518	-0-	54	1	70125	2	Y	13219	12918	0	256	1	129
							116	4	14541	9							
02	177352	X	72663	-0-	-104689	-0-	51	1	60460	2	Y	10968	10723	0	247	1	125
							87	4	12065	9			2	8			
03	196354	X	77891	-0-	-118463	-0-	46	1	64896	2	Y	11718	11507	0	218	1	118
							59	4	12890	9							
04	82710	X	64559	-0-	-18151	-0-	54	1	53747	2	Y	9765	9568	0	189	1	126
							16	4	10742	9							
05	85467	X	29923	-0-	-55544	-0-	43	1	19798	2	Y	9103	9105	0	60	1	64
							69	4	10013	9							
06	82110	X	47082	-0-	-35028	-0-	78	1	36839	2	Y	9196	9075	0	74	1	111
							49	4	10116	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293216 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11401 - 18660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270568	X	172517	-0-		-98051	-0-		124	1	157711	2	Y	13145	12646	0	457	1	126
									222	4	14460	9							
02	244384	X	150150	-0-		-94234	-0-		119	1	137972	2	Y	10808	10364	0	447	1	121
									170	4	11889	9			2	8			
03	270568	X	148243	-0-		-122325	-0-		99	1	136972	2	Y	10059	9716	0	365	1	99
									107	4	11065	9							
04	174930	X	127318	-0-		-47612	-0-		121	1	118050	2	Y	8284	7949	0	329	1	105
									35	4	9112	9							
05	178312	X	131339	-0-		-46973	-0-		278	1	121727	2	Y	8327	8083	0	292	1	57
									174	4	9160	9							
06	166950	X	113971	-0-		-52979	-0-		232	1	106825	2	Y	6180	5993	0	171	1	73
									116	4	6798	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 762H RRCID -> 293217 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11599 - 19087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296019	X	97830	-0-		-198189	-0-		72	1	91522	2	Y	5531	5251	0	258	1	52
									152	4	6084	9							
02	267372	X	80105	-0-		-187267	-0-		64	1	74234	2	Y	5180	4958	0	215	1	58
									109	4	5698	9			1	8			
03	296019	X	84715	-0-		-211304	-0-		57	1	78715	2	Y	5336	5153	0	188	1	53
									73	4	5870	9							
04	106320	X	79311	-0-		-27009	-0-		76	1	74326	2	Y	4443	4255	0	185	1	56
									22	4	4887	9							
05	97836	X	74218	-0-		-23618	-0-		159	1	69529	2	Y	4020	3899	0	149	1	28
									108	4	4422	9							
06	94680	X	67697	-0-		-26983	-0-		138	1	63559	2	Y	3571	3465	0	91	1	43
									72	4	3928	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293227 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VJ RANCH LINK 38-47 H WELL #: 714H RRCID -> 293247 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11165 - 21365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		142482	-0-		142482	514612		366	1	109463	2	Y	28669	28446	1	4	8	303
									1117	4	31536	9							
02	SHUT IN		129883	-0-		129883	644495		193	1	101573	2	Y	24579	24579	1			303
									1080	4	27037	9							
03	793270	X	148775	-0-		-644495	-0-		29	1	116998	2	Y	28145	28086	1			362
									788	4	30960	9							
04	162720	X	141647	-0-		-21073	-0-		10	1	111812	2	Y	26777	26812	1	109	8	218
									370	4	29455	9							
05	168144	X	86647	-0-		-81497	-0-		15	1	63416	2	Y	20688	20630	1			276
									459	4	22757	9							
06	162720	X	46537	-0-		-116183	-0-		116	1	34132	2	Y	11012	11025	1			263
									176	4	12113	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 35-47 J WELL #: 733H RRCID -> 293248 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11565 - 26457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		201414	-0-		201414	958300	564	1	167028	2	Y	29184	29042	1	5	8	305
								1720	4	32102	9							
02	SHUT IN		200809	-0-		200809	1159109	324	1	168514	2	Y	27420	27391	1			334
								1809	4	30162	9							
03	1382289	X	223180	-0-		-1159109	-0-	47	1	188972	2	Y	30438	30380	1			392
								679	4	33482	9							
04	345270	X	218874	-0-		-126396	-0-	16	1	188017	2	Y	27803	27823	1	148	8	224
								258	4	30583	9							
05	356779	X	146967	-0-		-209812	-0-	31	1	129373	2	Y	15590	15612	1			202
								414	4	17149	9							
06	345270	X	165605	-0-		-179665	-0-	373	1	143978	2	Y	18805	18564	1			443
								568	4	20686	9							

VJ RANCH LINK 35-47 K WELL #: 713H RRCID -> 293249 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11277 - 26754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		214448	-0-		214448	969710	565	1	168301	2	Y	39873	39669	1	6	8	422
								1722	4	43860	9							
02	SHUT IN		136991	-0-		136991	1106701	205	1	107341	2	Y	25435	25542	1			315
								1466	4	27979	9							
03	1284092	X	177391	-0-		-1106701	-0-	35	1	143664	2	Y	30163	30090	1			388
								513	4	33179	9							
04	310320	X	188000	-0-		-122320	-0-	13	1	148360	2	Y	35841	35783	1	153	8	293
								202	4	39425	9							
05	320664	X	130185	-0-		-190479	-0-	25	1	102744	2	Y	24080	24054	1			319
								928	4	26488	9							
06	310320	X	130815	-0-		-179505	-0-	261	1	102857	2	Y	24817	24540	1			596
								398	4	27299	9							

WAPITI B UNIT WELL #: 714H RRCID -> 293262 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 9902 PERF. N/A

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

WAPITI B UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293263 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10125 PERF. N/A

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

WAPITI B UNIT WELL #: 735H RRCID -> 293264 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 10230 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI B UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293265 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10474 PERF. N/A

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

VJ RANCH LINK 38-47 G WELL #: 734H RRCID -> 293269 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11460 - 21567

01	SHUT IN		158458	-0-	158458	745640	432	1	128292	2	Y	25834	25730	1	4	8	273
							1317	4	28417	9							
02	SHUT IN		93690	-0-	93690	839330	146	1	76386	2	Y	14855	14945	1			183
							817	4	16341	9							
03	914832	X	75502	-0-	-839330	-0-	15	1	62257	2	Y	11758	11790	1			151
							296	4	12934	9							
04	195270	X	120874	-0-	-74396	-0-	9	1	101063	2	Y	17683	17605	1	86	8	143
							351	4	19451	9							
05	201779	X	91806	-0-	-109973	-0-	19	1	76847	2	Y	13356	13323	1			176
							248	4	14692	9							
06	195270	X	68991	-0-	-126279	-0-	185	1	57860	2	Y	9695	9641	1			230
							281	4	10665	9							

WAPITI A UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293276 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10453 PERF. N/A

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

STATE STREAMER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293315 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11019 PERF.12802 - 21239

01	1762888	X	324262	-0-	-1438626	-0-	250	1	315671	2	Y	7160	6000	0	1109	1	73
							465	4	7876	9							
02	337512	X	280363	-0-	-57149	-0-	224	1	273285	2	Y	6067	4944	0	1127	1	69
							180	4	6674	9							
03	373674	X	290575	-0-	-83099	-0-	258	1	283932	2	Y	5723	4757	0	963	1	72
							90	4	6295	9							
04	361620	X	225724	-0-	-135896	-0-	212	1	220683	2	Y	4373	3618	0	781	1	46
							19	4	4810	9							
05	324260	X	240285	-0-	-83975	-0-	243	1	234343	2	Y	5114	4311	0	715	1	134
							74	4	5625	9							
06	313800	X	198848	-0-	-114952	-0-	237	1	194555	2	Y	3670	3459	0	307	1	38
							19	4	4037	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293319 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11205 - 21793

01	2169292	X	369814	-0-	-1799478	-0-	515	1	354664	2	Y	13162	12339	0	871	1	127
							157	4	14478	9							
02	399980	X	307351	-0-	-92629	-0-	94	1	295903	2	Y	10085	9193	0	853	1	125
							260	4	11094	9			41	8			
03	442835	X	290667	-0-	-152168	-0-	280844	2	410	4	Y	8557	7912	0	666	1	87
							9413	9					17	8			
04	428550	X	309885	-0-	-118665	-0-	40	1	301350	2	Y	7678	6942	0	746	1	77
							49	4	8446	9							
05	403868	X	295126	-0-	-108742	-0-	837	1	287225	2	Y	6156	5430	0	718	1	85
							292	4	6772	9							
06	357870	X	270558	-0-	-87312	-0-	824	1	263969	2	Y	4984	4576	0	440	1	53
							283	4	5482	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293320 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11410 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437566	X	204064	-0-		-1233502	-0-	285	1	196006	2	Y	6987	6461	0	546	1	67
								87	4	7686	9							
02	325444	X	169284	-0-		-156160	-0-	52	1	162885	2	Y	5640	5094	0	533	1	69
								143	4	6204	9			11	8			
03	360313	X	179667	-0-		-180646	-0-	173558	2	240	4	Y	5335	4879	0	467	1	54
								5869	9					4	8			
04	348690	X	162973	-0-		-185717	-0-	21	1	158873	2	Y	3684	3256	0	446	1	36
								27	4	4052	9							
05	227075	X	164037	-0-		-63038	-0-	468	1	160480	2	Y	2660	2176	0	486	1	34
								163	4	2926	9							
06	197490	X	149285	-0-		-48205	-0-	458	1	146608	2	Y	1874	1594	0	296	1	18
								158	4	2061	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293376 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10215 - 20371

01	SHUT IN		341288	-0-		341288	684258	290	1	324895	2	Y	13762	13592	1			338
								965	4	15138	9							
02	SHUT IN		250581	-0-		250581	934839	166	1	239558	2	Y	9821	9964	1			195
								54	4	10803	9							
03	1165904	X	231065	-0-		-934839	-0-	212	1	221733	2	Y	8196	8293	1			98
								104	4	9016	9							
04	242520	X	203167	-0-		-39353	-0-	166	1	195790	2	Y	6540	6510	1			128
								17	4	7194	9							
05	250604	X	187495	-0-		-63109	-0-	139	1	182557	2	Y	4350	4278	1			200
								14	4	4785	9							
*06	242520	X	162667	-0-		-79853	-0-	145	1	157654	2	Y	3924	4060	1			64
								552	4	4316	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293392 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9915 - 20023

01	SHUT IN		165566	-0-		165566	755288	139	1	156319	2	Y	7858	7968	1			193
								464	4	8644	9							
02	SHUT IN		213797	-0-		213797	969085	140	1	203146	2	Y	9514	9518	1			189
								46	4	10465	9							
03	1018993	X	49908	-0-		-969085	-0-	50	1	47293	2	Y	2303	2464	1			28
								32	4	2533	9							
04	261240	X	82013	-0-		-179227	-0-	80	1	77863	2	Y	3693	3649	1			72
								8	4	4062	9							
05	269948	X	133308	-0-		-136640	-0-	99	1	125647	2	Y	6865	6622	1			315
								10	4	7552	9							
*06	261240	X	50657	-0-		-210583	-0-	50	1	47467	2	Y	2680	2951	1			44
								192	4	2948	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293393 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10175 - 20291

01	SHUT IN		302051	-0-		302051	1018598	259	1	289718	2	Y	10194	10153	1			250
								861	4	11213	9							
02	SHUT IN		234485	-0-		234485	1253083	156	1	225809	2	Y	7699	7796	1			153
								51	4	8469	9							
03	1516766	X	263683	-0-		-1253083	-0-	244	1	254410	2	Y	8100	8156	1			97
								119	4	8910	9							
04	336180	X	247753	-0-		-88427	-0-	204	1	240268	2	Y	6601	6569	1			129
								20	4	7261	9							
05	347386	X	213921	-0-		-133465	-0-	158	1	208289	2	Y	4962	4863	1			228
								16	4	5458	9							
*06	336180	X	199237	-0-		-136943	-0-	178	1	193959	2	Y	4019	4181	1			66
								679	4	4421	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293417 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9922 - 20070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	SHUT IN		129106	-0-	129106	781836	108	1	120860	2	Y	7073	7286	1			174
							358	4	7780	9							
02	SHUT IN		611	-0-	611	782447	607	2	4	9	Y	4	178	1			-0-
03	876229	X	93782	-0-	-782447	-0-	86	1	87690	2	Y	5420	5355	1			65
							44	4	5962	9							
04	261240	X	130030	-0-	-131210	-0-	113	1	121238	2	Y	7880	7791	1			154
							11	4	8668	9							
05	269948	X	215461	-0-	-54487	-0-	157	1	201708	2	Y	12345	11932	1			567
							16	4	13580	9							
*06	261240	X	145020	-0-	-116220	-0-	131	1	135895	2	Y	7722	8163	1			126
							500	4	8494	9							

VOYAGER 15 WELL #: 5H RRCID -> 293456 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11884 PERF. 12090 - 16655

01	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	3183	2	18	4	Y	1269	1276	0	7	1	47
							1396	9					3	8			
02	6832	X	4157	-0-	-2675	-0-	2920	2	17	4	Y	1109	1104	0	7	1	44
							1220	9					1	8			
03	5394	X	5281	-0-	-113	-0-	3900	2	19	4	Y	1238	1239	0	9	1	34
							1362	9									
04	5220	X	4265	-0-	-955	-0-	3112	2	16	4	Y	1034	1016	0	4	1	41
							1137	9					7	8			
05	4681	X	4562	-0-	-119	-0-	3182	2	21	4	Y	1235	1210	0	2	1	64
							1359	9									
06	5100	X	3696	-0-	-1404	-0-	2525	2	20	4	Y	1046	1046	0	1	1	63
							1151	9									

VOYAGER 15 WELL #: 7H RRCID -> 293457 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11852 PERF. 12070 - 16481

01	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	7400	2	24	4	Y	1946	1938	0	14	1	72
							2141	9					3	8			
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	6486	2	18	4	Y	1396	1399	0	13	1	55
							1536	9					1	8			
03	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	8166	2	21	4	Y	1552	1548	0	16	1	43
							1707	9									
04	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	7905	2	23	4	Y	1747	1703	0	9	1	70
							1922	9					8	8			
05	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	7868	2	26	4	Y	2155	2110	0	4	1	111
							2371	9									
06	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	7027	2	23	4	Y	1900	1895	0	2	1	114
							2090	9									

VOYAGER 15 WELL #: 8H RRCID -> 293458 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 12380 - 16632

01	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	7300	2	22	4	Y	1682	1678	0	16	1	62
							1850	9					4	8			
02	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	6547	2	22	4	Y	1600	1582	0	16	1	63
							1760	9					1	8			
03	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	11025	2	27	4	Y	1785	1773	0	26	1	49
							1964	9									
04	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	11659	2	23	4	Y	1607	1566	0	15	1	64
							1768	9					11	8			
05	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	11631	2	25	4	Y	1526	1506	0	6	1	78
							1679	9									
06	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	9901	2	25	4	Y	1230	1231	0	3	1	74
							1353	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER 15 WELL #: 6H RRCID -> 293462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12174 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	7902	2	19	4	Y	1413	1411	0	16	1	52
							1554	9					3	8			
02	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	7552	2	17	4	Y	1300	1287	0	13	1	51
							1430	9					1	8			
03	9641	X	6866	-0-	-2775	-0-	5722	2	15	4	Y	1026	1039	0	10	1	28
							1129	9									
04	9180	X	8086	-0-	-1094	-0-	6822	2	17	4	Y	1134	1103	0	7	1	45
							1247	9					7	8			
05	9641	X	7446	-0-	-2195	-0-	6256	2	16	4	Y	1067	1055	0	2	1	55
							1174	9									
06	9330	X	6788	-0-	-2542	-0-	5671	2	17	4	Y	1000	994	0	1	1	60
							1100	9									

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293477 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

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

STATE LOONIE UNIT WELL #: 752HR RRCID -> 293504 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11050 - 21220

01	0		237496	-0-	237496	588784	178	1	225610	2	Y	10343	9515	0	792	1	116
							331	4	11377	9							
02	887531	X	298747	-0-	-588784	-0-	233	1	285376	2	Y	11773	10563	0	1177	1	149
							188	4	12950	9							
03	402566	X	317104	-0-	-85462	-0-	275	1	303402	2	Y	12119	11072	0	1029	1	167
							96	4	13331	9							
04	389580	X	276073	-0-	-113507	-0-	254	1	264631	2	Y	10155	9267	0	937	1	118
							17	4	11171	9							
05	351292	X	249811	-0-	-101481	-0-	248	1	240083	2	Y	8550	7698	0	732	1	238
							75	4	9405	9							
06	320100	X	200883	-0-	-119217	-0-	235	1	193490	2	Y	6490	6354	0	305	1	69
							19	4	7139	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293506 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10460 - 20527

01	0		139074	-0-	139074	139074	89	1	114227	2	Y	22236	21722	0	344	1	265
							298	4	24460	9							
02	262360	X	44403	-0-	-217957	-0-	32	1	36572	2	Y	7066	7105	0	129	1	97
							26	4	7773	9							
03	207700	X	97385	-0-	-110315	-0-	82	1	80733	2	Y	15038	14677	0	235	1	223
							28	4	16542	9							
04	140250	X	91885	-0-	-48365	-0-	76	1	76976	2	Y	13480	13301	0	233	1	169
							5	4	14828	9							
05	139066	X	77467	-0-	-61599	-0-	78	1	65057	2	Y	11193	10857	0	170	1	335
							20	4	12312	9							
06	134580	X	83096	-0-	-51484	-0-	114	1	70212	2	Y	11601	11722	0	85	1	129
							9	4	12761	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE LOONIE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293507 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10752 - 20974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		182088	-0-		182088	182088	126	1	161624	2	Y	18275	17709	0	469	1	216
								235	4	20103	9							
02	329360	X	147272	-0-		-182088	-0-	109	1	131927	2	Y	13747	13326	0	450	1	187
								114	4	15122	9							
03	315115	X	132738	-0-		-182377	-0-	120	1	118751	2	Y	12568	12238	0	333	1	184
								42	4	13825	9							
04	239250	X	126663	-0-		-112587	-0-	113	1	115081	2	Y	10420	10138	0	337	1	129
								7	4	11462	9							
05	214210	X	125573	-0-		-88637	-0-	120	1	114575	2	Y	9861	9418	0	281	1	291
								31	4	10847	9							
06	176220	X	116904	-0-		-59316	-0-	133	1	107509	2	Y	8411	8434	0	176	1	92
								10	4	9252	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293508 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10775 - 20849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		206152	-0-		206152	206152	142	1	181408	2	Y	22125	21462	0	537	1	262
								264	4	24338	9							
02	357700	X	151548	-0-		-206152	-0-	110	1	133797	2	Y	15957	15536	0	465	1	218
								88	4	17553	9							
03	367009	X	140106	-0-		-226903	-0-	122	1	123541	2	Y	14910	14556	0	353	1	219
								42	4	16401	9							
04	262500	X	134393	-0-		-128107	-0-	123	1	120308	2	Y	12685	12388	0	359	1	157
								8	4	13954	9							
05	237987	X	124609	-0-		-113378	-0-	128	1	112148	2	Y	11182	10784	0	222	1	333
								33	4	12300	9							
06	199500	X	110472	-0-		-89028	-0-	138	1	99418	2	Y	9914	10006	0	131	1	110
								11	4	10905	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293534 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11019 - 21258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		318202	-0-		318202	318202	244	1	308432	2	Y	8247	7292	0	919	1	89
								454	4	9072	9							
02	596910	X	278708	-0-		-318202	-0-	222	1	271441	2	Y	6242	5307	0	950	1	74
								179	4	6866	9							
03	451484	X	280620	-0-		-170864	-0-	249	1	273826	2	Y	5872	5081	0	788	1	77
								86	4	6459	9							
04	373830	X	259538	-0-		-114292	-0-	243	1	252937	2	Y	5765	5018	0	760	1	64
								16	4	6342	9							
05	326368	X	234350	-0-		-92018	-0-	237	1	228912	2	Y	4662	3935	0	670	1	121
								73	4	5128	9							
06	307950	X	245741	-0-		-62209	-0-	292	1	240429	2	Y	4543	4148	0	470	1	46
								23	4	4997	9							

MCGREGOR B UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293563 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12509 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		144884	-0-		144884	455732	103951	2	3115	4	Y	34380	33797	0	668	1	203
								37818	9									
02	SHUT IN		107927	-0-		107927	563659	78346	2	1054	4	Y	25934	25465	0	520	1	152
								28527	9									
03	SHUT-IN		105863	-0-		105863	669522	76337	2	1200	4	Y	25751	25381	0	364	1	158
								28326	9									
04	760711	X	91189	-0-		-669522	-0-	65383	2	1124	4	Y	22438	22187	0	264	1	145
								24682	9									
05	127844	X	86105	-0-		-41739	-0-	61221	2	440	4	Y	22222	22035	0	160	1	172
								24444	9									
06	123720	X	76936	-0-		-46784	-0-	54877	2	711	4	Y	19407	19276	0	152	1	151
								21348	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY 7 WELL #: 6H RRCID -> 293606 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11970 - 16824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38595	X	10042	-0-		-28553	-0-	8067	2	26	4	Y	1772	1741	0	16	1	41
								1949	9					6	8			
02	8792	X	3431	-0-		-5361	-0-	2723	2	17	4	Y	628	651	0	6	1	10
								691	9					2	8			
03	9920	X	2943	-0-		-6977	-0-	2344	2	26	4	Y	521	506	0	5	1	20
								573	9									
04	9720	X	1824	-0-		-7896	-0-	1410	2	20	4	Y	358	341	0	1	1	16
								394	9					20	8			
05	10044	X	1447	-0-		-8597	-0-	988	2	23	4	Y	396	392	0			20
								436	9									
06	9720	X	1724	-0-		-7996	-0-	1034	2	29	4	Y	601	605	0			16
								661	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 7H RRCID -> 293630 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12190 - 16600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10064	-0-		10064	10064	7092	2	37	4	Y	2668	2629	0	16	1	61
								2935	9					7	8			
02	16408	X	6344	-0-		-10064	-0-	4446	2	26	4	Y	1702	1724	0	11	1	28
								1872	9									
03	11303	X	11303	-0-		-0-	-0-	8080	2	38	4	Y	2895	2794	0	20	1	109
								3185	9									
04	10534	X	10534	-0-		-0-	-0-	7720	2	32	4	Y	2529	2498	0	8	1	121
								2782	9					11	8			
05	10838	X	10838	-0-		-0-	-0-	7821	2	40	4	Y	2706	2687	0	3	1	137
								2977	9									
06	10600	X	10600	-0-		-0-	-0-	7631	2	40	4	Y	2663	2726	0	2	1	72
								2929	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 13H RRCID -> 293631 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11951 PERF.12102 - 16841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8498	-0-		8498	8498	7128	2	19	4	Y	1228	1199	0	16	1	28
								1351	9					4	8			
02	11505	X	3007	-0-		-8498	-0-	2548	2	12	4	Y	406	420	0	6	1	7
								447	9					1	8			
03	8587	X	1018	-0-		-7569	-0-	821	2	15	4	Y	165	164	0	2	1	6
								182	9									
04	8220	X	613	-0-		-7607	-0-	387	2	17	4	Y	190	169	0	19	8	8
								209	9									
05	8494	X	370	-0-		-8124	-0-	254	2	14	4	Y	93	96	0			5
								102	9									
06	8220	X	625	-0-		-7595	-0-	411	2	21	4	Y	175	175	0			5
								193	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 15H RRCID -> 293632 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12339 - 16834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5194	-0-		5194	5194	4211	2	18	4	Y	877	859	0	10	1	20
								965	9					3	8			
02	8652	X	3458	-0-		-5194	-0-	2821	2	21	4	Y	560	562	0	7	1	9
								616	9					2	8			
03	6045	X	5573	-0-		-472	-0-	4548	2	28	4	Y	906	869	0	12	1	34
								997	9									
04	5370	X	3184	-0-		-2186	-0-	2604	2	17	4	Y	512	509	0	4	1	24
								563	9					9	8			
05	5208	X	2638	-0-		-2570	-0-	2117	2	18	4	Y	457	457	0	1	1	23
								503	9									
06	5400	X	2256	-0-		-3144	-0-	1793	2	19	4	Y	404	415	0	1	1	11
								444	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY 7 WELL #: 17H RRCID -> 293633 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12362 - 16833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36363	X	4971	-0-	-31392	-0-		4057	2	20	4	Y	813	797	0	8	1	19
								894	9					3	8			
02	4368	X	3412	-0-	-956	-0-		2831	2	11	4	Y	518	521	0	6	1	9
								570	9					1	8			
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-		4500	2	22	4	Y	1033	993	0	10	1	39
								1136	9									
04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-		4345	2	15	4	Y	836	825	0	6	1	40
								920	9					4	8			
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-		4517	2	16	4	Y	838	834	0	2	1	42
								922	9									
06	5490	X	5120	-0-	-370	-0-		4280	2	14	4	Y	751	772	0	1	1	20
								826	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 8H RRCID -> 293635 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12180 - 16680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1638192	X	4607	-0-	-1633585	-0-		3665	2	19	4	Y	839	822	0	8	1	19
								923	9					6	8			
02	4648	X	2661	-0-	-1987	-0-		2001	2	16	4	Y	585	589	0	5	1	10
								644	9									
03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-		6970	2	15	4	Y	990	947	0	16	1	37
								1089	9									
04	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-		6439	2	15	4	Y	949	920	0	13	1	45
								1044	9					8	8			
05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-		6416	2	18	4	Y	973	964	0	5	1	49
								1070	9									
06	7230	X	6972	-0-	-258	-0-		6012	2	17	4	Y	857	880	0	3	1	23
								943	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 16H RRCID -> 293636 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12131 - 16789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7139	-0-	7139	7139		5625	2	25	4	Y	1354	1328	0	12	1	31
								1489	9					4	8			
02	12459	X	5320	-0-	-7139	-0-		4218	2	16	4	Y	987	989	0	10	1	16
								1086	9					3	8			
03	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-		7921	2	35	4	Y	1845	1776	0	16	1	69
								2030	9									
04	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-		7782	2	34	4	Y	1579	1551	0	9	1	75
								1737	9					13	8			
05	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-		8330	2	34	4	Y	1764	1746	0	4	1	89
								1940	9									
06	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-		8245	2	35	4	Y	1633	1676	0	2	1	44
								1796	9									

MCGREGOR C UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293688 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12464 - 22522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		129527	-0-	129527	407518		97061	2	2933	4	Y	26848	26266	0	678	1	157
								29533	9									
02	SHUT IN		96698	-0-	96698	504216		75098	2	1024	4	Y	18705	18213	0	541	1	108
								20576	9									
03	SHUT-IN		90736	-0-	90736	594952		71797	2	1149	4	Y	16173	15811	0	372	1	98
								17790	9									
04	661844	X	66892	-0-	-594952	-0-		53426	2	873	4	Y	11448	11238	0	235	1	73
								12593	9									
05	123814	X	80680	-0-	-43134	-0-		65884	2	487	4	Y	13008	12794	0	187	1	100
								14309	9									
06	119820	X	69291	-0-	-50529	-0-		55623	2	735	4	Y	11757	11598	0	168	1	91
								12933	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293757 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11913 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21486	-0-	21486	21486	17101	2	33	4	Y	3956	3920	0	36	1	38
							4352	9					10	8			
02	34611	X	13125	-0-	-21486	-0-	11016	2	85	4	Y	1840	1822	0	25	1	31
							2024	9									
03	24707	X	12095	-0-	-12612	-0-	9315	2	86	4	Y	2449	2416	0	21	1	43
							2694	9									
04	23910	X	16656	-0-	-7254	-0-	12827	2	43	4	Y	3442	3388	0	16	1	64
							3786	9					17	8			
05	22506	X	18124	-0-	-4382	-0-	14233	2	136	4	Y	3414	3434	0	6	1	38
							3755	9									
06	20790	X	17158	-0-	-3632	-0-	13872	2	279	4	Y	2734	2720	0	38	1	14
							3007	9									

STATE LOONIE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293760 COMPL. DATE 04/26/2022 TOTAL DEPTH 10010 PERF. N/A

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

LINK VJ RANCH 30-31 A WELL #: 731H RRCID -> 293986 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 11613 PERF. N/A

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

LINK VJ RANCH 30-31 B WELL #: 751H RRCID -> 293992 COMPL. DATE 12/17/2022 TOTAL DEPTH 12104 PERF. N/A

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

LINK VJ RANCH 30-31 C WELL #: 711H RRCID -> 293993 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 11425 PERF. N/A

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

LINK VJ RANCH 30-31 D WELL #: 732H RRCID -> 293994 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSWIN H WELL #: 751H RRCID -> 294088 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 12442 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		18018	-0-	18018	18018	73	1	14438	2	Y	2937	2540	0	389	1	8
							276	4	3231	9							
03	SHUT IN		284548	-0-	284548	302566	1059	1	236299	2	Y	41669	38890	0	2714	1	73
							1354	4	45836	9							
04	SHUT IN		257917	-0-	257917	560483	1020	1	220173	2	Y	32914	32132	0	298	1	50
							519	4	36205	9			507	8			
05	SHUT IN		209463	-0-	209463	769946	382	1	182391	2	Y	22897	22747	0	128	1	72
							1503	4	25187	9							
*06	SHUT IN		172687	-0-	172687	942633	200	1	156160	2	Y	14450	14116	0	371	1	35
							432	4	15895	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 713H RRCID -> 294112 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 10249 PERF. N/A

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

STATE EINHORN UNIT WELL #: 712H RRCID -> 294124 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

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

STATE EINHORN UNIT WELL #: 752H RRCID -> 294125 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A

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

STATE EINHORN UNIT WELL #: 753H RRCID -> 294127 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARWIN 7 WELL #: 703H RRCID -> 294131 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12160 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		119515	-0-	119515	119515	397	1	81372	2	Y	33451	29177	0	4184	1	90
							950	4	36796	9							
03	SHUT IN		123397	-0-	123397	242912	375	1	86188	2	Y	33050	31149	0	1933	1	58
							479	4	36355	9							
04	SHUT IN		55460	-0-	55460	298372	257	1	38016	2	Y	15449	15363	0	51	1	24
							193	4	16994	9			69	8			
05	SHUT IN		47273	-0-	47273	345645	118	1	31602	2	Y	13717	13663	0	34	1	44
							464	4	15089	9							
*06	SHUT IN		36216	-0-	36216	381861	60	1	24559	2	Y	10458	10236	0	241	1	25
							93	4	11504	9							

DARWIN 7 WELL #: 704H RRCID -> 294132 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12014 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		88980	-0-	88980	88980	298	1	61066	2	Y	24427	21330	0	3031	1	66
							746	4	26870	9							
03	SHUT IN		100807	-0-	100807	189787	285	1	66350	2	Y	30734	29015	0	1731	1	54
							365	4	33807	9							
04	SHUT IN		57546	-0-	57546	247333	270	1	37410	2	Y	17862	17775	0	43	1	27
							218	4	19648	9			71	8			
05	SHUT IN		47793	-0-	47793	295126	113	1	29696	2	Y	15944	15887	0	33	1	51
							446	4	17538	9							
*06	SHUT IN		35972	-0-	35972	331098	58	1	22973	2	Y	11684	11440	0	267	1	28
							89	4	12852	9							

DARWIN 7 WELL #: 714H RRCID -> 294133 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12165 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		98157	-0-	98157	98157	311	1	64190	2	Y	29897	26105	0	3712	1	80
							769	4	32887	9							
03	SHUT IN		86615	-0-	86615	184772	253	1	58527	2	Y	25011	23607	0	1440	1	44
							323	4	27512	9							
04	SHUT IN		44454	-0-	44454	229226	213	1	29938	2	Y	12892	12830	0	33	1	20
							122	4	14181	9			53	8			
05	SHUT IN		40980	-0-	40980	270206	108	1	27316	2	Y	11936	11891	0	27	1	38
							426	4	13130	9							
*06	SHUT IN		33496	-0-	33496	303702	57	1	21745	2	Y	10552	10323	0	241	1	26
							87	4	11607	9							

DARWIN 7 WELL #: 715H RRCID -> 294134 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12038 - 16923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		65794	-0-	65794	65794	204	1	42247	2	Y	20755	18154	0	2545	1	56
							512	4	22831	9							
03	SHUT IN		56104	-0-	56104	121898	167	1	38375	2	Y	15711	14857	0	882	1	28
							280	4	17282	9							
04	SHUT IN		44787	-0-	44787	166685	235	1	29609	2	Y	13304	13233	0	33	1	20
							309	4	14634	9			46	8			
05	SHUT IN		35863	-0-	35863	202548	101	1	23857	2	Y	10461	10424	0	24	1	33
							398	4	11507	9							
*06	SHUT IN		29514	-0-	29514	232062	54	1	20034	2	Y	8494	8311	0	195	1	21
							83	4	9343	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 714H RRCID -> 294167 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 10364 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE EINHORN UNIT WELL #: 733H RRCID -> 294168 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 10614 PERF. N/A

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

STATE EINHORN UNIT WELL #: 734H RRCID -> 294169 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10603 PERF. N/A

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

STATE EINHORN UNIT WELL #: 754H RRCID -> 294170 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A

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

CASSWIN E WELL #: 713H RRCID -> 294227 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11966 - 22065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		137462	-0-	137462	137462	451	1	92533	2	Y	39383	34368	0	4909	1	106
							1157	4	43321	9							
03	SHUT IN		272544	-0-	272544	410006	806	1	186095	2	Y	76920	72451	0	4440	1	135
							1031	4	84612	9							
04	SHUT IN		147998	-0-	147998	558004	459	1	102596	2	Y	40642	40412	0	127	1	62
							237	4	44706	9			176	8			
05	SHUT IN		106897	-0-	106897	664901	229	1	73309	2	Y	29509	29404	0	73	1	94
							899	4	32460	9							
*06	SHUT IN		81756	-0-	81756	746657	112	1	55077	2	Y	23995	23479	0	552	1	58
							172	4	26395	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 753H RRCID -> 294282 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10568 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		298153	-0-	298153	355958	383	1	275389	2	Y	19935	19796	1			447
							452	4	21929	9							
02	615692	X	259734	-0-	-355958	-0-	84	1	244784	2	Y	13207	13255	1	22	8	377
							338	4	14528	9							
03	263872	X	258028	-0-	-5844	-0-	59	1	245179	2	Y	11484	11365	1			496
							158	4	12632	9							
04	255360	X	227601	-0-	-27759	-0-	92	1	218194	2	Y	8198	8300	1			394
							297	4	9018	9							
05	263872	X	217809	-0-	-46063	-0-	105	1	209701	2	Y	6979	7180	1			193
							326	4	7677	9							
06	255360	X	186799	-0-	-68561	-0-	90	1	179990	2	Y	5839	5853	1			179
							296	4	6423	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 752H RRCID -> 294285 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10780 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		256326	-0-		256326	315619	334	1	239520	2	Y	14616	14572	1			328
								394	4	16078	9							
02	539106	X	223487	-0-		-315619	-0-	73	1	212581	2	Y	9581	9619	1	16	8	274
								294	4	10539	9							
03	250232	X	237240	-0-		-12992	-0-	55	1	227707	2	Y	8483	8391	1			366
								147	4	9331	9							
04	242160	X	217911	-0-		-24249	-0-	89	1	210072	2	Y	6785	6825	1			326
								286	4	7464	9							
05	250232	X	202869	-0-		-47363	-0-	99	1	196957	2	Y	5006	5193	1			139
								306	4	5507	9							
06	242160	X	182867	-0-		-59293	-0-	89	1	177646	2	Y	4400	4404	1			135
								292	4	4840	9							

CASSWIN D WELL #: 712H RRCID -> 294427 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.16785 - 22085

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	170242	-0-	170242	170242	571	1	117001	2			Y	46657	40737	0	5795	1	125
						1347	4	51323	9									
03	SHUT IN	283877	-0-	283877	454119	854	1	196595	2			Y	77578	73133	0	4433	1	137
						1092	4	85336	9									
04	SHUT IN	136982	-0-	136982	591101	434	1	96727	2			Y	35999	35804	0	120	1	55
						222	4	39599	9					157	8			
05	SHUT IN	89272	-0-	89272	680373	190	1	62177	2			Y	23751	23670	0	61	1	75
						779	4	26126	9									
*06	SHUT IN	74987	-0-	74987	755360	111	1	52791	2			Y	19923	19489	0	460	1	49
						170	4	21915	9									

CASSWIN F WELL #: 731H RRCID -> 294545 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12314 - 22301

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	12013	-0-	12013	12013	48	1	9535	2			Y	2111	1828	0	277	1	6
						108	4	2322	9									
03	SHUT IN	240280	-0-	240280	252293	825	1	186138	2			Y	47512	44564	0	2871	1	83
						1054	4	52263	9									
04	SHUT IN	181720	-0-	181720	434013	661	1	144292	2			Y	33119	32729	0	180	1	51
						336	4	36431	9					242	8			
05	SHUT IN	149747	-0-	149747	583760	244	1	118062	2			Y	27709	27578	0	94	1	88
						961	4	30480	9									
*06	SHUT IN	122774	-0-	122774	706534	122	1	97483	2			Y	22554	22055	0	532	1	55
						360	4	24809	9									

CASSWIN G WELL #: 732H RRCID -> 294548 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12211 PERF.17119 - 22313

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	134582	-0-	134582	134582	490	1	99172	2			Y	30692	26710	0	3900	1	82
						1159	4	33761	9									
03	SHUT IN	220379	-0-	220379	354961	738	1	167244	2			Y	46775	43923	0	2852	1	82
						944	4	51453	9									
04	SHUT IN	97542	-0-	97542	452503	356	1	77702	2			Y	17524	17337	0	116	1	27
						208	4	19276	9					126	8			
05	SHUT IN	62748	-0-	62748	515251	138	1	50211	2			Y	10717	10666	0	44	1	34
						610	4	11789	9									
*06	SHUT IN	68193	-0-	68193	583444	96	1	53101	2			Y	13498	13180	0	319	1	33
						148	4	14848	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CASSWIN I WELL #: 733H RRCID -> 294549 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12470 - 22421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		115431	-0-	115431	115431	416	1	84403	2	Y	26960	23531	0	3357	1	72
							956	4	29656	9							
03	SHUT IN		228181	-0-	228181	343612	751	1	170625	2	Y	50767	47815	0	2935	1	89
							961	4	55844	9							
04	SHUT IN		121805	-0-	121805	465417	429	1	94125	2	Y	24575	24383	0	93	1	38
							218	4	27033	9			150	8			
05	SHUT IN		89357	-0-	89357	554774	193	1	68986	2	Y	17554	17487	0	49	1	56
							869	4	19309	9							
*06	SHUT IN		78081	-0-	78081	632855	105	1	61515	2	Y	14817	14492	0	345	1	36
							162	4	16299	9							

CASSWIN A WELL #: 701H RRCID -> 294555 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 11800 PERF.16291 - 21942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		219530	-0-	219530	219530	707	1	145732	2	Y	64929	56706	0	8049	1	174
							1669	4	71422	9							
03	SHUT IN		359005	-0-	359005	578535	1091	1	250908	2	Y	96009	90481	0	5533	1	169
							1396	4	105610	9							
04	SHUT IN		155709	-0-	155709	734244	500	1	111209	2	Y	39769	39556	0	136	1	61
							254	4	43746	9			185	8			
05	SHUT IN		97394	-0-	97394	831638	210	1	72008	2	Y	22100	22028	0	63	1	70
							866	4	24310	9							
*06	SHUT IN		77426	-0-	77426	909064	116	1	57398	2	Y	17939	17548	0	417	1	44
							179	4	19733	9							

CASSWIN B WELL #: 702H RRCID -> 294556 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11966 - 22007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		131414	-0-	131414	131414	427	1	87737	2	Y	38257	33443	0	4711	1	103
							1167	4	42083	9							
03	SHUT IN		285657	-0-	285657	417071	842	1	194636	2	Y	81002	76415	0	4547	1	143
							1077	4	89102	9							
04	SHUT IN		139988	-0-	139988	557059	430	1	95833	2	Y	39549	39347	0	120	1	61
							221	4	43504	9			164	8			
05	SHUT IN		110022	-0-	110022	667081	229	1	73491	2	Y	32182	32064	0	77	1	102
							902	4	35400	9							
*06	SHUT IN		80623	-0-	80623	747704	112	1	54321	2	Y	23653	23153	0	544	1	58
							172	4	26018	9							

CASSWIN C WELL #: 711H RRCID -> 294557 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11829 PERF.12050 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		23602	-0-	23602	23602	80	1	16191	2	Y	6391	5568	0	806	1	17
							301	4	7030	9							
03	SHUT IN		253692	-0-	253692	277294	754	1	174060	2	Y	70830	66684	0	4038	1	125
							965	4	77913	9							
04	SHUT IN		155632	-0-	155632	432926	488	1	108812	2	Y	41893	41647	0	127	1	64
							250	4	46082	9			180	8			
05	SHUT IN		101233	-0-	101233	534159	202	1	70114	2	Y	27385	27295	0	67	1	87
							793	4	30124	9							
*06	SHUT IN		98139	-0-	98139	632298	131	1	69627	2	Y	25617	25051	0	591	1	62
							202	4	28179	9							

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295100 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11880 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295101 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11865 - 16466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295102 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11866 - 16476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR 7 WELL #: 10H RRCID -> 295265 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12216 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45353	X	NO RPT	-0-	-45353	-0-					N	NO RPT					-0-
02	40964	X	NO RPT	-0-	-40964	-0-					N	NO RPT					-0-
03	45353	X	NO RPT	-0-	-45353	-0-					N	NO RPT					-0-
04	43890	X	NO RPT	-0-	-43890	-0-					N	NO RPT					-0-
05	45353	X	NO RPT	-0-	-45353	-0-					N	NO RPT					-0-
06	43890	X	NO RPT	-0-	-43890	-0-					N	NO RPT					-0-

FED OPERATING LLC 264211
FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39928	X	30947	-0-	-8981	-0-	29266	3	1681	9	N	1528	1276	1			747
02	36064	X	27549	-0-	-8515	-0-	26162	3	1387	9	N	1261	741	1	4	8	1263
03	39928	X	29488	-0-	-10440	-0-	27697	3	1791	9	N	1628	2008	1			883
04	36690	X	27283	-0-	-9407	-0-	26001	3	1282	9	N	1165	1644	1			404
05	33728	X	25488	-0-	-8240	-0-	24364	3	1124	9	N	1022	1090	1			336
06	29670	X	19943	-0-	-9727	-0-	18831	3	1112	9	N	1011	547	1			800

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8013	-0-		8013	32778	155 373	1 9	7485	2	N	339	722	1			195
02	39420	X	6642	-0-		-32778	-0-	139 131	1 9	6372	2	N	119	180	1			134
03	8959	X	7247	-0-		-1712	-0-	155 404	1 9	6688	2	N	367	181	1			320
04	8310	X	6805	-0-		-1505	-0-	150 496	1 9	6159	2	N	451	540	1			231
05	7998	X	6351	-0-		-1647	-0-	144 94	1 9	6113	2	N	85	185	1			131
06	7740	X	6287	-0-		-1453	-0-	149 320	1 9	5818	2	N	291	180	1			242

MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050

01	0		5194	-0-		5194	21492	4146	2	1048	9	N	953	903	1			500
02	25950	X	4458	-0-		-21492	-0-	3549	2	909	9	N	826	718	1			608
03	6076	X	464	-0-		-5612	-0-	281	2	183	9	N	166	360	1			414
04	5460	X	3674	-0-		-1786	-0-	2753	2	921	9	N	837	721	1			530
05	5324	X	5324	-0-		-0-	-0-	4025	2	1299	9	N	1181	1278	1			433
06	5603	X	5603	-0-		-0-	-0-	4387	2	1216	9	N	1105	1074	1			464

BLACK STONE 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808

01	0		-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-

MONROE 34-205 WRD WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168

01	0		587	-0-		587	2445	495	2	92	9	N	84	184	1			220
02	2800	N	569	-0-		-2231	214	505	2	64	9	N	58					278
03	1189	N	975	-0-		-214	-0-	896	2	79	9	N	72					350
04	715	N	715	-0-		-0-	-0-	667	2	48	9	N	44	177	1			217
05	849	N	849	-0-		-0-	-0-	758	2	91	9	N	83					300
06	591	N	591	-0-		-0-	-0-	517	2	74	9	N	67					367

WHITLEY 34-231 WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798

01	0		-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
01	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	155 1090	1 9	11514	2	N	991	937	1			340
02	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	139 925	1 9	9958	2	N	841	677	1			504
03	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	155 994	1 9	10668	2	N	904	1223	1			185
04	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	150 1169	1 9	10124	2	N	1063	945	1			303
05	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	155 1056	1 9	10671	2	N	960	1074	1			189
06	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	150 844	1 9	10004	2	N	767	710	1			246

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
01	0		12649	-0-	12649	51125	310 1324	1 9	11015	2	N	1204	1094	1			457
02	62104	X	10979	-0-	-51125	-0-	278 985	1 9	9716	2	N	895	935	1			417
03	13175	X	12225	-0-	-950	-0-	310 1252	1 9	10663	2	N	1138	1110	1			445
04	12510	X	11728	-0-	-782	-0-	300 1200	1 9	10228	2	N	1091	1300	1			236
05	12927	X	12148	-0-	-779	-0-	310 1225	1 9	10613	2	N	1114	1104	1			246
06	12240	X	11827	-0-	-413	-0-	300 1190	1 9	10337	2	N	1082	1060	1			268

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
01	0		3927	-0-	3927	16262	155 656	1 9	3116	2	N	596	723	1			427
02	19803	X	3541	-0-	-16262	-0-	139 564	1 9	2838	2	N	513	547	1			393
03	4464	X	3925	-0-	-539	-0-	155 634	1 9	3136	2	N	576	531	1			438
04	4230	X	3694	-0-	-536	-0-	150 603	1 9	2941	2	N	548	540	1			446
05	3937	X	3831	-0-	-106	-0-	153 586	1 9	3092	2	N	533	544	1			435
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	150 565	1 9	3095	2	N	514	534	1			415

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
01	0		55819	-0-		55819	228391	151	1	50882	2	Y	4351	4496	1			116
								4786	9									
02	277428	X	49037	-0-		-228391	-0-	150	1	44555	2	Y	3938	3931	1			123
								4332	9									
03	59179	X	53087	-0-		-6092	-0-	164	1	48178	2	Y	4314	4334	1			103
								4745	9									
04	57090	X	51831	-0-		-5259	-0-	157	1	47138	2	Y	4124	4119	1			108
								4536	9									
05	58993	X	53190	-0-		-5803	-0-	130	1	48493	2	Y	4152	4127	1			133
								4567	9									
06	54030	X	48908	-0-		-5122	-0-	120	1	44639	2	Y	3772	3788	1			117
								4149	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
01	0		54759	-0-		54759	224795	284	1	50461	2	Y	3649	3766	1			105
								4014	9									
02	273781	X	48986	-0-		-224795	-0-	270	1	45157	2	Y	3235	3242	1			98
								3559	9									
03	59024	X	50898	-0-		-8126	-0-	301	1	46736	2	Y	3510	3526	1			82
								3861	9									
04	54720	X	49682	-0-		-5038	-0-	293	1	45811	2	Y	3253	3247	1			88
								3578	9									
05	56544	X	51263	-0-		-5281	-0-	245	1	47351	2	Y	3334	3310	1			112
								3667	9									
06	52980	X	50403	-0-		-2577	-0-	197	1	46631	2	Y	3250	3266	1			96
								3575	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
01	0		34068	-0-		34068	121280	149	1	30756	2	Y	2875	2972	1			75
								3163	9									
02	149923	X	28643	-0-		-121280	-0-	131	1	25670	2	Y	2584	2574	1			85
								2842	9									
03	38387	X	38387	-0-		-0-	-0-	152	1	35228	2	Y	2734	2757	1			62
								3007	9									
04	32970	X	29648	-0-		-3322	-0-	133	1	26713	2	Y	2547	2542	1			67
								2802	9									
05	34069	X	29417	-0-		-4652	-0-	136	1	26477	2	Y	2549	2535	1			81
								2804	9									
06	32970	X	28389	-0-		-4581	-0-	136	1	25716	2	Y	2306	2323	1			64
								2537	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
01	0		36202	-0-		36202	142937	161	1	33316	2	Y	2477	2561	1			66
								2725	9									
02	174003	X	31066	-0-		-142937	-0-	149	1	28531	2	Y	2169	2204	1			31
								2386	9									
03	36642	X	34521	-0-		-2121	-0-	158	1	31723	2	Y	2400	2375	1			56
								2640	9									
04	35460	X	31664	-0-		-3796	-0-	167	1	29042	2	Y	2232	2228	1			60
								2455	9									
05	36208	X	33279	-0-		-2929	-0-	174	1	30586	2	Y	2290	2275	1			75
								2519	9									
06	35040	X	31539	-0-		-3501	-0-	164	1	28978	2	Y	2178	2188	1			65
								1	4	2396	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		34233	-0-	34233	143173	187	1	31019	2	Y	2752	2848	1			70
							3027	9									
02	174840	X	31667	-0-	-143173	-0-	154	1	28720	2	Y	2539	2514	1			95
							2793	9									
03	37479	X	32868	-0-	-4611	-0-	185	1	29658	2	Y	2750	2780	1			65
							3025	9									
04	36270	X	33311	-0-	-2959	-0-	170	1	30206	2	Y	2668	2662	1			71
							2935	9									
05	35340	X	34306	-0-	-1034	-0-	185	1	31131	2	Y	2718	2709	1			80
							2990	9									
06	33930	X	32734	-0-	-1196	-0-	181	1	29669	2	Y	2622	2625	1			77
							2884	9									

TRESTLE WELL #: 1H RRCID -> 289431 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		32752	-0-	32752	134809	149	1	29978	2	Y	2384	2487	1			52
							3	4	2622	9							
02	162191	X	27382	-0-	-134809	-0-	120	1	25185	2	Y	1886	1828	1			110
							2	4	2075	9							
03	37603	X	31453	-0-	-6150	-0-	139	1	28677	2	Y	2392	2440	1			62
							6	4	2631	9							
04	36390	X	30941	-0-	-5449	-0-	133	1	28278	2	Y	2300	2301	1			61
							2530	9									
05	33114	X	33114	-0-	-0-	-0-	148	1	30395	2	Y	2337	2321	1			77
							2571	9									
06	31710	X	31178	-0-	-532	-0-	133	1	28633	2	Y	2192	2198	1			71
							1	4	2411	9							

PRONTO WELL #: 1H RRCID -> 289432 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20045	-0-	20045	76913	120	1	18173	2	Y	1593	1675	1			17
							1752	9									
02	93183	X	16270	-0-	-76913	-0-	97	1	14504	2	Y	1517	1481	1			53
							1669	9									
03	19654	X	18364	-0-	-1290	-0-	118	1	16581	2	Y	1514	1522	1			45
							1665	9									
04	19410	X	18332	-0-	-1078	-0-	108	1	16416	2	Y	1644	1649	1			40
							1808	9									
05	20057	X	16126	-0-	-3931	-0-	100	1	14329	2	Y	1543	1543	1			40
							1697	9									
06	19410	X	14203	-0-	-5207	-0-	94	1	12508	2	Y	1455	1449	1			46
							1601	9									

SPELLBOUND WELL #: 1H RRCID -> 289433 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36417	-0-	36417	146184	161	1	33021	2	Y	2938	3055	1			65
							3	4	3232	9							
02	171372	X	25188	-0-	-146184	-0-	110	1	22634	2	Y	2220	2154	1			131
							2	4	2442	9							
03	38440	X	35360	-0-	-3080	-0-	154	1	32040	2	Y	2875	2932	1			74
							3	4	3163	9							
04	37200	X	34678	-0-	-2522	-0-	160	1	31517	2	Y	2728	2732	1			70
							3001	9									
05	36425	X	36183	-0-	-242	-0-	162	1	33005	2	Y	2742	2723	1			89
							3016	9									
06	35250	X	32633	-0-	-2617	-0-	157	1	29691	2	Y	2531	2536	1			84
							1	4	2784	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
01	0		29495	-0-	29495	125735	157	1	26800	2	Y	2307	2381	1			57
							2538	9									
02	155626	X	29891	-0-	-125735	-0-	154	1	27305	2	Y	2211	2195	1			73
							2432	9									
03	32922	X	26046	-0-	-6876	-0-	163	1	23292	2	Y	2355	2374	1			54
							2591	9									
04	31620	X	28510	-0-	-3110	-0-	156	1	25835	2	Y	2290	2282	1			62
							2519	9									
05	33108	X	29633	-0-	-3475	-0-	175	1	26911	2	Y	2315	2304	1			73
							2547	9									
06	32040	X	26809	-0-	-5231	-0-	153	1	24285	2	Y	2155	2164	1			64
							2371	9									

BALBO WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289435 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10765 - 20896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		647	-0-	647	27649	34	1	589	2	N	22					200
							24	9									
02	44259	X	16610	-0-	-27649	-0-	277	1	15647	2	N	606	614	1			192
							19	4	667	9							
03	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	310	1	24090	2	N	909	944	1			157
							1000	9									
04	30073	X	30073	-0-	-0-	-0-	300	1	28494	2	N	1163	1018	1			302
							1279	9									
05	30833	X	30833	-0-	-0-	-0-	305	1	29534	2	N	904	965	1			241
							994	9									
06	34275	X	34275	-0-	-0-	-0-	300	1	32916	2	N	952	970	1			223
							12	4	1047	9							

BALBO WEST-ELLIOT WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-	24	1			1
*01	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-					1
*02	10164	X	-0-	-0-	-10164	-0-					Y	-0-					1
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	143	1	954	2	Y	612	499	1			114
							1	4	673	9							

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
01	0		39082	-0-	39082	56802	233	1	33390	2	Y	3760	3525	1			249
							1323	4	4136	9							
02	90043	X	33241	-0-	-56802	-0-	276	1	30662	2	Y	2062	2105	1			206
							35	4	2268	9							
03	35741	X	35741	-0-	-0-	-0-	309	1	33226	2	Y	2005	2134	1			77
							2206	9									
04	33756	X	33756	-0-	-0-	-0-	300	1	31362	2	Y	1904	1867	1			114
							2094	9									
05	32869	X	32869	-0-	-0-	-0-	307	1	30614	2	Y	1771	1762	1			123
							1948	9									
06	29825	X	29825	-0-	-0-	-0-	300	1	27665	2	Y	1682	1700	1			105
							10	4	1850	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
JOSE-KATIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292409 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10498 - 20237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16606	-0-		16606	48175	310	1	15456	2	Y	764	777	1			34
								840	9									
02	62126	X	13951	-0-		-48175	-0-	280	1	12917	2	Y	673	675	1			32
								14	4	740	9							
03	16244	X	15159	-0-		-1085	-0-	310	1	14032	2	Y	743	739	1			36
								817	9									
04	16080	X	14334	-0-		-1746	-0-	300	1	13297	2	Y	670	676	1			30
								737	9									
05	16616	X	11972	-0-		-4644	-0-	255	1	10859	2	Y	780	747	1			63
								858	9									
06	16080	X	10758	-0-		-5322	-0-	226	1	9603	2	Y	840	860	1			43
								5	4	924	9							

BERKLEY STATE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292487 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9248 - 15819

01	0		-0-	-0-		-0-	9061					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	9061					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	9061					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	9061					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	9061					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	9061					Y	-0-					-0-

JOSE-KATIE EAST WELL #: 3H RRCID -> 292502 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10548 - 19921

01	0		9786	-0-		9786	31367	310	1	5502	2	Y	3613	3620	1			98
								3974	9									
02	39539	X	8172	-0-		-31367	-0-	280	1	4322	2	Y	3241	3234	1			105
								5	4	3565	9							
03	8680	X	8285	-0-		-395	-0-	293	1	4179	2	Y	3466	3559	1			12
								3813	9									
04	8400	X	6114	-0-		-2286	-0-	286	1	2922	2	Y	2642	2569	1			85
								2906	9									
05	8680	X	7113	-0-		-1567	-0-	295	1	3769	2	Y	2772	2768	1			89
								3049	9									
06	8400	X	5945	-0-		-2455	-0-	295	1	3667	2	Y	1802	1849	1			42
								1	4	1982	9							

JOSE-KATIE EAST WELL #: 2H RRCID -> 292519 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993

01	0		7682	-0-		7682	23352	310	1	3557	2	Y	3468	3479	1			92
								3815	9									
02	30064	X	6712	-0-		-23352	-0-	280	1	2982	2	Y	3134	3127	1			99
								3	4	3447	9							
03	7232	X	7232	-0-		-0-	-0-	302	1	3222	2	Y	3371	3362	1			108
								3708	9									
04	7363	X	7363	-0-		-0-	-0-	300	1	3542	2	Y	3201	3229	1			80
								3521	9									
05	7033	X	7033	-0-		-0-	-0-	296	1	3396	2	Y	3037	2962	1			155
								3341	9									
06	7010	X	7010	-0-		-0-	-0-	295	1	3466	2	Y	2953	3031	1			77
								1	4	3248	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
FAYE-FAYE WEST WELL #: 1H RRCID -> 292520 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10550 - 20058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17207	-0-	17207	64985	310	1	15503	2	Y	1267	1271	1			60
							1394	9									
02	79646	X	14661	-0-	-64985	-0-	280	1	13092	2	Y	1159	1165	1			54
							14	4	1275	9							
03	16771	X	15671	-0-	-1100	-0-	310	1	14000	2	Y	1237	1242	1			49
							1361	9									
04	16470	X	14768	-0-	-1702	-0-	300	1	13316	2	Y	1047	1050	1			46
							1152	9									
05	17019	X	14372	-0-	-2647	-0-	302	1	12790	2	Y	1164	1163	1			47
							1280	9									
06	16470	X	13922	-0-	-2548	-0-	299	1	12442	2	Y	1069	1064	1			52
							5	4	1176	9							

BOBBY WEST WELL #: 1H RRCID -> 292534 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10794 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14184	-0-	14184	54388	310	1	10182	2	Y	3356	3313	1			112
							3692	9									
02	66202	X	11814	-0-	-54388	-0-	280	1	8576	2	Y	2681	2729	1			64
							9	4	2949	9							
03	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	309	1	9106	2	Y	3006	2969	1			101
							3307	9									
04	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	299	1	8824	2	Y	2845	2868	1			78
							3130	9									
05	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	302	1	8211	2	Y	3170	3153	1			95
							3487	9									
06	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	289	1	8046	2	Y	3236	3232	1			99
							3	4	3560	9							

SEALY RANCH WELL #: 8802H RRCID -> 292535 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11329 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40641	X	34476	-0-	-6165	-0-	29663	2	268	4	Y	4132	4137	1			58
							4545	9									
02	35215	X	35215	-0-	-0-	-0-	30995	2	333	4	Y	3534	3538	1			54
							3887	9									
03	33542	X	32540	-0-	-1002	-0-	28260	2	201	4	Y	3708	3717	1			45
							4079	9									
04	32460	X	28596	-0-	-3864	-0-	4	1	24627	2	Y	3315	3335	1			25
							318	4	3647	9							
05	33542	X	26855	-0-	-6687	-0-	100	1	22494	2	Y	3232	3195	1			62
							706	4	3555	9							
*06	32460	X	26901	-0-	-5559	-0-	108	1	23313	2	Y	2908	2915	1			55
							281	4	3199	9							

SEALY RANCH WELL #: 8803H RRCID -> 292588 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11337 - 20687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38595	X	35851	-0-	-2744	-0-	30943	2	284	4	Y	4204	4207	1			65
							4624	9									
02	30660	X	27578	-0-	-3082	-0-	23252	2	246	4	Y	3709	3710	1			64
							4080	9									
03	38995	X	38995	-0-	-0-	-0-	34213	2	244	4	Y	4125	4134	1			55
							4538	9									
04	35602	X	35602	-0-	-0-	-0-	5	1	31036	2	Y	3781	3808	1			28
							402	4	4159	9							
05	33945	X	33162	-0-	-783	-0-	124	1	28058	2	Y	3730	3683	1			75
							877	4	4103	9							
*06	32850	X	31028	-0-	-1822	-0-	131	1	26950	2	Y	3307	3324	1			58
							309	4	3638	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 9301H RRCID -> 292589 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11618 - 21348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	10855	2	99	4	Y	2278	2280	1			35
							2506	9									
02	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	8276	2	1418	4	Y	2142	2145	1			32
							2356	9									
03	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	10465	2	75	4	Y	2327	2329	1			30
							2560	9									
04	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	2	1	9702	2	Y	2206	2202	1			34
							125	4	2427	9							
05	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	39	1	8967	2	Y	2133	2125	1			42
							281	4	2346	9							
*06	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	48	1	9677	2	Y	2127	2126	1			43
							119	4	2340	9							

SEALY RANCH WELL #: 7902H RRCID -> 292592 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26412	X	25188	-0-	-1224	-0-	155	1	20347	2	Y	4094	4095	1			57
							183	4	4503	9							
02	22876	X	21726	-0-	-1150	-0-	138	1	17397	2	Y	3640	3645	1			52
							187	4	4004	9							
03	25327	X	24047	-0-	-1280	-0-	152	1	19465	2	Y	3902	3907	1			47
							138	4	4292	9							
04	24510	X	22574	-0-	-1936	-0-	153	1	18027	2	Y	3784	3775	1			56
							232	4	4162	9							
05	25327	X	21034	-0-	-4293	-0-	224	1	16127	2	Y	3792	3777	1			71
							512	4	4171	9							
*06	24390	X	20632	-0-	-3758	-0-	230	1	16305	2	Y	3537	3543	1			65
							206	4	3891	9							

SEALY RANCH WELL #: 7903H RRCID -> 292593 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	155	1	15101	2	Y	3533	3540	1			43
							137	4	3886	9							
02	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	138	1	12883	2	Y	3065	3064	1			44
							139	4	3372	9							
03	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	152	1	13961	2	Y	3328	3332	1			40
							98	4	3661	9							
04	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	152	1	12666	2	Y	3351	3343	1			48
							164	4	3686	9							
05	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	204	1	11431	2	Y	3335	3316	1			67
							366	4	3669	9							
*06	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	199	1	11066	2	Y	3424	3445	1			46
							138	4	3766	9							

TABOR WELL #: 7906H RRCID -> 292596 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	14663	-0-	-2635	-0-	155	1	9593	2	Y	4391	4398	1			63
							85	4	4830	9							
02	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	138	1	8062	2	Y	3918	3920	1			61
							86	4	4310	9							
03	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	152	1	8735	2	Y	4064	4072	1			53
							64	4	4470	9							
04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	150	1	6687	2	Y	3490	3502	1			41
							89	4	3839	9							
05	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	189	1	7906	2	Y	3919	3884	1			76
							243	4	4311	9							
*06	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	191	1	8578	2	Y	3522	3518	1			80
							107	4	3874	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 9305H RRCID -> 292599 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27914	X	27914	-0-	-0-	-0-	155	1	22771	2	Y	4185	4188	1			63
							384	4	4604	9							
02	23653	X	23653	-0-	-0-	-0-	138	1	19337	2	Y	3609	3613	1			59
							208	4	3970	9							
03	24794	X	24794	-0-	-0-	-0-	152	1	19733	2	Y	3933	3942	1			50
							583	4	4326	9							
04	22640	X	22640	-0-	-0-	-0-	152	1	16140	2	Y	3554	3544	1			60
							2439	4	3909	9							
05	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	186	1	10175	2	Y	3644	3635	1			69
							7233	4	4008	9							
*06	18450	X	9076	-0-	-9374	-0-	84	1	5514	2	Y	1534	1600	1			3
							1791	4	1687	9							

SEALY RANCH WELL #: 7901H RRCID -> 292600 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10690 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18228	X	16968	-0-	-1260	-0-	155	1	14200	2	Y	2091	2091	1			31
							313	4	2300	9							
02	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	139	1	12290	2	Y	1691	1695	1			27
							1013	4	1860	9							
03	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	152	1	13168	2	Y	2107	2110	1			24
							1961	4	2318	9							
04	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	152	1	11960	2	Y	1841	1835	1			30
							5195	4	2025	9							
05	20618	X	20618	-0-	-0-	-0-	202	1	10929	2	Y	1855	1850	1			35
							7446	4	2041	9							
*06	20298	X	20298	-0-	-0-	-0-	205	1	11458	2	Y	1697	1689	1			43
							6768	4	1867	9							

SEALY RANCH WELL #: 8707H RRCID -> 292602 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11505 - 19354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46314	X	39799	-0-	-6515	-0-	32129	2	275	4	Y	6723	6726	1			110
							7395	9									
02	41832	X	28222	-0-	-13610	-0-	22028	2	276	4	Y	5380	5363	1			127
							5918	9									
03	41478	X	37609	-0-	-3869	-0-	30152	2	198	4	Y	6599	6642	1			84
							7259	9									
04	40140	X	35652	-0-	-4488	-0-	5	1	28608	2	Y	6065	6046	1			103
							367	4	6672	9							
05	40517	X	40338	-0-	-179	-0-	136	1	32011	2	Y	6469	6428	1			144
							1075	4	7116	9							
*06	38520	X	20303	-0-	-18217	-0-	16712	2	314	4	Y	2979	2973	1			150
							3277	9									

SEALY RANCH WELL #: 8706H RRCID -> 292603 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11386 - 21071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42067	X	38897	-0-	-3170	-0-	33185	2	297	4	Y	4923	4929	1			71
							5415	9									
02	33768	X	31462	-0-	-2306	-0-	26605	2	285	4	Y	4156	4167	1			60
							4572	9									
03	37386	X	35888	-0-	-1498	-0-	30603	2	214	4	Y	4610	4611	1			59
							5071	9									
04	36180	X	33062	-0-	-3118	-0-	5	1	27990	2	Y	4277	4267	1			69
							362	4	4705	9							
05	37386	X	30070	-0-	-7316	-0-	108	1	24721	2	Y	4051	4039	1			81
							785	4	4456	9							
*06	36180	X	30872	-0-	-5308	-0-	119	1	26370	2	Y	3693	3718	1			56
							321	4	4062	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
JOSE-KATIE WEST WELL #: 1H RRCID -> 292609 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10545 - 20068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11198	-0-		11198	77945	310	1	9999	2	Y	808	819	1			30
								889	9									
02	86995	X	9050	-0-		-77945	-0-	280	1	8033	2	Y	662	665	1			27
								9	4	728	9							
03	11408	X	9772	-0-		-1636	-0-	310	1	8633	2	Y	754	749	1			32
								829	9									
04	11040	X	9691	-0-		-1349	-0-	300	1	8557	2	Y	758	763	1			27
								834	9									
05	11191	X	9932	-0-		-1259	-0-	291	1	8440	2	Y	1092	1042	1			77
								1201	9									
06	10830	X	6853	-0-		-3977	-0-	202	1	5484	2	Y	1058	1089	1			46
								3	4	1164	9							

SEALY RANCH WELL #: 7501H RRCID -> 292610 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11365 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	53413	X	42579	-0-		-10834	-0-	145	1	35800	2	Y	5729	5714	1			86
								332	4	6302	9							
02	39956	X	37125	-0-		-2831	-0-	132	1	31643	2	Y	4553	4540	1			99
								342	4	5008	9							
03	44237	X	41248	-0-		-2989	-0-	151	1	35677	2	Y	4710	4741	1			68
								239	4	5181	9							
04	42810	X	37084	-0-		-5726	-0-	151	1	31421	2	Y	4636	4672	1			32
								412	4	5100	9							
05	44237	X	33926	-0-		-10311	-0-	253	1	28408	2	Y	3972	3931	1			73
								896	4	4369	9							
*06	41220	X	34042	-0-		-7178	-0-	261	1	29003	2	Y	4022	4064	1			31
								354	4	4424	9							

TRINITY A WELL #: 6206H RRCID -> 292658 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10195 - 20635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10375	X	10375	-0-		-0-	-0-	150	1	7398	2	Y	2509	2514	1			36
								67	4	2760	9							
02	11032	X	9221	-0-		-1811	-0-	138	1	6466	2	Y	2316	2319	1			33
								69	4	2548	9							
03	12214	X	9325	-0-		-2889	-0-	152	1	6412	2	Y	2469	2473	1			29
								45	4	2716	9							
04	11820	X	9404	-0-		-2416	-0-	151	1	6699	2	Y	2244	2235	1			38
								86	4	2468	9							
05	12214	X	8966	-0-		-3248	-0-	181	1	6145	2	Y	2225	2221	1			42
								192	4	2448	9							
06	10050	X	8968	-0-		-1082	-0-	181	1	6408	2	Y	2092	2104	1			30
								78	4	2301	9							

BAILEY WELL #: 2H RRCID -> 292660 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10766 - 18216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8710	-0-		8710	8710	303	1	6243	2	N	1967	2022	1			201
								2164	9									
*02	15651	X	6941	-0-		-8710	-0-	253	1	5193	2	N	1347	1338	1			210
								13	4	1482	9							
*03	10511	X	10511	-0-		-0-	-0-	309	1	8188	2	N	1831	1902	1			139
								2014	9									
*04	6168	X	6168	-0-		-0-	-0-	300	1	4282	2	N	1442	1352	1			229
								1586	9									
*05	5919	X	5919	-0-		-0-	-0-	306	1	4168	2	N	1314	1367	1			176
								1445	9									
06	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					176

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BAILEY WELL #: 3H RRCID -> 292661 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10691 - 20158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3372	-0-	3372	16457	185	1	2107	2	Y	982	920	1			69
							1080	9									
02	27786	X	11329	-0-	-16457	-0-	279	1	8594	2	Y	2223	2254	1			38
							11	4	2445	9							
03	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	308	1	11622	2	Y	2259	2141	1			156
							2485	9									
04	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	300	1	11628	2	Y	2103	2127	1			132
							2313	9									
05	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	309	1	11258	2	Y	1584	1587	1			129
							1742	9									
06	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	284	1	8089	2	Y	1584	1591	1			122
							4	4	1742	9							

BAILEY WELL #: 4H RRCID -> 292662 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10744 - 20225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14289	-0-	14289	47450	310	1	10427	2	Y	3229	3411	1			175
							3552	9									
02	60014	X	12564	-0-	-47450	-0-	279	1	8214	2	Y	3693	3600	1			268
							9	4	4062	9							
03	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	309	1	9379	2	Y	3152	3204	1			216
							3467	9									
04	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	300	1	8723	2	Y	2969	3019	1			166
							3266	9									
05	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	307	1	7991	2	Y	1996	1966	1			196
							2196	9									
06	9630	X	9151	-0-	-479	-0-	285	1	7030	2	Y	1669	1712	1			153
							1836	9									

TRINITY B WELL #: 6207H RRCID -> 292663 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10853 - 20622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	155	1	13281	2	Y	3978	3978	1			61
							352	4	4376	9							
02	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	136	1	11396	2	Y	3567	3572	1			56
							1290	4	3924	9							
03	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	150	1	11916	2	Y	3544	3556	1			44
							1547	4	3898	9							
04	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	151	1	9625	2	Y	3281	3274	1			51
							4093	4	3609	9							
05	14725	X	12930	-0-	-1795	-0-	193	1	8884	2	Y	3242	3228	1			65
							287	4	3566	9							
*06	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	192	1	8975	2	Y	3107	3116	1			56
							5873	4	3418	9							

FAYE-FAYE WEST A WELL #: 2H RRCID -> 292667 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10579 - 20123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21056	-0-	21056	83430	310	1	17937	2	Y	2554	2560	1			103
							2809	9									
02	101376	X	17946	-0-	-83430	-0-	280	1	15031	2	Y	2381	2370	1			114
							16	4	2619	9							
03	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	310	1	17283	2	Y	2626	2649	1			91
							2889	9									
04	19590	X	19237	-0-	-353	-0-	300	1	16322	2	Y	2377	2370	1			98
							2615	9									
05	20243	X	19014	-0-	-1229	-0-	303	1	16266	2	Y	2223	2225	1			96
							2445	9									
06	19590	X	19178	-0-	-412	-0-	299	1	16361	2	Y	2283	2283	1			96
							7	4	2511	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
TABOR A WELL #: 7907H RRCID -> 292673 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10356 - 21035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	24087	X	22536	-0-		-1551	-0-		155	1	16534	2	Y	5151	5157	1			77
									181	4	5666	9							
02	20453	X	20453	-0-		-0-	-0-		138	1	14150	2	Y	4555	4560	1			72
									1154	4	5011	9							
03	22229	X	22229	-0-		-0-	-0-		152	1	16105	2	Y	4755	4765	1			62
									741	4	5231	9							
04	26820	X	26820	-0-		-0-	-0-		152	1	14242	2	Y	4452	4439	1			75
									7529	4	4897	9							
05	29337	X	29337	-0-		-0-	-0-		207	1	12141	2	Y	4397	4383	1			89
									12152	4	4837	9							
*06	24972	X	24972	-0-		-0-	-0-		209	1	12219	2	Y	4056	4059	1			86
									8082	4	4462	9							

SEALY RANCH WELL #: 9302H RRCID -> 292732 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11009	X	11009	-0-		-0-	-0-		9394	2	42	4	Y	1430	1459	1			-0-
									1573	9									
02	16408	X	11443	-0-		-4965	-0-		9894	2	71	4	Y	1344	1328	1			16
									1478	9									
03	18166	X	15626	-0-		-2540	-0-		13398	2	91	4	Y	1943	1947	1			12
									2137	9									
04	17580	X	14883	-0-		-2697	-0-		2	1	13151	2	Y	1419	1420	1			11
									169	4	1561	9							
05	16523	X	13170	-0-		-3353	-0-		53	1	11482	2	Y	1194	1194	1			11
									322	4	1313	9							
*06	15200	X	15200	-0-		-0-	-0-		65	1	12441	2	Y	1097	1086	1			22
									1487	4	1207	9							

SEALY RANCH WELL #: 7506H RRCID -> 292744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11106 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	85343	X	80063	-0-		-5280	-0-		66425	2	596	4	Y	11856	11885	1			173
									13042	9									
02	71456	X	66267	-0-		-5189	-0-		55220	2	594	4	Y	9503	9511	1			165
									10453	9									
03	79112	X	74694	-0-		-4418	-0-		62465	2	417	4	Y	10738	10763	1			140
									11812	9									
04	76560	X	38563	-0-		-37997	-0-		32126	2	418	4	Y	5472	5612	1			-0-
									6019	9									
05	79112	X	70150	-0-		-8962	-0-		244	1	54850	2	Y	12068	11846	1			222
									1781	4	13275	9							
*06	76560	X	68177	-0-		-8383	-0-		279	1	56348	2	Y	9873	9988	1			107
									690	4	10860	9							

SEALY RANCH WELL #: 7502H RRCID -> 292768 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11321 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	45105	X	38916	-0-		-6189	-0-		150	1	32142	2	Y	5756	5749	1			89
									292	4	6332	9							
02	36036	X	34336	-0-		-1700	-0-		132	1	28590	2	Y	4824	4836	1			77
									308	4	5306	9							
03	39897	X	37287	-0-		-2610	-0-		149	1	31338	2	Y	5084	5095	1			66
									208	4	5592	9							
04	38610	X	33742	-0-		-4868	-0-		146	1	27653	2	Y	5074	5096	1			44
									362	4	5581	9							
05	39866	X	30436	-0-		-9430	-0-		236	1	24800	2	Y	4235	4201	1			78
									741	4	4659	9							
*06	37650	X	31385	-0-		-6265	-0-		244	1	26285	2	Y	4123	4173	1			28
									321	4	4535	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292805 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10686 - 20298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9577	-0-		9577	28863	310	1	6624	2	Y	2403	2399	1			246
								2643	9									
02	36393	X	7530	-0-		-28863	-0-	280	1	5119	2	Y	1933	1903	1			276
								5	4	2126	9							
03	10168	X	7515	-0-		-2653	-0-	309	1	4931	2	Y	2068	2098	1			246
								2275	9									
04	9840	X	6338	-0-		-3502	-0-	293	1	3791	2	Y	2049	2021	1			274
								2254	9									
05	9579	X	5644	-0-		-3935	-0-	304	1	3191	2	Y	1954	1948	1			280
								2149	9									
06	9270	X	5307	-0-		-3963	-0-	300	1	2945	2	Y	1874	1953	1			201
								1	4	2061	9							

DONNA STATE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294475 COMPL. DATE 08/07/2016 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10710 - 17335

*01	6028	X	6028	-0-		-0-	-0-	310	1	2869	2	Y	2590	2527	1			210
								2849	9									
*02	5150	X	5150	-0-		-0-	-0-	280	1	2435	2	Y	2211	2261	1			160
								3	4	2432	9							
*03	5632	X	5632	-0-		-0-	-0-	310	1	2618	2	Y	2458	2413	1			205
								2704	9									
*04	4017	X	4017	-0-		-0-	-0-	300	1	1729	2	Y	1807	1857	1			155
								1988	9									
*05	5251	X	5251	-0-		-0-	-0-	286	1	2389	2	Y	2342	2368	1			129
								2576	9									
*06	5369	X	5369	-0-		-0-	-0-	299	1	2504	2	Y	2332	2246	1			215
								1	4	2565	9							

CONNIE WELL #: 1H RRCID -> 294476 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10666 - 16576

*01	2256	X	2256	-0-		-0-	-0-	1401	2	855	9	N	777	750	1			183
*02	2007	X	2007	-0-		-0-	-0-	1173	2	1	4	N	757	746	1			194
								833	9									
*03	2042	X	2042	-0-		-0-	-0-	1242	2	800	9	N	727	774	1			147
*04	1843	X	1843	-0-		-0-	-0-	1110	2	733	9	N	666	641	1			172
*05	1809	X	1809	-0-		-0-	-0-	981	2	828	9	N	753	731	1			194
*06	1226	X	1226	-0-		-0-	-0-	636	2	590	9	N	536	578	1			152

FAYE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294478 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10550 - 18545

*01	6592	X	6592	-0-		-0-	-0-	298	1	3940	2	Y	2140	2074	1			217
								2354	9									
*02	5826	X	5826	-0-		-0-	-0-	280	1	3454	2	Y	1898	1949	1			166
								4	4	2088	9							
*03	6256	X	6256	-0-		-0-	-0-	310	1	3666	2	Y	2073	2128	1			111
								2280	9									
*04	5826	X	5826	-0-		-0-	-0-	299	1	3447	2	Y	1891	1816	1			186
								2080	9									
*05	5306	X	5306	-0-		-0-	-0-	302	1	3233	2	Y	1610	1657	1			139
								1771	9									
*06	4703	X	4703	-0-		-0-	-0-	297	1	2790	2	Y	1468	1469	1			138
								1	4	1615	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
FAYE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294479 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10551 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	309	1	12010	2	Y	1355	1380	1			201
							1491	9									
*02	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	278	1	10340	2	Y	1153	1196	1			158
							10	4	1268	9							
*03	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	310	1	9466	2	Y	1196	1221	1			133
							1316	9									
*04	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	300	1	8950	2	Y	1186	1124	1			195
							1305	9									
*05	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	300	1	6953	2	Y	879	918	1			156
							967	9									
*06	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	297	1	8983	2	Y	1175	1132	1			199
							4	4	1293	9							

TELLURIDE WELL #: 6201H RRCID -> 294490 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 10290 PERF.11150 - 20794

01	21195	X	21195	-0-	-0-	-0-	155	1	16436	2	Y	4052	4055	1			60
							147	4	4457	9							
02	18755	X	18755	-0-	-0-	-0-	138	1	14042	2	Y	3588	3592	1			56
							628	4	3947	9							
03	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	152	1	15228	2	Y	3803	3810	1			49
							1254	4	4183	9							
04	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	152	1	13996	2	Y	3660	3647	1			62
							180	4	4026	9							
05	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	205	1	12665	2	Y	3702	3693	1			71
							390	4	4072	9							
*06	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	216	1	13440	2	Y	3430	3438	1			63
							165	4	3773	9							

BALBO SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294502 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10738 - 17721

01	24211	X	12	-0-	-24199	-0-	12	2			Y	-0-	143	1			459
02	21868	X	6	-0-	-21862	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			458
03	24211	X	2387	-0-	-21824	-0-	10	1	1614	2	Y	694	478	1			674
							763	9									
04	23430	X	16747	-0-	-6683	-0-	300	1	13049	2	Y	3089	3201	1			562
							3398	9									
05	24211	X	14931	-0-	-9280	-0-	309	1	12524	2	Y	1907	1894	1			120
							2098	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

GENEVA WEST-JOANNE WELL #: 1H RRCID -> 294503 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10730 - 20749

01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	310	1	5650	2	N	1921	1895	1			137
							2113	9									
02	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	280	1	4828	2	N	1788	1733	1			192
							5	4	1967	9							
03	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	310	1	4344	2	N	1833	1861	1			164
							2016	9									
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	300	1	4468	2	N	1705	1783	1			86
							1876	9									
05	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	301	1	4213	2	N	1769	1732	1			123
							1946	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

BALBO EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294507 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10785 - 18291

01	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-					-0-
02	12404	X	-0-	-0-	-12404	-0-					Y	-0-					-0-
03	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-					-0-
04	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					Y	-0-					-0-
05	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

01	0		20907	-0-	20907	42483	888	1	12746	2	Y	3275	3415	0			106
							3670	4	3603	9							
02	61752	X	19269	-0-	-42483	-0-	718	1	14824	2	Y	2417	2344	0			179
							1068	4	2659	9							
03	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	957	1	15164	2	Y	2519	2583	0			115
							725	4	2771	9							
04	19658	X	19658	-0-	-0-	-0-	1669	1	14527	2	Y	2199	2184	0			130
							1043	4	2419	9							
05	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	1879	1	15420	2	Y	2532	2430	0			232
							169	4	2785	9							
*06	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	2008	1	12641	2	Y	2325	2401	0			156
							1823	4	2558	9							

Z&T 20 WELL #: A005 RRCID -> 291419 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066

01	27900	X	26936	-0-	-964	-0-	1003	1	14840	2	Y	3752	3827	0			134
							6966	4	4127	9							
02	26068	X	22195	-0-	-3873	-0-	770	1	16631	2	Y	2877	2889	0			122
							1629	4	3165	9							
03	32891	X	25216	-0-	-7675	-0-	1264	1	19341	2	Y	2975	3013	0			84
							1338	4	3273	9							
04	31830	X	24310	-0-	-7520	-0-	1985	1	17315	2	Y	2743	2729	0			98
							1993	4	3017	9							
05	32891	X	23998	-0-	-8893	-0-	2288	1	18770	2	Y	2341	2351	0			88
							365	4	2575	9							
06	26070	X	23906	-0-	-2164	-0-	2468	1	15691	2	Y	2263	2172	0			179
							3258	4	2489	9							

Z&T 20 WELL #: B004 RRCID -> 291420 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12660 - 17316

01	44423	X	37858	-0-	-6565	-0-	1379	1	20122	2	Y	6035	6029	0			280
							9718	4	6639	9							
02	40124	X	34513	-0-	-5611	-0-	1170	1	25218	2	Y	5188	5244	0			224
							2418	4	5707	9							
03	45991	X	45991	-0-	-0-	-0-	2343	1	35137	2	Y	5514	5577	0			161
							2446	4	6065	9							
04	40001	X	40001	-0-	-0-	-0-	3237	1	28180	2	Y	5049	4996	0			214
							3030	4	5554	9							
05	41756	X	41756	-0-	-0-	-0-	3824	1	31350	2	Y	5434	5425	0			223
							605	4	5977	9							
06	44520	X	38076	-0-	-6444	-0-	3861	1	24695	2	Y	4178	4169	0			232
							4924	4	4596	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 42 WELL #: F001 RRCID -> 292969 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12338 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15920	-0-		15920	34655	4159	1	9038	2	Y	2239	2127	0			181
								260	4	2463	9							
02	47385	X	12730	-0-		-34655	-0-	2677	1	7508	2	Y	2051	2131	0			101
								289	4	2256	9							
03	11442	X	11442	-0-		-0-	-0-	1860	1	7547	2	Y	1350	1389	0			62
								550	4	1485	9							
04	11544	X	11544	-0-		-0-	-0-	2686	1	7210	2	Y	1382	1273	0			171
								128	4	1520	9							
05	14898	X	14898	-0-		-0-	-0-	3308	1	9296	2	Y	2085	2079	0			177
								2294	9									
06	10980	X	10713	-0-		-267	-0-	2886	1	4714	2	Y	2194	2173	0			198
								700	4	2413	9							

Z&T 20 WELL #: A001 RRCID -> 292971 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11774 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8759	-0-		8759	1147541	326	1	3772	2	Y	1630	1565	0			105
								2868	4	1793	9							
02	1158255	X	10714	-0-		-1147541	-0-	336	1	7157	2	Y	2318	2319	0			104
								671	4	2550	9							
03	14353	X	12148	-0-		-2205	-0-	532	1	8234	2	Y	2566	2596	0			74
								559	4	2823	9							
04	12780	X	11569	-0-		-1211	-0-	816	1	7114	2	Y	2654	2606	0			122
								720	4	2919	9							
05	12104	X	12104	-0-		-0-	-0-	945	1	7743	2	Y	2975	2975	0			122
								143	4	3273	9							
06	12081	X	12081	-0-		-0-	-0-	1073	1	6916	2	Y	2500	2469	0			153
								1342	4	2750	9							

Z&T 42 WELL #: G003 RRCID -> 292972 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12014 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14645	X	14645	-0-		-0-	-0-	3677	1	8149	2	Y	2357	2306	0			162
								226	4	2593	9							
02	13151	X	13151	-0-		-0-	-0-	2840	1	8045	2	Y	1779	1824	0			117
								309	4	1957	9							
03	12257	X	12257	-0-		-0-	-0-	1865	1	7667	2	Y	1913	1942	0			88
								621	4	2104	9							
04	12660	X	6466	-0-		-6194	-0-	1379	1	3790	2	Y	1089	1103	0			74
								99	4	1198	9							
05	13082	X	725	-0-		-12357	-0-	19	1	61	2	Y	586	591	0			69
								645	9									
06	12660	X	2348	-0-		-10312	-0-	561	1	937	2	Y	692	716	0			45
								89	4	761	9							

Z&T 42 WELL #: G004 RRCID -> 292973 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11548 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10506	X	10506	-0-		-0-	-0-	2539	1	5595	2	Y	2012	1975	0			146
								159	4	2213	9							
02	10005	X	10005	-0-		-0-	-0-	2130	1	6091	2	Y	1409	1480	0			75
								234	4	1550	9							
03	9926	X	9926	-0-		-0-	-0-	1513	1	6190	2	Y	1583	1567	0			91
								482	4	1741	9							
04	13489	X	13489	-0-		-0-	-0-	3113	1	8240	2	Y	1786	1665	0			212
								171	4	1965	9							
05	17342	X	17342	-0-		-0-	-0-	3895	1	10872	2	Y	2341	2351	0			202
								2575	9									
*06	12313	X	12313	-0-		-0-	-0-	3382	1	5648	2	Y	2289	2289	0			202
								765	4	2518	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: C004WH RRCID -> 292974 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11689 PERF.11776 - 16236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		3388	-0-		3388	771630	79	1	1228	2	Y	1418	1368	0		67
								521	4	1560	9						
02	773777	X	2147	-0-		-771630	-0-	63	1	1309	2	Y	596	633	0		30
								119	4	656	9						
03	3069	X	2612	-0-		-457	-0-	104	1	1590	2	Y	736	750	0		16
								108	4	810	9						
04	3270	X	1853	-0-		-1417	-0-	138	1	1190	2	Y	407	408	0		15
								77	4	448	9						
05	3379	X	2353	-0-		-1026	-0-	208	1	1695	2	Y	382	374	0		23
								30	4	420	9						
06	3270	X	1333	-0-		-1937	-0-	119	1	746	2	Y	302	265	0		60
								136	4	332	9						

Z&T 32 WELL #: A001 RRCID -> 292978 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11780 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		20185	-0-		20185	40604	1313	1	14563	2	Y	3716	3716	0		169
								221	4	4088	9						
02	53722	X	13118	-0-		-40604	-0-	654	1	9584	2	Y	2472	2579	0		62
								161	4	2719	9						
03	24955	X	13675	-0-		-11280	-0-	760	1	10334	2	Y	2133	2088	0		107
								235	4	2346	9						
04	22890	X	13028	-0-		-9862	-0-	1104	1	8791	2	Y	2423	2458	0		72
								468	4	2665	9						
05	20429	X	10599	-0-		-9830	-0-	1040	1	7056	2	Y	2098	1974	0		196
								195	4	2308	9						
*06	19622	X	19622	-0-		-0-	-0-	1969	1	13240	2	Y	3256	3309	0		143
								831	4	3582	9						

Z&T 32 WELL #: B003 RRCID -> 292979 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11867 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		23771	-0-		23771	45981	1673	1	18523	2	Y	2991	2997	0		131
								285	4	3290	9						
02	65116	X	19135	-0-		-45981	-0-	986	1	14703	2	Y	2896	2921	0		106
								260	4	3186	9						
03	29977	X	22325	-0-		-7652	-0-	1254	1	17028	2	Y	3317	3325	0		98
								394	4	3649	9						
04	24840	X	19025	-0-		-5815	-0-	1806	1	13731	2	Y	2501	2511	0		88
								737	4	2751	9						
05	23777	X	20808	-0-		-2969	-0-	2300	1	14896	2	Y	2685	2618	0		155
								658	4	2954	9						
*06	29263	X	29263	-0-		-0-	-0-	3201	1	21207	2	Y	3229	3225	0		159
								1303	4	3552	9						

Z&T 32 WELL #: C001 RRCID -> 292980 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11892 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	0		17842	-0-		17842	36076	1252	1	13990	2	Y	2163	2170	0		95
								221	4	2379	9						
02	52133	X	16057	-0-		-36076	-0-	846	1	12840	2	Y	1955	1985	0		65
								220	4	2151	9						
03	20026	X	17277	-0-		-2749	-0-	996	1	13975	2	Y	1799	1816	0		48
								327	4	1979	9						
04	19380	X	16388	-0-		-2992	-0-	1597	1	12416	2	Y	1624	1612	0		60
								589	4	1786	9						
05	19246	X	19246	-0-		-0-	-0-	2190	1	14482	2	Y	1777	1735	0		102
								619	4	1955	9						
06	17280	X	14986	-0-		-2294	-0-	1598	1	10997	2	Y	1567	1557	0		112
								667	4	1724	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: G003R RRCID -> 292985 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11932 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	0		12612	-0-		12612	26719	512	1	7225	2	Y	2387	2467	0		78
								2249	4	2626	9						
02	37871	X	11152	-0-		-26719	-0-	399	1	8172	2	Y	1791	1732	0		137
								611	4	1970	9						
03	15252	X	12712	-0-		-2540	-0-	638	1	9442	2	Y	1955	1990	0		102
								481	4	2151	9						
04	14160	X	11664	-0-		-2496	-0-	943	1	8211	2	Y	1706	1720	0		88
								633	4	1877	9						
05	14105	X	12554	-0-		-1551	-0-	1111	1	9108	2	Y	2032	1919	0		201
								100	4	2235	9						
*06	13198	X	13198	-0-		-0-	-0-	1388	1	8719	2	Y	1706	1803	0		104
								1214	4	1877	9						

Z&T 20 WELL #: F001 RRCID -> 292986 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11934 - 16839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	0		11591	-0-		11591	38287	421	1	5951	2	Y	3104	3191	0		112
								1805	4	3414	9						
02	49185	X	10898	-0-		-38287	-0-	346	1	7212	2	Y	2557	2481	0		188
								527	4	2813	9						
03	15872	X	12228	-0-		-3644	-0-	555	1	8244	2	Y	2737	2791	0		134
								418	4	3011	9						
04	14520	X	12028	-0-		-2492	-0-	851	1	7414	2	Y	2916	2913	0		137
								555	4	3208	9						
05	12183	X	12137	-0-		-46	-0-	989	1	8104	2	Y	2686	2586	0		237
								89	4	2955	9						
06	11820	X	11690	-0-		-130	-0-	1124	1	7073	2	Y	2231	2343	0		125
								1039	4	2454	9						

Z&T 20 WELL #: B002 RRCID -> 292987 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11603 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		6458	-0-		6458	1053212	246	1	2815	2	Y	996	988	0		48
								2301	4	1096	9						
02	1060419	X	7207	-0-		-1053212	-0-	245	1	5151	2	Y	1211	1202	0		57
								479	4	1332	9						
03	11005	X	7797	-0-		-3208	-0-	374	1	5475	2	Y	1431	1445	0		43
								374	4	1574	9						
04	10050	X	6846	-0-		-3204	-0-	518	1	4562	2	Y	1115	1119	0		39
								539	4	1227	9						
05	8773	X	3629	-0-		-5144	-0-	313	1	2630	2	Y	553	562	0		30
								78	4	608	9						
06	9656	X	9656	-0-		-0-	-0-	815	1	5320	2	Y	2291	2176	0		145
								1001	4	2520	9						

Z&T 32 WELL #: E001 RRCID -> 292992 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12241 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	17227	-0-		-1528	-0-	1062	1	11857	2	Y	3743	3706	0		169
								191	4	4117	9						
02	16940	X	13256	-0-		-3684	-0-	641	1	9729	2	Y	2427	2476	0		120
								216	4	2670	9						
03	18755	X	12952	-0-		-5803	-0-	675	1	9610	2	Y	2039	2079	0		80
								424	4	2243	9						
04	17520	X	6439	-0-		-11081	-0-	507	1	4168	2	Y	1325	1405	0		-0-
								306	4	1458	9						
05	17236	X	11979	-0-		-5257	-0-	1126	1	7185	2	Y	2842	2725	0		117
								542	4	3126	9						
06	16680	X	13242	-0-		-3438	-0-	1208	1	8286	2	Y	2813	2659	0		271
								654	4	3094	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: G003 RRCID -> 292993 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12253 - 16799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		19524	-0-		19524	61523	1264	1	14113	2	Y	3563	3499	0		171
								228	4	3919	9						
02	77164	X	15641	-0-		-61523	-0-	774	1	11803	2	Y	2537	2570	0		138
								273	4	2791	9						
03	25017	X	15622	-0-		-9395	-0-	776	1	11815	2	Y	2283	2337	0		84
								520	4	2511	9						
04	21960	X	6247	-0-		-15713	-0-	506	1	4053	2	Y	1207	1291	0		-0-
								360	4	1328	9						
05	20026	X	12582	-0-		-7444	-0-	1229	1	7322	2	Y	3090	2961	0		129
								632	4	3399	9						
06	18900	X	16267	-0-		-2633	-0-	1502	1	10190	2	Y	3423	3212	0		340
								810	4	3765	9						

Z&T 20 WELL #: C001 RRCID -> 292994 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12253 - 16799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		7531	-0-		7531	1021553	292	1	3332	2	Y	1192	1182	0		59
								2596	4	1311	9						
02	1030555	X	9002	-0-		-1021553	-0-	313	1	6655	2	Y	1289	1289	0		59
								616	4	1418	9						
03	11036	X	10408	-0-		-628	-0-	506	1	7650	2	Y	1570	1583	0		46
								525	4	1727	9						
04	10020	X	9857	-0-		-163	-0-	769	1	6644	2	Y	1625	1598	0		73
								656	4	1788	9						
05	11073	X	11073	-0-		-0-	-0-	957	1	7828	2	Y	1952	1931	0		94
								141	4	2147	9						
06	10080	X	10013	-0-		-67	-0-	914	1	5854	2	Y	1873	1850	0		117
								1185	4	2060	9						

Z&T 20 WELL #: E002 RRCID -> 292996 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11842 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		2836	-0-		2836	329769	101	1	1119	2	Y	669	652	0		31
								880	4	736	9						
02	337683	X	7914	-0-		-329769	-0-	280	1	5954	2	Y	1025	1032	0		24
								552	4	1128	9						
03	4619	X	3997	-0-		-622	-0-	186	1	2906	2	Y	645	647	0		22
								195	4	710	9						
04	4380	X	2898	-0-		-1482	-0-	225	1	1939	2	Y	566	556	0		32
								111	4	623	9						
05	8773	X	3886	-0-		-4887	-0-	318	1	2590	2	Y	849	836	0		45
								44	4	934	9						
06	8490	X	3751	-0-		-4739	-0-	349	1	2248	2	Y	654	643	0		56
								435	4	719	9						

SID M. KYLE 26 WELL #: E004WH RRCID -> 293003 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11880 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		1587	-0-		1587	2845	29	1	86	2	Y	1087	949	0		477
								276	4	1196	9						
02	2800	N	326	-0-		-2474	371	1	1	2	2	Y	285	268	0		494
								9	4	314	9						
03	2931	N	2560	-0-		-371	-0-	236	1	953	2	Y	882	913	0		463
								401	4	970	9						
04	1851	N	1851	-0-		-0-	-0-	209	1	639	2	Y	624	624	0		463
								317	4	686	9						
05	1049	X	1049	-0-		-0-	-0-	82	1	232	2	Y	523	826	0		160
								160	4	575	9						
06	319	X	319	-0-		-0-	-0-	22	1	8	2	Y	178	338	0		-0-
								93	4	196	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724

WEBER 26 WELL #: C001 RRCID -> 293008 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12337 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13642	-0-		13642	13642	60	1	9666	2	Y	3560	3551	0			104
								3916	9									
02	23775	X	10133	-0-		-13642	-0-	19	1	6060	2	Y	3685	3686	0			103
								4054	9									
03	14361	X	14361	-0-		-0-	-0-	10314	2	4047	9	Y	3679	3698	0			84
04	15796	X	15796	-0-		-0-	-0-	11786	2	4010	9	Y	3645	3671	0			58
05	15687	X	15687	-0-		-0-	-0-	11910	2	3777	9	Y	3434	3434	0			58
06	9639	X	9639	-0-		-0-	-0-	7288	2	2351	9	Y	2137	2134	0			61

WEBER 26 WELL #: E011 RRCID -> 293009 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12060 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6130	-0-		6130	858309	10	1	1479	2	Y	4219	4234	0			76
								4641	9									
02	865549	X	7240	-0-		-858309	-0-	11	1	3805	2	Y	3113	3121	0			68
								3424	9									
03	4934	X	4934	-0-		-0-	-0-	1829	2	3105	9	Y	2823	2827	0			64
04	5940	X	5461	-0-		-479	-0-	2608	2	2853	9	Y	2594	2615	0			43
05	6851	X	5926	-0-		-925	-0-	3717	2	2209	9	Y	2008	2002	0			49
06	6630	X	3527	-0-		-3103	-0-	1567	2	1960	9	Y	1782	1775	0			56

WEBER 26 WELL #: G001 RRCID -> 293010 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12110 - 16772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3733	-0-		3733	6508	9	1	1290	2	Y	2213	2190	0			58
								2434	9									
02	8646	X	2138	-0-		-6508	-0-	369	2	1769	9	Y	1608	1611	0			55
03	3162	X	1544	-0-		-1618	-0-	28	2	1516	9	Y	1378	1379	0			54
04	3600	X	1392	-0-		-2208	-0-	4	2	1388	9	Y	1262	1269	0			47
05	4036	X	4036	-0-		-0-	-0-	2090	2	1946	9	Y	1769	1767	0			49
06	3600	X	1731	-0-		-1869	-0-	316	2	1415	9	Y	1286	1275	0			60

WEBER 26 WELL #: G002 RRCID -> 293011 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12097 - 16762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7847	-0-		7847	21701	27	1	4484	2	Y	3033	3041	0			78
								3336	9									
02	25083	X	3382	-0-		-21701	-0-	2	1	1405	2	Y	1795	1830	0			43
								1975	9									
03	5638	X	5638	-0-		-0-	-0-	4021	2	1617	9	Y	1470	1437	0			76
04	13021	X	13021	-0-		-0-	-0-	10851	2	2170	9	Y	1973	1979	0			70
05	13380	X	13380	-0-		-0-	-0-	11456	2	1924	9	Y	1749	1771	0			48
06	2999	X	2999	-0-		-0-	-0-	1362	2	1637	9	Y	1488	1475	0			61

KYLE 24 WELL #: F001 RRCID -> 293028 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12183 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6279	-0-		6279	22362	741	1	3310	2	Y	1631	1568	0			148
								434	4	1794	9							
02	29402	X	7040	-0-		-22362	-0-	1029	1	4302	2	Y	1329	1358	0			119
								247	4	1462	9							
03	9095	X	9095	-0-		-0-	-0-	1523	1	4743	2	Y	1869	1900	0			88
								773	4	2056	9							
04	8841	X	8841	-0-		-0-	-0-	2181	1	3658	2	Y	1983	1905	0			166
								821	4	2181	9							
05	8401	X	8401	-0-		-0-	-0-	2361	1	3358	2	Y	2061	2097	0			130
								415	4	2267	9							
06	8790	X	7908	-0-		-882	-0-	1646	1	2077	2	Y	1659	1767	0			22
								2360	4	1825	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
KYLE 24 WELL #: E001 RRCID -> 293029 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11508 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44162	X	8615	-0-	-35547	-0-	1073	1	4661	2	Y	1926	1920	0			127
							762	4	2119	9							
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	1454	1472	0			109
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	1376	1426	0			59
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	1309	1280	0			88
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	1563	1557	0			94
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	1320	1389	0			25

Z&T 20 WELL #: G001WH RRCID -> 293160 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12240 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4982	-0-	4982	11948	185	1	2109	2	Y	1487	1416	0			78
							1052	4	1636	9							
02	18512	X	6564	-0-	-11948	-0-	195	1	4106	2	Y	1786	1729	0			135
							298	4	1965	9							
03	9176	X	8454	-0-	-722	-0-	400	1	5575	2	Y	1977	2006	0			106
							304	4	2175	9							
04	8370	X	7725	-0-	-645	-0-	524	1	4585	2	Y	2101	2094	0			113
							305	4	2311	9							
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	620	1	5079	2	Y	2253	2217	0			149
							53	4	2478	9							
06	8190	X	7501	-0-	-689	-0-	701	1	4459	2	Y	1574	1641	0			82
							610	4	1731	9							

WEBER 26 WELL #: D001 RRCID -> 293355 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12184 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4771	-0-	4771	7801	11	1	1821	2	Y	2672	2678	0			47
							2939	9									
02	18004	X	2948	-0-	-15056	-0-	555	2	2393	9	Y	2175	2161	0			61
03	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	3073	2	2211	9	Y	2010	2010	0			61
04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	5326	2	2265	9	Y	2059	2081	0			39
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	7263	2	1889	9	Y	1717	1718	0			38
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	5407	2	1852	9	Y	1684	1686	0			36

SID M. KYLE 26 WELL #: B142 RRCID -> 294891 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11500 - 16761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	1131	1	2504	2	N	7231	6787	0			444
							448	4	7954	9							
01	34887	X	34887	-0-	-0-	-0-	5153	1	10560	2	N	10614	10780	0			278
							7499	4	11675	9							
02	29104	X	29104	-0-	-0-	-0-	3837	1	10175	2	N	8450	8419	0			309
							5797	4	9295	9							
03	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	3006	1	10566	2	N	8292	8347	0			254
							5444	4	9121	9							
04	23191	X	23191	-0-	-0-	-0-	3476	1	8506	2	N	6176	6161	0			269
							4415	4	6794	9							
05	23406	X	23406	-0-	-0-	-0-	2845	1	8265	2	N	6029	6113	0			185
							5664	4	6632	9							
*06	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	2036	1	1205	2	N	5787	5498	0			474
							8328	4	6366	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: A141 RRCID -> 295169 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12076 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	11739	-0-	11739	11739	1121	1	2469	2	N	7019	6602	0			417
							428	4	7721	9							
01	0	W	25849	-0-	25849	37588	3767	1	7540	2	N	8263	8308	0			372
							5453	4	9089	9							
02	0	W	22691	-0-	22691	60279	3002	1	8005	2	N	6495	6650	0			217
							4539	4	7145	9							
03	0	W	23992	-0-	23992	84271	2573	1	9185	2	N	6905	6891	0			231
							4638	4	7596	9							
04	0	W	18984	-0-	18984	103255	2674	1	6565	2	N	5773	5746	0			258
							3395	4	6350	9							
05	0	W	20768	-0-	20768	124023	2509	1	7058	2	N	5567	5668	0			157
							5077	4	6124	9							
*06	0	W	15574	-0-	15574	139597	1906	1	817	2	N	4296	4401	0			52
							8125	4	4726	9							

Z&T 42 WELL #: E145 RRCID -> 295171 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 11443 PERF.11490 - 16329

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

01	0		4859	-0-	4859	4859	4033	3	826	9	Y	751	771	0			269
02	7997	X	3138	-0-	-4859	-0-	2580	3	558	9	Y	507	517	0	6	8	253
03	6665	X	263	-0-	-6402	-0-	118	3	145	9	Y	132	113	0			272
04	6450	X	1406	-0-	-5044	-0-	1147	3	259	9	Y	235	63	0	2	8	442
05	6324	X	3260	-0-	-3064	-0-	2377	3	883	9	Y	803	879	0	5	8	361
06	4710	X	4637	-0-	-73	-0-	3750	3	887	9	Y	806	845	0			322

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC 525265
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325

01	0		9359	-0-	9359	19843	1184	1	7403	2	Y	688	712	1			75
							15	4	757	9							
02	DLQ G-10		7637	-0-	7637	27480	1028	1	5896	2	Y	589	608	1			56
							65	4	648	9							
03	39602	X	12122	-0-	-27480	-0-	1759	1	9770	2	Y	524	480	1			100
							17	4	576	9							
04	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	1887	1	10786	2	Y	730	677	1			153
							30	4	803	9							
05	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	1802	1	10309	2	Y	755	797	1			111
							21	4	831	9							
06	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	1717	1	9414	2	Y	627	582	1			156
							17	4	690	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

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
01	0		6606	-0-	6606	30273	1363	1	5038	2	Y	172	329	1			54
							16	4	189	9							
02	34048	X	3775	-0-	-30273	-0-	1269	1	2391	2	Y	79					133
							28	4	87	9							
03	8370	X	6735	-0-	-1635	-0-	1281	1	5387	2	Y	61	184	1	2	8	8
							67	9									
04	6840	X	5226	-0-	-1614	-0-	474	1	4376	2	Y	203					211
							153	4	223	9							
05	7068	X	6587	-0-	-481	-0-	1210	1	5228	2	Y	135	185	1			161
							149	9									
*06	6510	X	6428	-0-	-82	-0-	1029	1	4968	2	Y	92					253
							330	4	101	9							

AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	3359	-0-	-4205	-0-	3106	2	78	4	Y	159	166	1			25
							175	9									
02	DLQ G-10		3050	-0-	3050	3050	2919	2	26	4	Y	95	102	1			18
							105	9									
03	6619	X	3569	-0-	-3050	-0-	3398	2	48	4	Y	112	121	1			9
							123	9									
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2575	2	204	4	Y	80	84	1			5
							88	9									
05	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	3506	2	94	4	Y	67	51	1			21
							74	9									
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	2599	2	860	4	Y	120	119	1			22
							132	9									

ASSAULT 6 WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059

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
01	0		25288	-0-	25288	50436	1112	1	22076	2	Y	1753	1691	1			186
							172	4	1928	9							
02	DLQ G-10		22471	-0-	22471	72907	1062	1	19415	2	Y	1624	1607	1			203
							208	4	1786	9							
03	97455	X	24548	-0-	-72907	-0-	1074	1	21357	2	Y	1793	1773	1			223
							145	4	1972	9							
04	24232	X	24232	-0-	-0-	-0-	1052	1	21345	2	Y	1583	1610	1			196
							94	4	1741	9							
05	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	1052	1	20897	2	Y	1602	1645	1			153
							254	4	1762	9							
06	22864	X	22864	-0-	-0-	-0-	963	1	20082	2	Y	1597	1555	1			195
							62	4	1757	9							

SECRETARIAT 10 WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603

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
01	0		28314	-0-	28314	83325	27289	2	23	4	N	911	733	1			666
							1002	9									
02	107783	X	24458	-0-	-83325	-0-	23501	2	68	4	N	808	1119	1			355
							889	9									
03	28613	X	25377	-0-	-3236	-0-	24392	2	20	4	N	877	738	1			494
							965	9									
04	27690	X	25068	-0-	-2622	-0-	23741	2	401	4	N	842	922	1			414
							926	9									
05	28303	X	25116	-0-	-3187	-0-	24052	2	151	4	N	830	739	1			505
							913	9									
06	27390	X	23521	-0-	-3869	-0-	21279	2	1384	4	N	780	921	1			364
							858	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
YUCCA WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3079	-0-	3079	5908	60	1	2582	2	Y	397	294	1			186
							437	9									
02	DLQ G-10		1196	-0-	1196	7104	19	1	844	2	Y	303	332	1			157
							333	9									
03	9581	X	2477	-0-	-7104	-0-	42	1	1917	2	Y	470	396	1			231
							1	4	517	9							
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	55	1	2243	2	Y	461	519	1			173
							21	4	507	9							
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	65	1	2761	2	Y	383	441	1			115
							7	4	421	9							
06	2970	X	2689	-0-	-281	-0-	54	1	2229	2	Y	360	335	1			140
							10	4	396	9							

CITATION 14 WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17151	-0-	17151	68963	1471	1	15064	2	Y	560	599	1			330
							616	9									
02	83856	X	14893	-0-	-68963	-0-	1283	1	13067	2	Y	494	558	1			266
							543	9									
03	17887	X	16825	-0-	-1062	-0-	1529	1	14645	2	Y	592	553	1			305
							651	9									
04	16980	X	16424	-0-	-556	-0-	1492	1	14286	2	Y	587	739	1			153
							646	9									
05	17546	X	16362	-0-	-1184	-0-	1550	1	14150	2	Y	602	552	1			203
							662	9									
06	16590	X	13928	-0-	-2662	-0-	1435	1	11957	2	Y	487	368	1			322
							536	9									

EASTEX 6 WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16758	-0-	16758	86821	638	1	13505	2	Y	2243	2465	1			25
							148	4	2467	9							
02	93035	X	6214	-0-	-86821	-0-	268	1	5373	2	Y	165					190
							391	4	182	9							
03	18895	X	18176	-0-	-719	-0-	765	1	15228	2	Y	1841	1766	1			265
							158	4	2025	9							
04	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	807	1	16425	2	Y	1962	1961	1			266
							58	4	2158	9							
05	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	868	1	17209	2	Y	2110	2168	1			208
							235	4	2321	9							
06	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	824	1	17176	2	Y	2180	2100	1			288
							2398	9									

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
01	0		26667	-0-	26667	78753	26032	2	635	9	Y	577	555	1			130
02	101719	X	22966	-0-	-78753	-0-	22379	2	587	9	Y	534	555	1			109
03	26012	X	26012	-0-	-0-	-0-	24978	2	416	4	Y	562	613	1			58
							618	9									
04	28160	X	28160	-0-	-0-	-0-	22660	2	4771	4	Y	663	688	1			33
							729	9									
05	29569	X	29569	-0-	-0-	-0-	28899	2	670	9	Y	609	476	1			166
06	28840	X	28840	-0-	-0-	-0-	27111	2	774	4	Y	868	877	1			157
							955	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	23054	X	23054	-0-	-0-	-0-	22650	4	404	9	Y	367	307	1			60
04	35411	X	35411	-0-	-0-	-0-	34802	4	609	9	Y	554	591	1			23
05	40821	X	40821	-0-	-0-	-0-	39910	4	911	9	Y	828	628	1			223
06	39598	X	39598	-0-	-0-	-0-	35534	2	3445	4	Y	563	598	1			188
							619	9									

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368

01	0		13495	-0-	13495	28250	864	1	11063	2	Y	985	995	1			199
							484	4	1084	9							
02	DLQ G-10		12723	-0-	12723	40973	858	1	10914	2	Y	699	787	1			111
							182	4	769	9							
03	56065	X	15092	-0-	-40973	-0-	1031	1	12823	2	Y	831	886	1			56
							324	4	914	9							
04	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	982	1	12169	2	Y	660	661	1			55
							120	4	726	9							
05	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	1229	1	13219	2	Y	657	617	1			95
							340	4	723	9							
06	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	1185	1	13720	2	Y	574	620	1			49
							214	4	631	9							

AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716

01	0		15227	-0-	15227	28571	699	1	13878	2	Y	515	517	1			48
							83	4	567	9							
02	DLQ G-10		13108	-0-	13108	41679	651	1	11995	2	Y	355	351	1			52
							71	4	391	9							
03	54448	X	12769	-0-	-41679	-0-	587	1	11722	2	Y	386	384	1			54
							35	4	425	9							
04	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	612	1	13140	2	Y	339	344	1			49
							7	4	373	9							
05	15221	X	14742	-0-	-479	-0-	648	1	13666	2	Y	345	353	1			41
							48	4	380	9							
06	14730	X	13603	-0-	-1127	-0-	605	1	12628	2	Y	336	330	1			47
							370	9									

AFFIRMED 6 WELL #: 3HM RRCID -> 287707 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10098 - 15432

01	0		7004	-0-	7004	7004	310	1	6105	2	Y	435	385	1			65
							110	4	479	9							
02	DLQ G-10		8065	-0-	8065	15069	369	1	7055	2	Y	472	467	1			70
							122	4	519	9							
03	DLQ G-10		8975	-0-	8975	24044	400	1	8016	2	Y	461	468	1			63
							52	4	507	9							
04	30985	X	6941	-0-	-24044	-0-	293	1	6281	2	Y	322	342	1			43
							13	4	354	9							
05	8928	X	7545	-0-	-1383	-0-	324	1	6909	2	Y	224	233	1			34
							66	4	246	9							
06	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	387	1	8136	2	Y	244	230	1			48
							268	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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
01	13330	X	11591	-0-	-1739	-0-	1243	1	8980	2	Y	1115	1072	1			420
							141	4	1227	9							
02	DLQ G-10		8686	-0-	8686	8686	928	1	6989	2	Y	616	910	1			126
							91	4	678	9							
03	DLQ G-10		12582	-0-	12582	21268	1051	1	9176	2	Y	1047	1069	1			104
							1203	4	1152	9							
04	32640	X	11372	-0-	-21268	-0-	1190	1	8871	2	Y	1067	964	1			207
							137	4	1174	9							
05	12586	X	11523	-0-	-1063	-0-	1225	1	8862	2	Y	1133	1212	1			128
							190	4	1246	9							
06	12180	X	11436	-0-	-744	-0-	1319	1	9172	2	Y	794	900	1			22
							72	4	873	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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21402	-0-	21402	21402	20459	2	4	4	Y	854	791	1			63
							939	9									
03	DLQ G-10		26208	-0-	26208	47610	25228	2	50	4	Y	845	834	1			74
							930	9									
04	74661	X	27051	-0-	-47610	-0-	24867	2	1210	4	Y	885	820	1			139
							974	9									
*05	26726	X	26726	-0-	-0-	-0-	25430	2	441	4	Y	777	742	1			174
							855	9									
*06	25350	X	24735	-0-	-615	-0-	23355	2	510	4	Y	791	811	1			154
							870	9									

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	DLQ G-10		502	-0-	502	502	13	1	457	2	Y	29	35	1			14
							32	9									
03	DLQ G-10		595	-0-	595	1097	13	1	507	2	Y	68	66	1			16
							75	9									
04	3868	X	2771	-0-	-1097	-0-	152	1	2235	2	Y	282	267	1			31
							74	4	310	9							
05	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	238	1	5819	2	Y	606	635	1			2
							578	4	667	9							
06	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	201	1	5554	2	Y	627	610	1			19
							702	4	690	9							

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	280	X	43	-0-	-237	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					15
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
*06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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
01	0		43048	-0-	43048	163138	39695	2	34	4	Y	3017	3134	1			481
							3319	9									
02	199805	X	36667	-0-	-163138	-0-	32557	2	943	4	Y	2879	2724	1			636
							3167	9									
03	40517	X	40288	-0-	-229	-0-	37041	2	303	4	Y	2676	3036	1			276
							2944	9									
04	39032	X	39032	-0-	-0-	-0-	33294	2	2836	4	Y	2638	2483	1			431
							2902	9									
05	39370	X	32065	-0-	-7305	-0-	29592	2	425	4	Y	1862	2024	1			269
							2048	9									
06	38100	X	33684	-0-	-4416	-0-	30470	2	669	4	Y	2314	2117	1			466
							2545	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
01	DLQ G-10		10729	-0-	10729	131280	409	1	7652	2	Y	2411	2411	1			56
							16	4	2652	9							
02	DLQ G-10		11145	-0-	11145	142425	447	1	8491	2	Y	2006	2013	1			49
							2207	9									
03	DLQ G-10		11368	-0-	11368	153793	330	1	9016	2	Y	1838	1823	1			64
							2022	9									
04	163750	X	9957	-0-	-153793	-0-	302	1	7902	2	Y	1578	1589	1			53
							17	4	1736	9							
05	12338	X	11127	-0-	-1211	-0-	355	1	9120	2	Y	1502	1502	1			53
							1652	9									
06	11940	X	11938	-0-	-2	-0-	449	1	10246	2	Y	1130	1147	1			36
							1243	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
01	DLQ G-10		937	-0-	937	56279	125	1	793	2	Y	17	29	1			-0-
							19	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	56279					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	56279					Y	-0-					-0-
04	56279	X	-0-	-0-	-56279	-0-					Y	-0-					-0-
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

COOPERS DREAM 23-3 WELL #: 3H RRCID -> 287942 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3810	-0-	3810	3810	107	1	3353	2	Y	309	285	1			37
							10	4	340	9							
02	DLQ G-10		6168	-0-	6168	9978	166	1	5328	2	Y	613	627	1			23
							674	9									
03	DLQ G-10		1394	-0-	1394	11372	38	1	1229	2	Y	115	111	1			27
							127	9									
04	16291	X	4919	-0-	-11372	-0-	302	1	3832	2	Y	472	439	1			60
							266	4	519	9							
05	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	276	1	6653	2	Y	724	782	1			2
							293	4	796	9							
06	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	204	1	5620	2	Y	653	639	1			16
							402	4	718	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
PICKPOCKET 21 WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12439	-0-	12439	24283	1384	1	9905	2	Y	935	891	1			644
							121	4	1029	9							
02	DLQ G-10		11550	-0-	11550	35833	1311	1	9878	2	Y	256	790	1			110
							79	4	282	9							
03	DLQ G-10		16096	-0-	16096	51929	1411	1	12211	2	Y	905	928	1			87
							1478	4	996	9							
04	65551	X	13622	-0-	-51929	-0-	1480	1	11021	2	Y	894	807	1			174
							138	4	983	9							
05	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	1657	1	11964	2	Y	898	961	1			111
							151	4	988	9							
06	15570	X	12066	-0-	-3504	-0-	1386	1	9636	2	Y	877	963	1			25
							79	4	965	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16404	-0-	16404	31534	1094	1	13935	2	Y	711	724	1			188
							593	4	782	9							
02	DLQ G-10		15505	-0-	15505	47039	1084	1	13727	2	Y	462	570	1			80
							186	4	508	9							
03	DLQ G-10		19050	-0-	19050	66089	1355	1	16633	2	Y	606	645	1			41
							395	4	667	9							
04	83384	X	17295	-0-	-66089	-0-	1247	1	15384	2	Y	489	489	1			41
							126	4	538	9							
05	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	1554	1	16641	2	Y	493	463	1			71
							418	4	542	9							
06	18450	X	16244	-0-	-2206	-0-	1236	1	14286	2	Y	449	481	1			39
							228	4	494	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20970	-0-	20970	83297	19789	2	70	4	N	1010	741	1			761
							1111	9									
02	101152	X	17855	-0-	-83297	-0-	16817	2	66	4	N	884	1114	1			531
							972	9									
03	21390	X	15305	-0-	-6085	-0-	12813	2	1730	4	N	693	737	1			487
							762	9									
04	20700	X	19762	-0-	-938	-0-	15849	2	2879	4	N	940	924	1			503
							1034	9									
05	20956	X	19102	-0-	-1854	-0-	17677	2	390	4	N	941	916	1			528
							1035	9									
06	20280	X	17695	-0-	-2585	-0-	11503	2	5210	4	N	893	923	1			498
							982	9									

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
01	0		11221	-0-	11221	21583	508	1	9500	2	Y	1099	1102	1			25
							4	4	1209	9							
02	DLQ G-10		10774	-0-	10774	32357	488	1	9255	2	Y	937	938	1			24
							1031	9									
03	DLQ G-10		11088	-0-	11088	43445	351	1	9572	2	Y	1059	1046	1			37
							1165	9									
04	54873	X	11428	-0-	-43445	-0-	381	1	9963	2	Y	966	969	1			34
							21	4	1063	9							
05	11935	X	11089	-0-	-846	-0-	386	1	9732	2	Y	883	888	1			29
							971	9									
06	11550	X	11545	-0-	-5	-0-	444	1	10101	2	Y	909	900	1			38
							1000	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
COPPERHEAD 23 WELL #: 1H RRCID -> 289064 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530

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
01	0		7943	-0-	7943	22639	219	1	7180	2	Y	451	439	1			47
							48	4	496	9							
02	29470	X	6831	-0-	-22639	-0-	197	1	6224	2	Y	373	378	1			42
							410	9									
03	6696	X	1442	-0-	-5254	-0-	34	1	1313	2	Y	86	128	1			-0-
							95	9									
04	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	680	1	6990	2	Y	356	303	1			53
							1806	4	392	9							
05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	294	1	7116	2	Y	469	365	1			157
							520	4	516	9							
06	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	265	1	7219	2	Y	736	755	1			138
							1551	4	810	9							

DELIGHTFUL DASHER 11 WELL #: 1H RRCID -> 289065 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10349 - 16826

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
01	0		9971	-0-	9971	27651	454	1	8486	2	Y	934	940	1			20
							4	4	1027	9							
02	37036	X	9385	-0-	-27651	-0-	431	1	8174	2	Y	709	712	1			17
							780	9									
03	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	321	1	8791	2	Y	1080	1059	1			38
							1188	9									
04	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	350	1	9153	2	Y	974	980	1			32
							7	4	1071	9							
05	10385	X	10146	-0-	-239	-0-	364	1	9213	2	Y	517	537	1			12
							569	9									
06	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	409	1	9296	2	Y	377	373	1			16
							415	9									

OMAHA 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 289066 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10336 - 17062

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
01	0		12162	-0-	12162	23253	531	1	9986	2	Y	1491	1495	1			34
							5	4	1640	9							
02	DLQ G-10		11452	-0-	11452	34705	500	1	9529	2	Y	1294	1295	1			33
							1423	9									
03	DLQ G-10		11940	-0-	11940	46645	365	1	9956	2	Y	1472	1453	1			52
							1619	9									
04	58995	X	12350	-0-	-46645	-0-	397	1	10383	2	Y	1403	1408	1			47
							27	4	1543	9							
05	12679	X	11998	-0-	-681	-0-	390	1	10117	2	Y	1355	1358	1			44
							1491	9									
06	12270	X	12081	-0-	-189	-0-	449	1	10207	2	Y	1295	1287	1			52
							1425	9									

AFFIRMED 6 WELL #: 2H RRCID -> 289067 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10055 - 16247

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
01	24862	X	24848	-0-	-14	-0-	1042	1	21030	2	Y	2382	2293	1			243
							156	4	2620	9							
02	DLQ G-10		22823	-0-	22823	22823	1039	1	19059	2	Y	2252	2228	1			267
							248	4	2477	9							
03	DLQ G-10		24000	-0-	24000	46823	1004	1	19968	2	Y	2515	2485	1			297
							261	4	2767	9							
04	69088	X	22265	-0-	-46823	-0-	933	1	18931	2	Y	2114	2188	1			223
							76	4	2325	9							
05	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	943	1	18758	2	Y	1893	1950	1			166
							425	4	2082	9							
06	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	867	1	18090	2	Y	1906	1848	1			224
							453	4	2097	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
PICKPOCKET 21 WELL #: 1H RRCID -> 289068 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9853 - 14425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9613	-0-		9613	19110	988	1	6961	2	Y	1369	1309	1			456
								158	4	1506	9							
02	DLQ G-10		9306	-0-		9306	28416	935	1	7336	2	Y	836	1117	1			175
								115	4	920	9							
03	DLQ G-10		12650	-0-		12650	41066	1074	1	9329	2	Y	1294	1363	1			106
								824	4	1423	9							
04	54376	X	13310	-0-		-41066	-0-	1411	1	10497	2	Y	1096	989	1			213
								196	4	1206	9							
05	10292	X	8938	-0-		-1354	-0-	919	1	6663	2	Y	1070	1164	1			119
								179	4	1177	9							
06	12240	X	7755	-0-		-4485	-0-	911	1	5836	2	Y	847	943	1			23
								76	4	932	9							

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811

01	0		-0-	-0-		-0-	17722					N	-0-					496
02	27356	X	-0-	-0-		-27356	-0-					N	-0-					496
03	30287	X	18100	-0-		-12187	-0-	16097	2	86	4	N	1743	1729	1			510
								1917	9									
04	29310	X	21179	-0-		-8131	-0-	18605	2	123	4	N	2228	2022	1			716
								2451	9									
05	23295	X	23295	-0-		-0-	-0-	20635	2	122	4	N	2307	2360	1			663
								2538	9									
06	22437	X	22437	-0-		-0-	-0-	19187	2	829	4	N	2201	2121	1			743
								2421	9									

PICKPOCKET 21 WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699

01	10230	X	7235	-0-		-2995	-0-	866	1	5721	2	Y	528	523	1			148
								67	4	581	9							
02	DLQ G-10		4543	-0-		4543	4543	495	1	3725	2	Y	261	359	1			50
								36	4	287	9							
03	DLQ G-10		5963	-0-		5963	10506	521	1	4498	2	Y	421	422	1			49
								481	4	463	9							
04	14508	X	4002	-0-		-10506	-0-	395	1	2963	2	Y	519	467	1			101
								73	4	571	9							
05	7372	X	7372	-0-		-0-	-0-	812	1	5892	2	Y	527	563	1			65
								88	4	580	9							
06	6990	X	6488	-0-		-502	-0-	790	1	5041	2	Y	553	602	1			16
								49	4	608	9							

BIG BROWN 15 WELL #: 1H RRCID -> 290167 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587

01	0		26469	-0-		26469	53680	319	1	25470	2	Y	618	483	1			286
								680	9									
02	DLQ G-10		22909	-0-		22909	76589	266	1	22076	2	Y	515	503	1			298
								567	9									
03	DLQ G-10		30760	-0-		30760	107349	346	1	29752	2	Y	587	621	1			264
								16	4	646	9							
04	132672	X	25323	-0-		-107349	-0-	324	1	24318	2	Y	473	556	1			181
								161	4	520	9							
05	26348	X	26348	-0-		-0-	-0-	333	1	25598	2	Y	335	424	1			92
								48	4	369	9							
06	24067	X	24067	-0-		-0-	-0-	331	1	23375	2	Y	275	249	1			118
								58	4	303	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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
01	0		40284	-0-	40284	81092	35340	2	1523	4	Y	3110	3138	1			535
							3421	9									
02	DLQ G-10		34132	-0-	34132	115224	30564	2	1017	4	Y	2319	2480	1			374
							2551	9									
03	DLQ G-10		38174	-0-	38174	153398	34657	2	777	4	Y	2491	2607	1			258
							2740	9									
04	187777	X	34379	-0-	-153398	-0-	29214	2	2440	4	Y	2477	2490	1			245
							2725	9									
05	39184	X	29674	-0-	-9510	-0-	25903	2	1576	4	Y	1995	1959	1			281
							2195	9									
06	37920	X	30168	-0-	-7752	-0-	24683	2	3327	4	Y	1962	1963	1			280
							2158	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
01	0		18538	-0-	18538	38226	1182	1	14735	2	Y	1266	1289	1			217
							1228	4	1393	9							
02	DLQ G-10		13067	-0-	13067	51293	845	1	10967	2	Y	931	1006	1			142
							231	4	1024	9							
03	DLQ G-10		17434	-0-	17434	68727	1159	1	14713	2	Y	1124	1183	1			83
							326	4	1236	9							
04	84211	X	15484	-0-	-68727	-0-	1064	1	13160	2	Y	1022	1018	1			87
							136	4	1124	9							
05	19685	X	16660	-0-	-3025	-0-	1261	1	13327	2	Y	1047	983	1			151
							920	4	1152	9							
06	17940	X	15735	-0-	-2205	-0-	1117	1	13035	2	Y	954	1022	1			83
							534	4	1049	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
01	0		7841	-0-	7841	19793	770	1	5767	2	Y	1166	1162	1			80
							21	4	1283	9							
02	26874	X	7081	-0-	-19793	-0-	688	1	5258	2	Y	1015	1064	1			31
							18	4	1117	9							
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	722	1	5464	2	Y	947	932	1			46
							20	4	1042	9							
04	7590	X	5048	-0-	-2542	-0-	509	1	3752	2	Y	701	657	1			90
							16	4	771	9							
05	7843	X	2014	-0-	-5829	-0-	212	1	1123	2	Y	602	617	1			75
							17	4	662	9							
06	7590	X	1100	-0-	-6490	-0-	75	1	476	2	Y	485	543	1			17
							15	4	534	9							

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
01	0		3949	-0-	3949	4408	500	1	3156	2	Y	261	270	1			28
							6	4	287	9							
02	DLQ G-10		2166	-0-	2166	6574	285	1	1584	2	Y	233	237	1			24
							41	4	256	9							
03	DLQ G-10		2730	-0-	2730	9304	423	1	2057	2	Y	221	203	1			42
							7	4	243	9							
04	11463	X	2159	-0-	-9304	-0-	267	1	1541	2	Y	310	290	1			62
							10	4	341	9							
05	3937	X	2249	-0-	-1688	-0-	283	1	1638	2	Y	291	316	1			37
							8	4	320	9							
06	3810	X	400	-0-	-3410	-0-	27	1	150	2	Y	198	196	1			39
							5	4	218	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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
01	0		3695	-0-	3695	5074	463	1	2928	2	Y	271	283	1			25
							6	4	298	9							
02	DLQ G-10		2738	-0-	2738	7812	368	1	2073	2	Y	226	229	1			22
							48	4	249	9							
03	DLQ G-10		2828	-0-	2828	10640	415	1	2185	2	Y	202	185	1			39
							6	4	222	9							
04	12720	X	2080	-0-	-10640	-0-	261	1	1504	2	Y	278	264	1			53
							9	4	306	9							
05	3689	X	3363	-0-	-326	-0-	455	1	2624	2	Y	252	268	1			37
							7	4	277	9							
06	3570	X	3043	-0-	-527	-0-	416	1	2369	2	Y	229	199	1			67
							6	4	252	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
01	0		6122	-0-	6122	10461	791	1	4994	2	Y	300	337	1			25
							7	4	330	9							
02	DLQ G-10		1533	-0-	1533	11994	192	1	1065	2	Y	248	249	1			24
							3	4	273	9							
03	DLQ G-10		3053	-0-	3053	15047	448	1	2355	2	Y	221	203	1			42
							7	4	243	9							
04	18788	X	3741	-0-	-15047	-0-	506	1	2892	2	Y	301	290	1			53
							12	4	331	9							
05	6107	X	4672	-0-	-1435	-0-	654	1	3743	2	Y	244	264	1			33
							7	4	268	9							
06	5910	X	3414	-0-	-2496	-0-	486	1	2699	2	Y	204	177	1			60
							5	4	224	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
01	0		5033	-0-	5033	5818	552	1	3448	2	Y	924	915	1			54
							17	4	1016	9							
02	DLQ G-10		3183	-0-	3183	9001	368	1	2066	2	Y	635	622	1			67
							50	4	699	9							
03	DLQ G-10		2470	-0-	2470	11471	265	1	1497	2	Y	625	573	1			119
							20	4	688	9							
04	15514	X	4043	-0-	-11471	-0-	472	1	2745	2	Y	731	714	1			136
							22	4	804	9							
05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	638	1	3670	2	Y	663	708	1			91
							19	4	729	9							
06	4860	X	4150	-0-	-710	-0-	546	1	3042	2	Y	499	456	1			134
							13	4	549	9							

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
01	0		17760	-0-	17760	63854	2362	1	14897	2	Y	446	459	1			53
							10	4	491	9							
02	77536	X	13682	-0-	-63854	-0-	1897	1	11131	2	Y	456	457	1			52
							152	4	502	9							
03	18620	X	18620	-0-	-0-	-0-	2767	1	15320	2	Y	471	431	1			92
							15	4	518	9							
04	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	2890	1	16473	2	Y	570	565	1			97
							34	4	627	9							
05	20737	X	20737	-0-	-0-	-0-	3012	1	17241	2	Y	429	469	1			57
							12	4	472	9							
06	19828	X	19828	-0-	-0-	-0-	3009	1	16425	2	Y	350	310	1			97
							9	4	385	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 8HM RRCID -> 290912 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 9H RRCID -> 290913 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 3H RRCID -> 290915 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4650	-0-	4650	22993	607	1	3507	2	N	477	518	1			27
							11	4	525	9							
02	34936	X	11943	-0-	-22993	-0-	1638	1	9593	2	N	330	322	1			35
							349	4	363	9							
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	1103	1	5685	2	N	323	296	1			62
							10	4	355	9							
04	6060	X	5308	-0-	-752	-0-	713	1	4022	2	N	496	444	1			114
							27	4	546	9							
05	6262	X	2663	-0-	-3599	-0-	300	1	1733	2	N	558	590	1			82
							16	4	614	9							
*06	6060	X	3857	-0-	-2203	-0-	523	1	2767	2	N	504	437	1			149
							13	4	554	9							

A CLASSIC DASH 18 WELL #: 1H RRCID -> 290936 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	589	1	23463	2	Y	4243	4149	1			347
							8	4	4667	9							
*02	27118	X	27118	-0-	-0-	-0-	520	1	21971	2	Y	4178	4341	1			184
							31	4	4596	9							
03	36140	X	36140	-0-	-0-	-0-	717	1	30827	2	Y	3953	4057	1			80
							248	4	4348	9							
04	31740	X	31740	-0-	-0-	-0-	701	1	26475	2	Y	3212	3182	1			110
							1031	4	3533	9							
05	32547	X	32547	-0-	-0-	-0-	721	1	28273	2	Y	3071	2981	1			200
							175	4	3378	9							
06	30000	X	29175	-0-	-825	-0-	695	1	25311	2	Y	2590	2694	1			96
							320	4	2849	9							

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
01	0		19625	-0-	19625	36103	806	1	15977	2	Y	2437	2345	1			257
							161	4	2681	9							
02	54271	X	18168	-0-	-36103	-0-	791	1	14648	2	Y	2304	2279	1			282
							195	4	2534	9							
03	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	804	1	16012	2	Y	2535	2513	1			304
							199	4	2789	9							
04	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	799	1	17137	2	Y	2237	2274	1			267
							8	4	2461	9							
05	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	815	1	17177	2	Y	2255	2311	1			211
							67	4	2481	9							
06	20101	X	20101	-0-	-0-	-0-	804	1	16782	2	Y	2286	2217	1			280
							2515	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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. GAS LIFT (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	0		3811	-0-	3811	19960	202	1	2521	2	N	788	804	1			198
							221	4	867	9							
02	22829	X	2869	-0-	-19960	-0-	159	1	2082	2	N	490	596	1			92
							89	4	539	9							
03	9703	X	3365	-0-	-6338	-0-	188	1	2337	2	N	675	713	1			54
							97	4	743	9							
04	3690	X	1839	-0-	-1851	-0-	80	1	1013	2	N	626	628	1			52
							57	4	689	9							
05	3813	X	2144	-0-	-1669	-0-	115	1	1204	2	N	594	548	1			98
							172	4	653	9							
*06	3690	X	2167	-0-	-1523	-0-	130	1	1390	2	N	566	613	1			51
							24	4	623	9							

OMAHA 11 WELL #: 1H RRCID -> 290959 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10215 - 17017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	0		9590	-0-	9590	18416	385	1	7183	2	N	1835	1841	1			41
							3	4	2019	9							
02	27576	X	9160	-0-	-18416	-0-	372	1	7051	2	N	1579	1580	1			40
							1737	9									
03	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	349	1	9608	2	N	1768	1746	1			62
							1945	9									
04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	323	1	8440	2	N	1622	1630	1			54
							14	4	1784	9							
05	7130	X	5145	-0-	-1985	-0-	131	1	3327	2	N	1534	1534	1			54
							1687	9									
*06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	261	1	5925	2	N	1597	1587	1			64
							1757	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. GAS LIFT (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	0		4766	-0-	4766	15054	288	1	3570	2	N	658	660	1			108
							184	4	724	9							
02	21018	X	5964	-0-	-15054	-0-	370	1	4759	2	N	730	756	1			82
							32	4	803	9							
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	335	1	4184	2	N	943	897	1			128
							268	4	1037	9							
04	5670	X	5055	-0-	-615	-0-	316	1	3943	2	N	697	778	1			47
							29	4	767	9							
05	6355	X	4629	-0-	-1726	-0-	343	1	3708	2	N	442	380	1			109
							92	4	486	9							
*06	6150	X	4960	-0-	-1190	-0-	341	1	3985	2	N	480	477	1			112
							106	4	528	9							

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. GAS LIFT (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	0		2202	-0-	2202	15767	1033	2	66	4	N	1003	1023	1			265
							1103	9									
02	16586	X	819	-0-	-15767	-0-	112	4	707	9	N	643	786	1			122
03	5208	X	916	-0-	-4292	-0-	19	2	64	4	N	757	807	1			72
							833	9									
04	4920	X	967	-0-	-3953	-0-	76	4	891	9	N	810	823	1			59
05	3441	X	865	-0-	-2576	-0-	41	2	43	4	N	710	673	1			96
							781	9									
*06	2130	X	988	-0-	-1142	-0-	263	2	9	4	N	651	680	1			67
							716	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
RUNAWAY GHOST 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 290968 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27868	-0-		27868	99753	651	1	21839	2	N	4686	4965	1			45
								223	4	5155	9							
02	125133	X	25380	-0-		-99753	-0-	653	1	20205	2	N	4111	3946	1			210
								4522	9									
03	20336	X	6972	-0-		-13364	-0-	153	1	5628	2	N	1083	1144	1			149
								1191	9									
04	19680	X	7668	-0-		-12012	-0-	332	1	5946	2	N	981	1005	1			125
								311	4	1079	9							
05	25219	X	25219	-0-		-0-	-0-	855	1	19641	2	N	3524	3636	1			13
								847	4	3876	9							
*06	32746	X	32746	-0-		-0-	-0-	906	1	23047	2	N	4251	4141	1			123
								4117	4	4676	9							

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 5H RRCID -> 290973 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21564	-0-		21564	84876	1411	1	17726	2	N	1487	1516	1			278
								791	4	1636	9							
02	103074	X	18198	-0-		-84876	-0-	1219	1	15533	2	N	1081	1187	1			172
								257	4	1189	9							
03	22475	X	19579	-0-		-2896	-0-	1346	1	16779	2	N	931	1031	1			72
								430	4	1024	9							
04	20880	X	19745	-0-		-1135	-0-	1401	1	17378	2	N	735	753	1			54
								157	4	809	9							
05	21576	X	16719	-0-		-4857	-0-	1306	1	14271	2	N	602	555	1			101
								480	4	662	9							
*06	20880	X	16855	-0-		-4025	-0-	1243	1	14723	2	N	590	637	1			54
								240	4	649	9							

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 6H RRCID -> 290974 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13105	-0-		13105	26514	854	1	10762	2	N	921	939	1			262
								476	4	1013	9							
02	37697	X	11183	-0-		-26514	-0-	752	1	9631	2	N	577	734	1			105
								165	4	635	9							
03	11287	X	11287	-0-		-0-	-0-	760	1	9470	2	N	733	781	1			57
								251	4	806	9							
04	10114	X	10114	-0-		-0-	-0-	697	1	8681	2	N	584	599	1			42
								94	4	642	9							
05	10014	X	10014	-0-		-0-	-0-	767	1	8431	2	N	499	461	1			80
								267	4	549	9							
*06	9221	X	9221	-0-		-0-	-0-	662	1	7900	2	N	482	519	1			43
								129	4	530	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		33751	-0-		33751	178174	749	1	29745	2	Y	2950	2941	1			196
								12	4	3245	9							
02	207188	X	29014	-0-		-178174	-0-	591	1	25162	2	Y	2933	2944	1			185
								35	4	3226	9							
03	34308	X	34308	-0-		-0-	-0-	715	1	30738	2	Y	2437	2565	1			57
								174	4	2681	9							
04	30000	X	27381	-0-		-2619	-0-	611	1	23450	2	Y	1723	1747	1			33
								1425	4	1895	9							
05	33759	X	27802	-0-		-5957	-0-	623	1	24795	2	Y	1826	1732	1			127
								375	4	2009	9							
06	33090	X	26634	-0-		-6456	-0-	643	1	23664	2	Y	1742	1775	1			94
								411	4	1916	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
COPPERHEAD 23 WELL #: 2H RRCID -> 290983 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9887 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6377	-0-		6377	16941	134	1	4361	2	N	1669	1598	1			186
								46	4	1836	9							
02	23398	X	6457	-0-		-16941	-0-	141	1	4597	2	N	1563	1556	1			193
								1719	9									
03	1447	X	1447	-0-		-0-	-0-	31	1	1063	2	N	321	514	1			-0-
								353	9									
04	6589	X	6589	-0-		-0-	-0-	272	1	4208	2	N	1491	1279	1			212
								469	4	1640	9							
05	6834	X	6834	-0-		-0-	-0-	202	1	4975	2	N	1087	1110	1			189
								461	4	1196	9							
*06	3759	X	3759	-0-		-0-	-0-	80	1	2278	2	N	796	796	1			189
								525	4	876	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11920	-0-		11920	22853	468	1	8764	2	N	2437	2448	1			56
								7	4	2681	9							
02	34270	X	11417	-0-		-22853	-0-	448	1	8485	2	N	2258	2255	1			59
								2484	9									
03	12709	X	12709	-0-		-0-	-0-	351	1	9568	2	N	2536	2506	1			89
								2790	9									
04	13384	X	13384	-0-		-0-	-0-	394	1	10332	2	N	2409	2409	1			89
								8	4	2650	9							
05	14075	X	14075	-0-		-0-	-0-	429	1	10919	2	N	2479	2481	1			87
								2727	9									
*06	15225	X	15225	-0-		-0-	-0-	527	1	11993	2	N	2459	2450	1			96
								2705	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		39258	-0-		39258	130703	1068	1	32555	2	N	4930	4923	1			266
								212	4	5423	9							
02	164941	X	34238	-0-		-130703	-0-	966	1	28749	2	N	4112	4128	1			250
								4523	9									
03	17205	X	7575	-0-		-9630	-0-	178	1	6521	2	N	796	937	1			109
								876	9									
04	16650	X	7312	-0-		-9338	-0-	346	1	5690	2	N	860	818	1			151
								330	4	946	9							
05	21606	X	21606	-0-		-0-	-0-	682	1	15799	2	N	2949	3090	1			10
								1881	4	3244	9							
*06	28591	X	28591	-0-		-0-	-0-	827	1	21077	2	N	3182	3101	1			91
								3187	4	3500	9							

COPPERHEAD 23 WELL #: 4H RRCID -> 291002 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13174	-0-		13174	38622	331	1	10208	2	N	2328	2254	1			251
								74	4	2561	9							
02	50306	X	11684	-0-		-38622	-0-	307	1	9142	2	N	2032	2019	1			264
								2235	9									
03	13144	X	13144	-0-		-0-	-0-	66	1	9245	2	N	1695	1754	1			205
								1968	4	1865	9							
04	11568	X	11568	-0-		-0-	-0-	574	1	7791	2	N	1554	1548	1			211
								1494	4	1709	9							
05	3100	X	2880	-0-		-220	-0-	91	1	2124	2	N	332	543	1			-0-
								300	4	365	9							
*06	4657	X	4657	-0-		-0-	-0-	137	1	3466	2	N	122	72	1			50
								920	4	134	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5837	-0-		5837	13334	279	1	3584	2	Y	1213	1246	1			275
								640	4	1334	9							
02	DLQ G-10		2970	-0-		2970	16304	145	1	1832	2	Y	771	913	1			133
								145	4	848	9							
03	DLQ G-10		2677	-0-		2677	18981	112	1	1499	2	Y	913	974	1			72
								62	4	1004	9							
04	23603	X	4622	-0-		-18981	-0-	264	1	3343	2	Y	836	842	1			66
								95	4	920	9							
05	7502	X	3672	-0-		-3830	-0-	228	1	2491	2	Y	749	685	1			130
								129	4	824	9							
06	5640	X	4060	-0-		-1580	-0-	262	1	2980	2	Y	701	762	1			69
								47	4	771	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19880	-0-		19880	45102	1138	1	14695	2	N	1298	1326	1			274
								2619	4	1428	9							
02	60326	X	15224	-0-		-45102	-0-	1010	1	12978	2	N	888	1018	1			144
								259	4	977	9							
03	20274	X	15756	-0-		-4518	-0-	1032	1	13563	2	N	901	976	1			69
								170	4	991	9							
04	19620	X	18938	-0-		-682	-0-	1326	1	16392	2	N	819	816	1			72
								319	4	901	9							
05	20274	X	19424	-0-		-850	-0-	1501	1	16536	2	N	840	788	1			124
								463	4	924	9							
*06	19230	X	15647	-0-		-3583	-0-	1167	1	13430	2	N	731	789	1			66
								246	4	804	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10571	-0-		10571	28377	1085	1	8101	2	N	1239	1241	1			84
								22	4	1363	9							
02	38226	X	9849	-0-		-28377	-0-	1001	1	7604	2	N	1113	1162	1			35
								20	4	1224	9							
03	10434	X	10434	-0-		-0-	-0-	1085	1	8158	2	N	1062	1045	1			52
								23	4	1168	9							
04	11092	X	11092	-0-		-0-	-0-	1315	1	8809	2	N	862	799	1			115
								20	4	948	9							
05	10912	X	10178	-0-		-734	-0-	1542	1	7713	2	N	818	834	1			99
								23	4	900	9							
*06	10560	X	9281	-0-		-1279	-0-	1144	1	7178	2	N	849	840	1			108
								25	4	934	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6726	-0-		6726	16613	641	1	4775	2	Y	1172	1164	1			80
								21	4	1289	9							
02	22745	X	6132	-0-		-16613	-0-	569	1	4313	2	Y	1118	1162	1			36
								20	4	1230	9							
03	10261	X	6694	-0-		-3567	-0-	639	1	4833	2	Y	1090	1073	1			53
								23	4	1199	9							
04	9930	X	5764	-0-		-4166	-0-	593	1	4171	2	Y	891	818	1			126
								20	4	980	9							
05	9889	X	5176	-0-		-4713	-0-	644	1	3740	2	Y	702	759	1			69
								20	4	772	9							
06	7243	X	7243	-0-		-0-	-0-	887	1	5638	2	Y	635	616	1			88
								19	4	699	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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
01	0		6557	-0-	6557	26346	604	1	4498	2	Y	1302	1267	1			95
							23	4	1432	9							
02	32442	X	6096	-0-	-26346	-0-	543	1	4112	2	Y	1289	1343	1			41
							23	4	1418	9							
03	10478	X	6627	-0-	-3851	-0-	612	1	4633	2	Y	1233	1214	1			60
							26	4	1356	9							
04	10020	X	4952	-0-	-5068	-0-	496	1	3467	2	Y	881	833	1			108
							20	4	969	9							
05	9765	X	4578	-0-	-5187	-0-	561	1	3341	2	Y	599	647	1			60
							17	4	659	9							
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	844	1	5382	2	Y	560	539	1			81
							17	4	616	9							

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
01	0		42525	-0-	42525	57026	1089	1	33308	2	N	7080	7101	1			296
							340	4	7788	9							
02	92729	X	35703	-0-	-57026	-0-	983	1	29102	2	N	5107	5076	1			327
							5618	9									
03	12090	X	7694	-0-	-4396	-0-	174	1	6367	2	N	1048	1239	1			136
							1153	9									
04	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	678	1	12050	2	N	2873	2550	1			459
							602	4	3160	9							
05	31894	X	31894	-0-	-0-	-0-	1091	1	25077	2	N	4169	4616	1			12
							1140	4	4586	9							
*06	34318	X	34318	-0-	-0-	-0-	1047	1	26527	2	N	3907	3808	1			111
							2446	4	4298	9							

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
01	0		36301	-0-	36301	73549	2066	1	25374	2	N	5609	5811	1			434
							2691	4	6170	9							
02	107429	X	33880	-0-	-73549	-0-	2117	1	26075	2	N	4395	4242	1			587
							853	4	4835	9							
03	37693	X	37693	-0-	-0-	-0-	2372	1	28819	2	N	4803	5039	1			351
							1219	4	5283	9							
04	34720	X	34720	-0-	-0-	-0-	2236	1	27043	2	N	4299	4282	1			368
							712	4	4729	9							
05	28706	X	23760	-0-	-4946	-0-	1626	1	18144	2	N	2948	2879	1			437
							747	4	3243	9							
06	31228	X	31228	-0-	-0-	-0-	2261	1	25013	2	N	2938	3114	1			261
							722	4	3232	9							

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
01	0		5307	-0-	5307	10869	284	1	3458	2	Y	1284	1321	1			188
							153	4	1412	9							
02	DLQ G-10		10176	-0-	10176	21045	630	1	8131	2	Y	1206	1257	1			137
							88	4	1327	9							
03	DLQ G-10		9448	-0-	9448	30493	585	1	7241	2	Y	1302	1266	1			173
							190	4	1432	9							
04	38875	X	8382	-0-	-30493	-0-	521	1	6476	2	Y	1227	1265	1			135
							35	4	1350	9							
05	11253	X	7432	-0-	-3821	-0-	495	1	5383	2	Y	1301	1142	1			294
							123	4	1431	9							
06	10890	X	6364	-0-	-4526	-0-	393	1	4602	2	Y	1185	1247	1			232
							65	4	1304	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
01	0		13778	-0-	13778	24761	904	1	11195	2	N	1165	1210	1			162
							397	4	1282	9							
02	33162	X	8401	-0-	-24761	-0-	511	1	6478	2	N	1079	1122	1			119
							225	4	1187	9							
03	10850	X	7937	-0-	-2913	-0-	447	1	5583	2	N	1341	1279	1			181
							432	4	1475	9							
04	12000	X	7818	-0-	-4182	-0-	481	1	5969	2	N	1194	1255	1			120
							55	4	1313	9							
05	12400	X	8006	-0-	-4394	-0-	557	1	6037	2	N	1160	1018	1			262
							136	4	1276	9							
*06	12000	X	6961	-0-	-5039	-0-	436	1	5077	2	N	1124	1137	1			249
							212	4	1236	9							

ROCKET WRANGLER 11-4 WELL #: 4H RRCID -> 294207 COMPL. DATE 08/13/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10738 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	41310	-0-	41310	41310	1604	1	30914	2	N	7906	7720	1			386
							95	4	8697	9							
02	0	W	35957	-0-	35957	77267	1308	1	28038	2	N	6010	5923	1			473
							6611	9									
03	0	W	69102	-0-	69102	146369	2052	1	55846	2	N	10185	10135	1			523
							11204	9									
04	0	W	62319	-0-	62319	208688	1961	1	52047	2	N	7514	7772	1			265
							46	4	8265	9							
05	271051	X	62363	-0-	-208688	-0-	1955	1	52393	2	N	7286	7324	1			227
							8015	9									
*06	48757	X	48757	-0-	-0-	-0-	1789	1	40793	2	N	5614	5669	1			172
							6175	9									

COUNT FLEET 11-4 WELL #: 4H RRCID -> 294674 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11066 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	44837	-0-	44837	101385	1777	1	33162	2	N	8945	9066	1			500
							58	4	9840	9							
02	0	W	50802	-0-	50802	152187	1833	1	38553	2	N	9418	9643	1			275
							56	4	10360	9							
03	0	W	47406	-0-	47406	199593	2189	1	35534	2	N	8740	8634	1			381
							69	4	9614	9							
04	0	W	42662	-0-	42662	242255	1978	1	32466	2	N	7408	7397	1			392
							69	4	8149	9							
05	0	W	73965	-0-	73965	316220	2115	1	61201	2	N	9611	9392	1			611
							77	4	10572	9							
*06	0	W	67007	-0-	67007	383227	1951	1	55673	2	N	8468	8568	1			511
							68	4	9315	9							

OMAHA 11-5 WELL #: 5H RRCID -> 294675 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10384 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	44004	-0-	44004	249469	1775	1	34107	2	N	7369	7391	1			180
							16	4	8106	9							
02	0	W	38637	-0-	38637	288106	1530	1	30415	2	N	6084	6048	1			216
							6692	9									
03	0	W	64162	-0-	64162	352268	1947	1	52994	2	N	8383	8334	1			265
							9221	9									
04	0	W	58306	-0-	58306	410574	1858	1	49325	2	N	6436	6486	1			215
							43	4	7080	9							
05	0	W	56306	-0-	56306	466880	1802	1	48076	2	N	5844	5873	1			186
							6428	9									
*06	0	W	45305	-0-	45305	512185	1672	1	38418	2	N	4741	4730	1			197
							5215	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
A CLASSIC DASH 18-15 WELL #: 2H RRCID -> 294721 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10117 - 19334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66522	X	66522	-0-	-0-	-0-	1310	1	52035	2	N	11962	12099	1			659
							19	4	13158	9							
02	55967	X	55967	-0-	-0-	-0-	1101	1	45454	2	N	8556	8715	1			500
							9412	9									
03	65457	X	65457	-0-	-0-	-0-	1215	1	52255	2	N	10626	10894	1			232
							298	4	11689	9							
04	61884	X	61884	-0-	-0-	-0-	1290	1	48159	2	N	10032	9961	1			303
							1400	4	11035	9							
05	61386	X	61386	-0-	-0-	-0-	1259	1	49210	2	N	9488	9220	1			571
							480	4	10437	9							
06	56640	X	56640	-0-	-0-	-0-	1245	1	45185	2	N	8077	8231	1			417
							1325	4	8885	9							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8307	-0-	8307	92406	2089	1	4946	2	Y	1156	1192	0			76
							1272	9									
02	111581	X	19175	-0-	-92406	-0-	1784	1	16109	2	Y	1165	1145	0			96
							1282	9									
03	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	1296	1	21560	2	Y	2649	2603	0			142
							2914	9									
04	28855	X	28855	-0-	-0-	-0-	1260	1	24388	2	Y	2915	2871	0			186
							3207	9									
05	25363	X	25363	-0-	-0-	-0-	1301	1	21038	2	Y	2749	2772	0			163
							3024	9									
06	24918	X	24918	-0-	-0-	-0-	1260	1	20466	2	Y	2902	2799	0			266
							3192	9									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39618	X	13283	-0-	-26335	-0-	11	1	13013	2	Y	235	253	0			14
							259	9									
02	34160	X	33587	-0-	-573	-0-	21	1	33035	2	Y	483	479	0			18
							531	9									
03	37820	X	36052	-0-	-1768	-0-	31	1	35376	2	Y	586	587	0			17
							645	9									
04	33752	X	33752	-0-	-0-	-0-	29	1	33154	2	Y	517	497	0			37
							569	9									
05	37200	X	35236	-0-	-1964	-0-	31	1	34516	2	Y	626	636	0			27
							689	9									
06	36000	X	35667	-0-	-333	-0-	30	1	34505	2	Y	1029	979	0			77
							1132	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24390	-0-	24390	187790	1040	1	20939	2	Y	2192	2451	0			821
							2411	9									
02	210247	X	22457	-0-	-187790	-0-	872	1	19141	2	Y	2222	2160	0			883
							2444	9									
03	36346	X	36346	-0-	-0-	-0-	1220	1	31190	2	Y	3578	3252	0			1209
							3936	9									
04	24312	X	24312	-0-	-0-	-0-	1274	1	19772	2	Y	2969	2600	0			1578
							3266	9									
05	32969	X	32969	-0-	-0-	-0-	1293	1	28488	2	Y	2898	3411	0			1065
							3188	9									
06	26593	X	26593	-0-	-0-	-0-	1290	1	22450	2	Y	2594	2477	0			1182
							2853	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	21545	X	12438	-0-	-9107	-0-	881	1	9135	2	N	2202	2205	1			896
							2422	9									
02	13832	X	10778	-0-	-3054	-0-	891	1	7065	2	N	2565	2425	1			1036
							2822	9									
03	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	1176	1	14896	2	N	3253	3521	1			768
							3578	9									
04	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	1222	1	14919	2	N	2704	2962	1			510
							2974	9									
05	12431	X	11176	-0-	-1255	-0-	1124	1	5826	2	N	3842	3470	1			882
							4226	9									
06	19020	X	17001	-0-	-2019	-0-	1075	1	12931	2	N	2723	2764	1			841
							2995	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

01	38161	X	33534	-0-	-4627	-0-	296	1	27246	2	Y	5447	5418	0			380
							5992	9									
02	30268	X	28856	-0-	-1412	-0-	240	1	23590	2	Y	4569	4612	0			337
							5026	9									
03	35192	X	35192	-0-	-0-	-0-	265	1	29102	2	Y	5295	5279	0			353
							5825	9									
04	33480	X	33480	-0-	-0-	-0-	242	1	28600	2	Y	4216	4281	0			288
							4638	9									
05	33511	X	33269	-0-	-242	-0-	279	1	27757	2	Y	4757	4814	0			231
							5233	9									
06	32430	X	31959	-0-	-471	-0-	230	1	27889	2	Y	3491	3461	0			261
							3840	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	22351	X	7283	-0-	-15068	-0-	105	1	6840	2	Y	307	336	0	21
							338	9							
02	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	113	1	16529	2	Y	558	538	0	41
							614	9							
03	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	241	1	17093	2	Y	806	793	0	54
							887	9							
04	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	251	1	18168	2	Y	657	666	0	45
							723	9							
05	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	282	1	18773	2	Y	785	792	0	38
							864	9							
06	15780	X	14779	-0-	-1001	-0-	256	1	13828	2	Y	632	623	0	47
							695	9							

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1780	-0-	1780	18421	1197	1	91	2	N	447	368	1	650
							492	9							
02	23949	X	5528	-0-	-18421	-0-	1070	1	3029	2	N	1299	1431	1	518
							1429	9							
03	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	1270	1	5514	2	N	1947	1482	1	983
							2142	9							
04	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	1230	1	6788	2	N	2049	2226	1	806
							2254	9							
05	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	1249	1	7015	2	N	2144	2218	1	732
							2358	9							
06	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	1180	1	6955	2	N	2157	2211	1	678
							2373	9							

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13132	-0-	13132	169398	668	1	11608	2	Y	778	788	0	501
							856	9							
02	199849	X	30451	-0-	-169398	-0-	887	1	27222	2	Y	2129	1802	0	828
							2342	9							
03	39566	X	39566	-0-	-0-	-0-	2189	1	34196	2	Y	2892	2673	0	1047
							3181	9							
04	36784	X	36784	-0-	-0-	-0-	2231	1	31838	2	Y	2468	2593	0	922
							2715	9							
05	36741	X	36741	-0-	-0-	-0-	2100	1	31971	2	Y	2427	2539	0	810
							2670	9							
06	33649	X	33649	-0-	-0-	-0-	1893	1	29347	2	Y	2190	2411	0	589
							2409	9							

ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	6293	-0-	-3007	-0-	1235 1337	1 9	3721	2	Y	1215	1231	0			80
02	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	1074 2071	1 9	6107	2	Y	1883	1808	0			155
03	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	1254 2466	1 9	7041	2	Y	2242	2277	0			120
04	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	1230 2542	1 9	7898	2	Y	2311	2283	0			148
05	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	1250 2444	1 9	7221	2	Y	2222	2238	0			132
06	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	1230 2243	1 9	7581	2	Y	2039	1984	0			187

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8958	-0-	-714	-0-	801 1670	1 9	6487	2	Y	1518	1595	0			100
02	8736	X	3546	-0-	-5190	-0-	864 780	1 9	1902	2	Y	709	750	0			59
03	10261	X	6010	-0-	-4251	-0-	735 1177	1 9	4098	2	Y	1070	1072	0			57
04	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	1230 2464	1 9	9551	2	Y	2240	2154	0			143
05	10261	X	7750	-0-	-2511	-0-	993 1825	1 9	4932	2	Y	1659	1704	0			98
06	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	1230 2217	1 9	9480	2	Y	2015	1928	0			185

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35371	X	20434	-0-	-14937	-0-	775 4000	1 9	15659	2	Y	3636	3714	0			489
02	22400	X	21817	-0-	-583	-0-	983 4795	1 9	16039	2	Y	4359	4362	0			486
03	30168	X	30168	-0-	-0-	-0-	1271 6048	1 9	22849	2	Y	5498	5558	0			426
04	33999	X	33999	-0-	-0-	-0-	1230 5501	1 9	27268	2	Y	5001	4957	0			470
05	24800	X	17322	-0-	-7478	-0-	1271 5353	1 9	10698	2	Y	4866	5020	0			316
06	30970	X	30970	-0-	-0-	-0-	1203 4622	1 9	25145	2	Y	4202	4228	0			290

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26598	X	17474	-0-	-9124	-0-	920 3691	1 9	12863	2	Y	3355	3323	0			451
02	20272	X	18344	-0-	-1928	-0-	989 3588	1 9	13767	2	Y	3262	3349	0			364
03	24766	X	24766	-0-	-0-	-0-	1253 4336	1 9	19177	2	Y	3942	4001	0			305
04	21330	X	20912	-0-	-418	-0-	1224 3505	1 9	16183	2	Y	3186	3192	0			299
05	20305	X	12501	-0-	-7804	-0-	1250 3915	1 9	7336	2	Y	3559	3627	0			231
06	21720	X	21304	-0-	-416	-0-	1176 3526	1 9	16602	2	Y	3205	3215	0			221

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	12323	-0-		-6339	-0-	749	1	9429	2	Y	1950	2007	0			262
								2145	9									
02	17052	X	14385	-0-		-2667	-0-	1054	1	10650	2	Y	2437	2427	0			272
								2681	9									
03	18954	X	18954	-0-		-0-	-0-	1261	1	14577	2	Y	2833	2886	0			219
								3116	9									
04	14697	X	14697	-0-		-0-	-0-	1226	1	11012	2	Y	2235	2244	0			210
								2459	9									
05	15934	X	9815	-0-		-6119	-0-	1271	1	5738	2	Y	2551	2595	0			166
								2806	9									
06	18330	X	17414	-0-		-916	-0-	1188	1	13236	2	Y	2718	2696	0			188
								2990	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101BO RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10726	-0-		-0-	-0-	968	1	7513	2	Y	2041	2000	0			127
								2245	9									
02	7961	X	7961	-0-		-0-	-0-	897	1	5155	2	Y	1735	1810	0			52
								1909	9									
03	11430	X	11430	-0-		-0-	-0-	1035	1	7811	2	Y	2349	2332	0			69
								2584	9									
04	9381	X	9381	-0-		-0-	-0-	944	1	6266	2	Y	1974	1950	0			93
								2171	9									
05	9505	X	9505	-0-		-0-	-0-	941	1	6462	2	Y	1911	1935	0			69
								2102	9									
06	10284	X	10284	-0-		-0-	-0-	940	1	7437	2	Y	1734	1772	0			31
								1907	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102BO RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14975	X	14975	-0-		-0-	-0-	938	1	9719	2	Y	3925	3873	0			244
								4318	9									
02	11710	X	11710	-0-		-0-	-0-	724	1	7178	2	Y	3462	3603	0			103
								3808	9									
03	23591	X	23591	-0-		-0-	-0-	887	1	17253	2	Y	4955	4913	0			145
								5451	9									
04	19224	X	19224	-0-		-0-	-0-	907	1	14097	2	Y	3836	3801	0			180
								4220	9									
05	21800	X	21800	-0-		-0-	-0-	975	1	16154	2	Y	4246	4272	0			154
								4671	9									
06	20460	X	18142	-0-		-2318	-0-	813	1	13845	2	Y	3167	3265	0			56
								3484	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		42130	-0-		42130	140329	206	1	32906	2	Y	8198	8072	0			572
								9018	9									
02	167145	X	26816	-0-		-140329	-0-	134	1	20460	2	Y	5656	5811	0			417
								6222	9									
03	44299	X	40773	-0-		-3526	-0-	139	1	32392	2	Y	7493	7411	0			499
								8242	9									
04	40770	X	21734	-0-		-19036	-0-	183	1	15242	2	Y	5735	5843	0			391
								6309	9									
05	42129	X	33434	-0-		-8695	-0-	154	1	25826	2	Y	6776	6838	0			329
								7454	9									
06	40770	X	21551	-0-		-19219	-0-	173	1	16365	2	Y	4557	4546	0			340
								5013	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102BO RRCID -> 289409 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		60960	-0-	60960	228143	307	1	51296	2	Y	8506	8433	0	593
							9357	9							
02	280904	X	52761	-0-	-228143	-0-	257	1	44536	2	Y	7244	7303	0	534
							7968	9							
03	65286	X	59147	-0-	-6139	-0-	267	1	50820	2	Y	7327	7373	0	488
							8060	9							
04	58980	X	50439	-0-	-8541	-0-	206	1	44058	2	Y	5614	5719	0	383
							6175	9							
05	60946	X	50595	-0-	-10351	-0-	208	1	42786	2	Y	6910	6957	0	336
							7601	9							
06	58980	X	48383	-0-	-10597	-0-	200	1	42158	2	Y	5477	5404	0	409
							6025	9							

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	26164	X	23745	-0-	-2419	-0-	588	1	19095	2	Y	3693	3760	0	230
							4062	9							
02	23483	X	23483	-0-	-0-	-0-	739	1	18710	2	Y	3667	3788	0	109
							4034	9							
03	26669	X	26669	-0-	-0-	-0-	769	1	21007	2	Y	4448	4427	0	130
							4893	9							
04	28694	X	28694	-0-	-0-	-0-	873	1	22935	2	Y	4442	4364	0	208
							4886	9							
05	29281	X	29281	-0-	-0-	-0-	943	1	23084	2	Y	4776	4811	0	173
							5254	9							
06	23972	X	23972	-0-	-0-	-0-	825	1	19192	2	Y	3595	3704	0	64
							3955	9							

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W101BO RRCID -> 289735 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	56947	X	47055	-0-	-9892	-0-	276	1	36648	2	Y	9210	9158	0	642
							10131	9							
02	51436	X	32558	-0-	-18878	-0-	233	1	24500	2	Y	7114	7232	0	524
							7825	9							
03	54095	X	41181	-0-	-12914	-0-	244	1	32215	2	Y	7929	7925	0	528
							8722	9							
04	45540	X	30400	-0-	-15140	-0-	225	1	23486	2	Y	6081	6194	0	415
							6689	9							
05	47058	X	34886	-0-	-12172	-0-	265	1	26743	2	Y	7162	7229	0	348
							7878	9							
06	45540	X	22829	-0-	-22711	-0-	228	1	15268	2	Y	6666	6516	0	498
							7333	9							

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101AP RRCID -> 289832 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	22351	X	16208	-0-	-6143	-0-	1238	1	10713	2	Y	3870	3931	0	241
							4257	9							
02	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	968	1	12021	2	Y	3294	3437	0	98
							3623	9							
03	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-	1151	1	13488	2	Y	3855	3840	0	113
							4241	9							
04	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	983	1	12809	2	Y	3864	3796	0	181
							4250	9							
05	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	901	1	13134	2	Y	3861	3902	0	140
							4247	9							
06	15990	X	15049	-0-	-941	-0-	919	1	10575	2	Y	3232	3315	0	57
							3555	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 C WELL #: W101BO RRCID -> 292102 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10734 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144925	X	122410	-0-	-22515	-0-	31	1	98492	2	Y	21715	21793	0			206
							23887	9									
02	97657	X	97657	-0-	-0-	-0-	28	1	77896	2	Y	17939	17977	0			168
							19733	9									
03	105526	X	105526	-0-	-0-	-0-	5580	1	79383	2	Y	18694	18649	0			213
							20563	9									
04	101257	X	101257	-0-	-0-	-0-	30	1	79380	2	Y	19861	19862	0			212
							21847	9									
05	97557	X	97096	-0-	-461	-0-	31	1	76716	2	Y	18499	18531	0			180
							20349	9									
06	94410	X	87183	-0-	-7227	-0-	30	1	69257	2	Y	16269	16252	0			197
							17896	9									

TXL 37/48 A WELL #: W101AP RRCID -> 292154 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10925 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106702	X	104770	-0-	-1932	-0-	27	1	82374	2	Y	20335	20392	0			193
							22369	9									
02	98896	X	97198	-0-	-1698	-0-	28	1	75159	2	Y	20010	20016	0			187
							22011	9									
03	109492	X	98762	-0-	-10730	-0-	3875	1	72330	2	Y	20506	20459	0			234
							22557	9									
04	105960	X	92066	-0-	-13894	-0-	30	1	71376	2	Y	18782	18816	0			200
							20660	9									
05	107601	X	91838	-0-	-15763	-0-	31	1	71985	2	Y	18020	18044	0			176
							19822	9									
06	104130	X	85595	-0-	-18535	-0-	30	1	66698	2	Y	17152	17120	0			208
							18867	9									

TXL 37/48 B WELL #: W102BO RRCID -> 292158 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10985 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		88831	-0-	88831	243794	31	1	68735	2	Y	18241	18262	0			173
							20065	9									
02	321496	X	77702	-0-	-243794	-0-	28	1	58492	2	Y	17438	17448	0			163
							19182	9									
03	81249	X	81249	-0-	-0-	-0-	31	1	61669	2	Y	17772	17732	0			203
							19549	9									
04	79235	X	79235	-0-	-0-	-0-	30	1	61229	2	Y	16342	16371	0			174
							17976	9									
05	75916	X	75916	-0-	-0-	-0-	31	1	59793	2	Y	14629	14660	0			143
							16092	9									
06	68238	X	68238	-0-	-0-	-0-	477	1	53778	2	Y	12712	12701	0			154
							13983	9									

TXL 37/48 D WELL #: W102AP RRCID -> 292329 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10975 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76787	X	59055	-0-	-17732	-0-	31	1	47636	2	Y	10353	10385	0			98
							11388	9									
02	53202	X	53202	-0-	-0-	-0-	8511	1	35071	2	Y	8745	8761	0			82
							9620	9									
03	55707	X	52344	-0-	-3363	-0-	31	1	40317	2	Y	10905	10863	0			124
							11996	9									
04	53910	X	46565	-0-	-7345	-0-	30	1	36852	2	Y	8803	8833	0			94
							9683	9									
05	55707	X	45279	-0-	-10428	-0-	31	1	36174	2	Y	8249	8263	0			80
							9074	9									
06	53910	X	43213	-0-	-10697	-0-	578	1	33229	2	Y	8551	8527	0			104
							9406	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101BO RRCID -> 293449 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10336 - 20811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		136749	-0-	136749	455297	31	1	113137	2	Y	21437	21440	0			318
							23581	9									
02	575337	X	120040	-0-	-455297	-0-	28	1	99807	2	Y	18368	18305	0			381
							20205	9									
03	172174	X	121632	-0-	-50542	-0-	31	1	101076	2	Y	18659	18710	0			330
							20525	9									
04	164520	X	4866	-0-	-159654	-0-	2	1	3598	2	Y	1151	1402	0			79
							1266	9									
05	154039	X	-0-	-0-	-154039	-0-					Y	-0-	79	0			-0-
06	132330	X	21253	-0-	-111077	-0-	21	1	16163	2	Y	4608	4527	0			81
							5069	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102BO RRCID -> 293451 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10307 - 20520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		101554	-0-	101554	339810	31	1	81474	2	Y	18226	18226	0			270
							20049	9									
02	426925	X	87115	-0-	-339810	-0-	28	1	70273	2	Y	15285	15238	0			317
							16814	9									
03	152334	X	77837	-0-	-74497	-0-	28	1	62731	2	Y	13707	13781	0			243
							15078	9									
04	124140	X	-0-	-0-	-124140	-0-					Y	-0-	243	0			-0-
05	114111	X	5223	-0-	-108888	-0-	13	1	3519	2	Y	1537	1363	0			174
							1691	9									
06	98280	X	13030	-0-	-85250	-0-	25	1	10883	2	Y	1929	2069	0			34
							2122	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102AP RRCID -> 293454 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10340 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145917	X	88015	-0-	-57902	-0-	31	1	71472	2	Y	15011	15003	0			223
							16512	9									
02	131796	X	72717	-0-	-59079	-0-	28	1	59302	2	Y	12170	12140	0			253
							13387	9									
03	129084	X	67435	-0-	-61649	-0-	28	1	54940	2	Y	11334	11386	0			201
							12467	9									
04	102390	X	23309	-0-	-79081	-0-	15	1	18811	2	Y	4075	3995	0			281
							4483	9									
05	95108	X	8288	-0-	-86820	-0-	10	1	7044	2	Y	1122	1274	0			129
							1234	9									
06	85170	X	27122	-0-	-58048	-0-	1539	1	19948	2	Y	5123	5162	0			90
							5635	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101AP RRCID -> 293509 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10570 - 15538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		56024	-0-	56024	171651	28	1	46128	2	Y	8971	8938	0			133
							9868	9									
02	225598	X	53947	-0-	-171651	-0-	28	1	44662	2	Y	8415	8373	0			175
							9257	9									
03	85436	X	61079	-0-	-24357	-0-	31	1	52740	2	Y	7553	7594	0			134
							8308	9									
04	66000	X	54437	-0-	-11563	-0-	27	1	47942	2	Y	5880	5609	0			405
							6468	9									
05	59737	X	40493	-0-	-19244	-0-	16	1	36447	2	Y	3664	3648	0			421
							4030	9									
06	59100	X	55917	-0-	-3183	-0-	1337	1	48143	2	Y	5852	6170	0			103
							6437	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W202AP RRCID -> 293904 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12429 - 17433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		73156	-0-	73156	513801	29	1	63633	2	Y	8631	8542	0			642
							9494	9									
02	597821	X	84020	-0-	-513801	-0-	28	1	72278	2	Y	10649	10760	0			531
							11714	9									
03	130634	X	91069	-0-	-39565	-0-	31	1	79441	2	Y	10543	10476	0			598
							11597	9									
04	126420	X	53427	-0-	-72993	-0-	23	1	46694	2	Y	6100	5059	0			1639
							6710	9									
05	118017	X	72269	-0-	-45748	-0-	31	1	63240	2	Y	8180	9438	0			381
							8998	9									
06	90030	X	64774	-0-	-25256	-0-	28	1	57346	2	Y	6727	6870	0			238
							7400	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W202BO RRCID -> 294001 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12440 - 17433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		104770	-0-	104770	551244	31	1	89505	2	Y	13849	13470	0			1030
							15234	9									
02	634141	X	82897	-0-	-551244	-0-	28	1	71293	2	Y	10524	11029	0			525
							11576	9									
03	126790	X	85711	-0-	-41079	-0-	31	1	74355	2	Y	10295	10236	0			584
							11325	9									
04	122700	X	32151	-0-	-90549	-0-	19	1	27259	2	Y	4430	3824	0			1190
							4873	9									
05	104780	X	66320	-0-	-38460	-0-	31	1	58431	2	Y	7144	8001	0			333
							7858	9									
06	101400	X	66002	-0-	-35398	-0-	28	1	58608	2	Y	6696	6792	0			237
							7366	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201AP RRCID -> 294007 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12212 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		83058	-0-	83058	453438	31	1	68704	2	Y	13021	12571	0			969
							14323	9									
02	525199	X	71761	-0-	-453438	-0-	28	1	60749	2	Y	9985	10456	0			498
							10984	9									
03	99076	X	74003	-0-	-25073	-0-	31	1	62347	2	Y	10568	10467	0			599
							11625	9									
04	95880	X	23281	-0-	-72599	-0-	16	1	19479	2	Y	3442	3116	0			925
							3786	9									
05	83049	X	37211	-0-	-45838	-0-	28	1	30532	2	Y	6046	6689	0			282
							6651	9									
06	80370	X	48583	-0-	-31787	-0-	1259	1	39350	2	Y	7249	7275	0			256
							7974	9									

TXL 37/48 F WELL #: W101CN RRCID -> 294171 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10694 - 21010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272040	X	152175	-0-	-119865	-0-	31	1	116459	2	Y	32441	32467	0			308
							35685	9									
02	127484	X	125188	-0-	-2296	-0-	28	1	96112	2	Y	26407	26468	0			247
							29048	9									
03	141143	X	138952	-0-	-2191	-0-	31	1	107757	2	Y	28331	28255	0			323
							31164	9									
04	150294	X	150294	-0-	-0-	-0-	30	1	115302	2	Y	31784	31768	0			339
							34962	9									
05	141143	X	138053	-0-	-3090	-0-	31	1	105925	2	Y	29179	29234	0			284
							32097	9									
06	136590	X	118139	-0-	-18451	-0-	30	1	91243	2	Y	24424	24412	0			296
							26866	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 E WELL #: W102CN RRCID -> 294179 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10629 - 20963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214848	X	134891	-0-	-79957	-0-	31	1	100763	2	Y	30997	30957	0			294
							34097	9									
02	121789	X	121789	-0-	-0-	-0-	28	1	93412	2	Y	25772	25825	0			241
							28349	9									
03	143492	X	143492	-0-	-0-	-0-	31	1	112195	2	Y	28424	28341	0			324
							31266	9									
04	130198	X	130198	-0-	-0-	-0-	30	1	101922	2	Y	25678	25728	0			274
							28246	9									
05	117951	X	117951	-0-	-0-	-0-	31	1	92446	2	Y	23158	23206	0			226
							25474	9									
06	103360	X	103360	-0-	-0-	-0-	30	1	81592	2	Y	19762	19748	0			240
							21738	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W101DM RRCID -> 295166 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12254 PERF.12203 - 17187

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	44593	X	NO RPT	-0-	-44593	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201DM RRCID -> 295206 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12463 - 17426

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	41325	X	NO RPT	-0-	-41325	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W101CN RRCID -> 295292 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12439 - 17383

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	38893	X	NO RPT	-0-	-38893	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F D WELL #: 1H RRCID -> 290942 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698

01	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1253	3	336	9	Y	305	280	1			59
02	DLQ G-10		1159	-0-	1159	1159	1063	3	96	9	Y	87	132	1			14
03	DLQ G-10		302	-0-	302	1461	287	3	15	9	Y	14	22	1			8
04	DLQ G-10		1062	-0-	1062	2523	995	3	67	9	Y	61	58	1			11
05	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON SOUTHEAST WELL #: N 21H RRCID -> 291472 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195

01	27413	X	27413	-0-	-0-	-0-	23120	3	4293	9	Y	3903	3841	0			194
02	DLQ G-10		24860	-0-	24860	24860	20839	3	4021	9	Y	3655	3654	0			195
03	DLQ G-10		25866	-0-	25866	50726	21683	3	4183	9	Y	3803	3838	0			160
04	DLQ G-10		23014	-0-	23014	73740	19341	3	234	4	Y	3126	3146	0			140
							3439	9									
05	DLQ G-10		22016	-0-	22016	95756	18278	3	3738	9	Y	3398	3390	0			148
06	DLQ G-10		21732	-0-	21732	117488	18009	3	63	4	Y	3327	3308	0			167
							3660	9									

MOORE HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291478 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814

01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2061	3	263	9	Y	239	203	1			46
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	788	3	184	9	Y	167	185	1			28
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	46	37	1			26
04	2250	N	987	-0-	-1263	-0-	921	3	66	9	Y	60	75	1			11
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1239	3	157	9	Y	143	127	1			27
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	966	3	298	9	Y	271	224	1			74

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MOORE HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 291481 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	5571	3	769	9	Y	699	625	1			135
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	2813	3	573	9	Y	521	570	1			86
03	4464	X	690	-0-	-3774	-0-	595	3	95	9	Y	86	110	1			49
04	5310	X	2054	-0-	-3256	-0-	1484	3	570	9	Y	518	474	1			93
05	5487	X	1263	-0-	-4224	-0-	671	3	592	9	Y	538	529	1			102
06	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	5238	3	2163	4	Y	446	426	1			122
							491	9									

MORLEY NORTHWEST WELL #: 11H RRCID -> 291497 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10845 - 20033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		23194	-0-	23194	105820	18749	3	4445	9	Y	4041	3916	0			200
02	120535	X	14715	-0-	-105820	-0-	11889	3	2826	9	Y	2569	2632	0			137
03	18631	X	12734	-0-	-5897	-0-	10402	3	2332	9	Y	2120	2168	0			89
04	18030	X	10642	-0-	-7388	-0-	8441	3	102	4	Y	1908	1912	0			86
							2099	9									
05	18631	X	11700	-0-	-6931	-0-	9569	3	2131	9	Y	1937	1939	0			84
06	18030	X	10515	-0-	-7515	-0-	8529	3	30	4	Y	1778	1773	0			89
							1956	9									

MORLEY SOUTHEAST WELL #: 12H RRCID -> 291579 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7280	-0-	7280	92958	5595	3	1685	9	Y	1532	1547	0			76
02	98397	X	5439	-0-	-92958	-0-	3755	3	1684	9	Y	1531	1525	0			82
03	18197	X	13599	-0-	-4598	-0-	11511	3	2088	9	Y	1898	1900	0			80
04	16620	X	6483	-0-	-10137	-0-	4478	3	54	4	Y	1774	1774	0			80
							1951	9									
05	11408	X	6944	-0-	-4464	-0-	5067	3	1877	9	Y	1706	1712	0			74
06	13170	X	4277	-0-	-8893	-0-	3116	3	11	4	Y	1045	1067	0			52
							1150	9									

HAMILTON NORTHWEST WELL #: N 11S RRCID -> 291621 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4980	-0-	4980	119857	3906	3	1074	9	Y	976	1076	0			48
02	119857	X	-0-	-0-	-119857	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
03	16864	X	10536	-0-	-6328	-0-	7513	3	3023	9	Y	2748	2632	0			116
04	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	13378	3	162	4	Y	3307	3273	0			148
							3638	9									
05	16864	X	16634	-0-	-230	-0-	13341	3	3293	9	Y	2994	3012	0			130
06	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	11316	3	40	4	Y	2943	2926	0			147
							3237	9									

PDEH LLC 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 2H RRCID -> 285329 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	18	-0-	-381	-0-	1	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	T. A.		1710	-0-	1710	1710	648	1	74	3	Y	889	860	0			29
							10	4	978	9							
03	T. A.		904	-0-	904	2614	792	1	112	3	Y	-0-	29	0			-0-
04	T. A.		1142	-0-	1142	3756	1122	1	1	3	Y	17	16	0			1
							19	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3756					Y	-0-	1	0			-0-
06	3756	X	-0-	-0-	-3756	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28923	X	-0-	-0-	-28923	-0-					Y	-0-	100	0			-0-
02	20664	X	-0-	-0-	-20664	-0-					Y	-0-					-0-
03	22878	X	-0-	-0-	-22878	-0-					Y	-0-					-0-
04	22140	X	-0-	-0-	-22140	-0-					Y	-0-					-0-
05	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-
06	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	991	1	4	3	Y	43	42	0			1
							1	4	47	9							

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	2	1	6211	3	Y	617	669	0			140
							5	4	679	9							
02	5516	X	3016	-0-	-2500	-0-	1	1	2663	3	Y	317	405	0			52
							3	4	349	9							
03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	2	1	5589	3	Y	635	583	0	1	8	103
							27	4	699	9							
04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	2	1	6243	3	Y	608	672	0			39
							19	4	669	9							
05	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	1	1	5998	3	Y	531	525	0			45
							8	4	584	9							
06	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	2	1	5828	3	Y	493	480	0	1	8	57
							10	4	542	9							

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161

01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	2	1	3382	3	Y	904	907	0			206
							8	4	994	9							
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	2	1	2991	3	Y	762	842	0			126
							7	4	838	9							
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	2	1	3323	3	Y	872	855	0	1	8	142
							37	4	959	9							
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	2	1	2290	3	Y	701	798	0			45
							22	4	771	9							
05	1984	X	1904	-0-	-80	-0-	1	1	1272	3	Y	565	562	0			48
							9	4	622	9							
06	1920	X	931	-0-	-989	-0-	1	1	615	3	Y	281	296	0	1	8	32
							6	4	309	9							

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336

01	5177	X	4642	-0-	-535	-0-	2	1	3662	3	Y	882	895	0			201
							8	4	970	9							
02	4676	X	3189	-0-	-1487	-0-	2	1	2480	3	Y	637	733	0			105
							6	4	701	9							
03	5332	X	4693	-0-	-639	-0-	2	1	3779	3	Y	798	772	0	1	8	130
							34	4	878	9							
04	5160	X	2846	-0-	-2314	-0-	2	1	2105	3	Y	653	741	0			42
							21	4	718	9							
05	4650	X	3220	-0-	-1430	-0-	2	1	2484	3	Y	658	644	0			56
							10	4	724	9							
06	4530	X	2382	-0-	-2148	-0-	2	1	1873	3	Y	453	456	0	1	8	52
							9	4	498	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367

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
01	4898	X	3873	-0-	-1025	-0-	2	1	3035	3	Y	754	806	0			172
							7	4	829	9							
02	6468	X	4180	-0-	-2288	-0-	2	1	3489	3	Y	621	690	0			103
							6	4	683	9							
03	7130	X	5377	-0-	-1753	-0-	2	1	4667	3	Y	619	620	0	1	8	101
							27	4	681	9							
04	5970	X	4195	-0-	-1775	-0-	2	1	3471	3	Y	638	698	0			41
							20	4	702	9							
05	5673	X	3395	-0-	-2278	-0-	2	1	2751	3	Y	575	567	0			49
							9	4	633	9							
06	5190	X	2651	-0-	-2539	-0-	2	1	2153	3	Y	443	440	0	1	8	51
							9	4	487	9							

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

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
01	5735	X	4506	-0-	-1229	-0-	489	1	2586	3	Y	1291	1293	0			40
							11	4	1420	9							
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	476	1	3209	3	Y	1253	1252	0			41
							14	4	1378	9							
03	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	583	1	5300	3	Y	1899	1872	0			68
							37	4	2089	9							
04	3570	X	3240	-0-	-330	-0-	521	1	1822	3	Y	805	844	0			29
							11	4	886	9							
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	521	1	2617	3	Y	1194	1185	0			38
							13	4	1313	9							
06	3570	X	869	-0-	-2701	-0-	498	1	228	3	Y	127	161	0			4
							3	4	140	9							

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

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
01	8680	X	7239	-0-	-1441	-0-	630	1	5232	3	Y	1242	1237	0			39
							11	4	1366	9							
02	6020	X	488	-0-	-5532	-0-	468	1	19	3	Y	1	40	0			-0-
							1	9									
03	6665	X	4291	-0-	-2374	-0-	560	1	2701	3	Y	920	887	0			33
							18	4	1012	9							
04	6030	X	5195	-0-	-835	-0-	525	1	3588	3	Y	972	970	0			35
							13	4	1069	9							
05	6665	X	2592	-0-	-4073	-0-	530	1	1400	3	Y	596	612	0			19
							6	4	656	9							
06	6450	X	2659	-0-	-3791	-0-	508	1	1463	3	Y	613	612	0			20
							14	4	674	9							

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206

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
01	6789	X	3862	-0-	-2927	-0-	485	1	2123	3	Y	1131	1104	0			35
							10	4	1244	9							
02	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	505	1	4128	3	Y	1563	1547	0			51
							18	4	1719	9							
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	455	1	3860	3	Y	1115	1126	0			40
							22	4	1227	9							
04	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	522	1	3853	3	Y	1741	1718	0			63
							23	4	1915	9							
05	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	559	1	6440	3	Y	1946	1948	0			61
							21	4	2141	9							
06	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	535	1	6560	3	Y	1847	1847	0			61
							42	4	2032	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194

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
01	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	2	1	7665	3	Y	699	716	0			159
							6	4	769	9							
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	1	1	4770	3	Y	510	585	0			84
							5	4	561	9							
03	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	2	1	6757	3	Y	665	640	0	1	8	108
							28	4	732	9							
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	2	1	6310	3	Y	606	675	0			39
							19	4	667	9							
05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	1	1	5558	3	Y	489	486	0			42
							8	4	538	9							
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	1	1	4176	3	Y	402	397	0	1	8	46
							8	4	442	9							

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150

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
01	36706	X	7037	-0-	-29669	-0-	586	1	4096	3	Y	2124	2124	0			66
							19	4	2336	9							
02	6272	X	5543	-0-	-729	-0-	506	1	3280	3	Y	1581	1595	0			52
							18	4	1739	9							
03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	588	1	4089	3	Y	2124	2100	0			76
							42	4	2336	9							
04	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	546	1	4728	3	Y	1807	1818	0			65
							24	4	1988	9							
05	6944	X	4453	-0-	-2491	-0-	545	1	2478	3	Y	1287	1311	0			41
							14	4	1416	9							
06	6720	X	5532	-0-	-1188	-0-	532	1	3059	3	Y	1729	1713	0			57
							39	4	1902	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76510	X	18489	-0-	-58021	-0-	75	1	15078	3	Y	3009	2999	0			452
							26	4	3310	9							
02	19376	X	17312	-0-	-2064	-0-	71	1	13979	3	Y	2935	2854	0			533
							33	4	3229	9							
03	21452	X	17303	-0-	-4149	-0-	70	1	13831	3	Y	3038	3202	0			369
							60	4	3342	9							
04	19110	X	2379	-0-	-16731	-0-	15	1	1716	3	Y	582	547	0			404
							8	4	640	9							
05	19158	X	484	-0-	-18674	-0-	9	1	33	3	Y	398	404	0			398
							4	4	438	9							
06	18540	X	490	-0-	-18050	-0-	9	1	34	3	Y	398	398	0			398
							9	4	438	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28861	X	23009	-0-	-5852	-0-	113	1	17876	3	Y	4527	4519	0			141
							40	4	4980	9							
02	21336	X	20407	-0-	-929	-0-	102	1	15635	3	Y	4202	4205	0			138
							48	4	4622	9							
03	41396	X	41396	-0-	-0-	-0-	187	1	32172	3	Y	8071	7921	0			288
							159	4	8878	9							
04	34215	X	34215	-0-	-0-	-0-	164	1	26795	3	Y	6518	6571	0			235
							86	4	7170	9							
05	23250	X	21650	-0-	-1600	-0-	89	1	16956	3	Y	4146	4250	0			131
							44	4	4561	9							
06	22860	X	-0-	-0-	-22860	-0-					Y	-0-	131	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	13143	-0-	-776	-0-	51	1	10804	3	Y	2064	2076	0			64
							18	4	2270	9							
02	10976	X	9597	-0-	-1379	-0-	39	1	7776	3	Y	1604	1615	0			53
							18	4	1764	9							
03	12152	X	9207	-0-	-2945	-0-	36	1	7427	3	Y	1557	1554	0			56
							31	4	1713	9							
04	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	56	0			-0-
05	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					-0-
06	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	7967	X	7245	-0-	-722	-0-	613	1	5369	3	Y	1134	1119	0			35
							16	4	1247	9							
02	6608	X	4020	-0-	-2588	-0-	554	1	2709	3	Y	681	692	0			24
							8	4	749	9							
03	7316	X	6153	-0-	-1163	-0-	621	1	4606	3	Y	835	831	0			28
							7	4	919	9							
04	7080	X	5021	-0-	-2059	-0-	582	1	3635	3	Y	723	725	0			26
							9	4	795	9							
05	7254	X	4723	-0-	-2531	-0-	539	1	3421	3	Y	688	688	0			26
							6	4	757	9							
06	7020	X	3295	-0-	-3725	-0-	592	1	2122	3	Y	521	527	0			20
							8	4	573	9							

JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	31	1	1916	3	N	1637	1660	0			654
							23	4	1801	9							
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	46	1	2973	3	N	1653	1648	0			659
							20	4	1818	9							
03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	57	1	4379	3	N	2112	2098	0			673
							18	4	2323	9							
04	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	61	1	6388	3	N	2650	2628	0			695
							33	4	2915	9							
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	53	1	3462	3	N	1859	1885	0			669
							17	4	2045	9							
06	2820	X	1278	-0-	-1542	-0-	17	1	446	3	N	731	773	0			627
							11	4	804	9							

GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	Y	-0-	302
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	302
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	302
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	302
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	302
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	302

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	-0-	-0-	-378	-0-					Y	-0-					621
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					621
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					621
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					621
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					621
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	265	3	39	9	Y	35					656

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3689	X	3609	-0-		-80	-0-	3	1	2268	3	Y	1206	1140	0			712
								11	4	1327	9							
02	3374	X	3374	-0-		-0-	-0-	4	1	1997	3	Y	1237	1332	0			617
								12	4	1361	9							
03	3500	X	3500	-0-		-0-	-0-	3	1	2091	3	Y	1230	1195	0	1	8	651
								53	4	1353	9							
04	3397	X	3397	-0-		-0-	-0-	3	1	2098	3	Y	1145	1202	0			594
								36	4	1260	9							
05	3441	X	3441	-0-		-0-	-0-	3	1	2167	3	Y	1139	1342	0			391
								18	4	1253	9							
06	2090	X	2090	-0-		-0-	-0-	3	1	1284	3	Y	717	634	0	1	8	473
								14	4	789	9							

MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	372	N	360	-0-		-12	-0-	1	1	1	3	Y	323	323	0			323
								3	4	355	9							
02	T. A.		360	-0-		360	360	1	1	1	3	Y	323	323	0			323
								3	4	355	9							
03	T. A.		375	-0-		375	735	1	1	5	3	Y	323	323	0			323
								14	4	355	9							
04	T. A.		374	-0-		374	1109	1	1	8	3	Y	323	323	0			323
								10	4	355	9							
05	T. A.		367	-0-		367	1476	1	1	6	3	Y	323	323	0			323
								5	4	355	9							
06	1849	X	373	-0-		-1476	-0-	1	1	10	3	Y	323	323	0			323
								7	4	355	9							

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. GAS	(I) 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	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-

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. GAS	(I) 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	14996	X	14996	-0-		-0-	-0-	3	1	13550	3	Y	1302	1325	0	1	8	296
								11	4	1432	9							
02	13203	X	13203	-0-		-0-	-0-	3	1	11946	3	Y	1130	1238	0	1	8	187
								11	4	1243	9							
03	13767	X	13767	-0-		-0-	-0-	3	1	12491	3	Y	1114	1118	0	2	8	181
								48	4	1225	9							
04	14727	X	14727	-0-		-0-	-0-	3	1	13423	3	Y	1150	1257	0			74
								36	4	1265	9							
05	13541	X	13541	-0-		-0-	-0-	3	1	12256	3	Y	1149	1125	0			98
								18	4	1264	9							
06	8721	X	8721	-0-		-0-	-0-	3	1	7833	3	Y	790	794	0	3	8	91
								16	4	869	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

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
01	3255	X	2444	-0-	-811	-0-	31	1	561	3	Y	1663	1638	0			899
							23	4	1829	9							
02	T. A.		3399	-0-	3399	3399	62	1	818	3	Y	2265	2241	0			923
							27	4	2492	9							
03	T. A.		3731	-0-	3731	7130	61	1	1149	3	Y	2274	2276	0			921
							20	4	2501	9							
04	T. A.		5533	-0-	5533	12663	47	1	3238	3	Y	2021	2027	0			915
							25	4	2223	9							
05	T. A.		5804	-0-	5804	18467	60	1	3409	3	Y	2105	1919	0	181	1	920
							19	4	2316	9							
06	22811	X	4344	-0-	-18467	-0-	46	1	2157	3	Y	1919	1924	0			915
							30	4	2111	9							

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	579	-0-	-3513	-0-	579	3			Y	-0-	7	0			-0-
02	4480	X	3958	-0-	-522	-0-	32	1	2627	3	Y	1168	1127	0			41
							14	4	1285	9							
03	4960	X	4253	-0-	-707	-0-	28	1	3077	3	Y	1035	1041	0			35
							9	4	1139	9							
04	1230	X	676	-0-	-554	-0-	3	1	541	3	Y	119	150	0			4
							1	4	131	9							
05	4371	X	395	-0-	-3976	-0-	395	3			Y	-0-	4	0			-0-
06	4230	X	464	-0-	-3766	-0-	464	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3428	-0-	328	328	21	1	2195	3	Y	1088	1078	0			421
							15	4	1197	9							
02	2800	N	3295	-0-	495	823	25	1	2254	3	Y	914	917	0			418
							11	4	1005	9							
03	3100	N	2934	-0-	-166	657	24	1	1921	3	Y	892	893	0			417
							8	4	981	9							
04	3000	N	3026	-0-	26	683	21	1	2006	3	Y	898	897	0			418
							11	4	988	9							
05	3827	X	3144	-0-	-683	-0-	28	1	2016	3	Y	992	988	0			422
							9	4	1091	9							
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	25	1	2755	3	Y	1060	1056	0			426
							16	4	1166	9							

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4727	-0-	-698	-0-	23	1	3350	3	Y	1215	1214	0			573
							17	4	1337	9							
02	4900	X	3199	-0-	-1701	-0-	28	1	2052	3	Y	1006	1011	0			568
							12	4	1107	9							
03	5425	X	4498	-0-	-927	-0-	31	1	3190	3	Y	1152	1148	0			572
							10	4	1267	9							
04	5220	X	4278	-0-	-942	-0-	25	1	3022	3	Y	1106	1106	0			572
							14	4	1217	9							
05	4712	X	3819	-0-	-893	-0-	31	1	2568	3	Y	1100	1099	0			573
							10	4	1210	9							
06	4560	X	3540	-0-	-1020	-0-	25	1	2299	3	Y	1036	1038	0			571
							76	4	1140	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINDLEY 33-92 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17674	X	17674	-0-		-0-	-0-	74	1	13198	3	Y	3951	3897	0			122
								56	4	4346	9							
02	22031	X	22031	-0-		-0-	-0-	134	1	16498	3	Y	4855	4807	0			170
								58	4	5341	9							
03	22182	X	22182	-0-		-0-	-0-	141	1	16213	3	Y	5256	5250	0			176
								46	4	5782	9							
04	29580	X	29580	-0-		-0-	-0-	207	1	19391	3	Y	8972	8830	0			318
								113	4	9869	9							
05	25648	X	25648	-0-		-0-	-0-	152	1	19574	3	Y	5340	5458	0			200
								48	4	5874	9							
06	24370	X	24370	-0-		-0-	-0-	129	1	18225	3	Y	5394	5383	0			211
								83	4	5933	9							

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	21297	X	17992	-0-		-3305	-0-	66	1	14991	3	Y	2647	2646	0			83
								23	4	2912	9							
02	18144	X	15676	-0-		-2468	-0-	56	1	13063	3	Y	2301	2309	0			75
								26	4	2531	9							
03	20088	X	4702	-0-		-15386	-0-	17	1	3865	3	Y	733	782	0			26
								14	4	806	9							
04	17630	X	17630	-0-		-0-	-0-	69	1	14538	3	Y	2715	2643	0			98
								36	4	2987	9							
05	17980	X	16418	-0-		-1562	-0-	54	1	13585	3	Y	2503	2522	0			79
								26	4	2753	9							
06	17400	X	-0-	-0-		-17400	-0-					Y	-0-	79	0			-0-

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10757	X	7491	-0-		-3266	-0-	6497	3	994	9	Y	904	958	1	1	8	816
02	8708	X	7328	-0-		-1380	-0-	6331	3	997	9	Y	906	1281	1	1	8	440
03	9641	X	9409	-0-		-232	-0-	8300	3	1109	9	Y	1008	734	1	1	8	713
04	9162	X	9162	-0-		-0-	-0-	8116	3	1046	9	Y	951	1127	1			537
05	8648	X	8648	-0-		-0-	-0-	7712	3	936	9	Y	851	1041	1			347
06	9120	X	6163	-0-		-2957	-0-	5422	3	741	9	Y	674	359	1	2	8	660

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
01	6107	X	2686	-0-	-3421	-0-	17	1	1677	3	Y	890	900	0			27
							13	4	979	9							
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	26	1	2366	3	Y	953	947	0			33
							11	4	1048	9							
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	18	1	2177	3	Y	674	684	0			23
							6	4	741	9							
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	32	1	5328	3	Y	1723	1711	0			53
							24	4	1895	9							
02	3388	X	2230	-0-	-1158	-0-	16	1	1570	3	Y	579	612	0			20
							7	4	637	9							
03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	47	1	3541	3	Y	1772	1733	0			59
							15	4	1949	9							
04	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	36	1	5806	3	Y	1546	1550	0			55
							19	4	1701	9							
05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	43	1	5896	3	Y	1529	1527	0			57
							14	4	1682	9							
06	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	38	1	5251	3	Y	1579	1574	0			62
							24	4	1737	9							

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					930
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					930
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					930
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					930
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					930
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					930

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
01	1674	N	1091	-0-	-583	-0-	1	1	843	3	Y	223	201	0			51
							2	4	245	9							
02	T. A.		1876	-0-	1876	1876	1	1	1375	3	Y	451	427	0			75
							4	4	496	9							
03	T. A.		1974	-0-	1974	3850	1	1	1435	3	Y	471	469	0			77
							20	4	518	9							
04	T. A.		1802	-0-	1802	5652	1	1	1333	3	Y	414	464	0			27
							13	4	455	9							
05	T. A.		1381	-0-	1381	7033	1	1	990	3	Y	349	346	0			30
							6	4	384	9							
06	8797	X	1764	-0-	-7033	-0-	1	1	1359	3	Y	361	349	0			42
							7	4	397	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29257	X	29257	-0-	-0-	-0-	92	1	25053	3	Y	3708	3710	0			116
							33	4	4079	9							
02	26628	X	12064	-0-	-14564	-0-	38	1	10259	3	Y	1590	1654	0			52
							18	4	1749	9							
03	29481	X	-0-	-0-	-29481	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
04	28530	X	26877	-0-	-1653	-0-	84	1	23068	3	Y	3346	3225	0			121
							44	4	3681	9							
05	29481	X	13502	-0-	-15979	-0-	37	1	11576	3	Y	1701	1768	0			54
							18	4	1871	9							
06	28320	X	21586	-0-	-6734	-0-	65	1	18130	3	Y	3021	2975	0			100
							68	4	3323	9							

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	3	1	4417	3	Y	988	1042	0	1	8	225
							9	4	1087	9							
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	2	1	3795	3	Y	841	926	0	1	8	139
							8	4	925	9							
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	3	1	4169	3	Y	981	959	0	1	8	160
							42	4	1079	9							
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	2	1	3944	3	Y	913	1014	0			59
							29	4	1004	9							
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	3	1	3771	3	Y	1105	1070	0			94
							18	4	1216	9							
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3	1	3104	3	Y	752	757	0	2	8	87
							15	4	827	9							

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17628	X	5406	-0-	-12222	-0-	4437	3	969	9	Y	881	761	1			567
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					567
03	6448	X	1684	-0-	-4764	-0-	1280	3	404	9	Y	367	487	1			447
04	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	5616	3	680	9	Y	618	565	1			500
05	5983	X	2211	-0-	-3772	-0-	1880	3	331	9	Y	301					801
06	5220	X	4230	-0-	-990	-0-	3589	3	641	9	Y	583	741	1			643

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
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	2	1	4522	3	Y	917	952	0			209
							8	4	1009	9							
02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	2	1	4273	3	Y	864	930	0			143
							8	4	950	9							
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	3	1	5195	3	Y	984	966	0	1	8	160
							42	4	1082	9							
04	4560	X	4474	-0-	-86	-0-	2	1	3563	3	Y	804	912	0			52
							25	4	884	9							
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	2	1	3828	3	Y	824	806	0			70
							13	4	906	9							
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-	70	0			-0-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	4	1	12583	3	Y	1421	1486	0	1	8	323
							12	4	1563	9							
02	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	4	1	11109	3	Y	1284	1394	0	1	8	212
							12	4	1412	9							
03	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	4	1	11985	3	Y	1359	1348	0	2	8	221
							58	4	1495	9							
04	12540	X	12324	-0-	-216	-0-	3	1	10959	3	Y	1204	1347	0			78
							38	4	1324	9							
05	12958	X	4006	-0-	-8952	-0-	1	1	3516	3	Y	438	479	0			37
							7	4	482	9							
06	12540	X	181	-0-	-12359	-0-	181	3			Y	-0-	37	0			-0-

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
01	15469	X	14532	-0-	-937	-0-	60	1	11793	3	Y	2416	2416	0			75
							21	4	2658	9							
02	12712	X	12186	-0-	-526	-0-	50	1	9840	3	Y	2066	2073	0			68
							23	4	2273	9							
03	14074	X	3854	-0-	-10220	-0-	16	1	3085	3	Y	673	717	0			24
							13	4	740	9							
04	13230	X	12864	-0-	-366	-0-	56	1	10336	3	Y	2221	2165	0			80
							29	4	2443	9							
05	14074	X	12935	-0-	-1139	-0-	48	1	10418	3	Y	2223	2233	0			70
							24	4	2445	9							
06	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					Y	-0-	70	0			-0-

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
01	1333	X	1123	-0-	-210	-0-	3	1	3	3	Y	1007	455	0	556	1	1007
							9	4	1108	9							
02	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	1007	1007	0			1007
							10	4	1108	9							
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	4	1	1636	3	Y	1351	1381	0	1	8	976
							58	4	1486	9							
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	393	439	0	537	1	393
							12	4	432	9							
05	1054	N	447	-0-	-607	-0-	1	1	8	3	Y	393	393	0			393
							6	4	432	9							
06	1020	X	453	-0-	-567	-0-	1	1	12	3	Y	393	393	0			393
							8	4	432	9							

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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. (I) GAS 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	22754	X	15884	-0-	-6870	-0-	12026	3	3858	9	Y	3507	3750	1			1007
02	18844	X	11283	-0-	-7561	-0-	8538	3	2745	9	Y	2495	3004	1			498
03	20615	X	19502	-0-	-1113	-0-	14875	3	4627	9	Y	4206	4032	1			672
04	20190	X	10995	-0-	-9195	-0-	8727	3	2268	9	Y	2062	1692	1			1042
05	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	17245	3	4313	9	Y	3921	3842	1			1121
06	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	18066	3	4932	9	Y	4484	5372	1			233

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	-0-	151	1			198
02	9352	X	220	-0-	-9132	-0-	220	3			Y	-0-					198
03	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	10031	3	3763	9	Y	3421	2855	1			764
04	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	9014	3	3279	9	Y	2981	3204	1			541
05	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	9285	3	3027	9	Y	2752	2777	1			516
06	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	8419	3	2680	9	Y	2436	2294	1			658

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62841	X	9392	-0-	-53449	-0-	6564	3	10	4	Y	2562	2654	1			475
							2818	9									
02	13944	X	4587	-0-	-9357	-0-	3628	3	2	4	Y	870	551	1			794
							957	9									
03	15438	X	789	-0-	-14649	-0-	631	3	2	4	Y	142	371	1			565
							156	9									
04	14940	X	86	-0-	-14854	-0-	43	3	43	9	Y	39					604
05	15438	X	40	-0-	-15398	-0-	40	3			Y	-0-					604
06	9090	X	418	-0-	-8672	-0-	197	3	6	4	Y	195					799
							215	9									

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
01	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					223
02	5964	X	4879	-0-	-1085	-0-	1	1	4577	3	Y	271	437	0			57
							3	4	298	9							
03	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	2	1	7175	3	Y	782	711	0	1	8	127
							34	4	860	9							
04	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	2	1	6576	3	Y	739	818	0			48
							23	4	813	9							
05	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	2	1	6884	3	Y	750	734	0			64
							12	4	825	9							
06	6390	X	4231	-0-	-2159	-0-	1	1	3845	3	Y	344	367	0	1	8	40
							7	4	378	9							

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13051	X	3424	-0-	-9627	-0-	721	1	1686	3	Y	913	940	0			28
							13	4	1004	9							
02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	643	1	4255	3	Y	1776	1742	0			62
							21	4	1954	9							
03	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	742	1	5463	3	Y	2238	2225	0			75
							20	4	2462	9							
04	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	713	1	5796	3	Y	2320	2313	0			82
							29	4	2552	9							
05	7595	X	6547	-0-	-1048	-0-	709	1	3925	3	Y	1725	1742	0			65
							15	4	1898	9							
06	8400	X	7001	-0-	-1399	-0-	705	1	4175	3	Y	1902	1893	0			74
							29	4	2092	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

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. GAS	(I) 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	16678	X	9471	-0-		-7207	-0-	623	1	5844	3	Y	2696	2718	0			83
								38	4	2966	9							
02	10269	X	10269	-0-		-0-	-0-	698	1	6706	3	Y	2576	2569	0			90
								31	4	2834	9							
03	12630	X	12630	-0-		-0-	-0-	751	1	9023	3	Y	2576	2580	0			86
								22	4	2834	9							
04	15398	X	15398	-0-		-0-	-0-	732	1	11169	3	Y	3143	3118	0			111
								40	4	3457	9							
05	15903	X	15903	-0-		-0-	-0-	830	1	11024	3	Y	3652	3626	0			137
								32	4	4017	9							
06	14535	X	14535	-0-		-0-	-0-	737	1	10183	3	Y	3241	3251	0			127
								50	4	3565	9							

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12741	X	10833	-0-		-1908	-0-	3	1	9571	3	Y	1135	1112	0	1	8	258
								10	4	1249	9							
02	10164	X	5935	-0-		-4229	-0-	2	1	5245	3	Y	620	775	0	1	8	102
								6	4	682	9							
03	10106	X	10069	-0-		-37	-0-	3	1	8962	3	Y	966	909	0	2	8	157
								41	4	1063	9							
04	9780	X	8692	-0-		-1088	-0-	2	1	7722	3	Y	855	957	0			55
								27	4	941	9							
05	10819	X	7662	-0-		-3157	-0-	2	1	6745	3	Y	820	805	0			70
								13	4	902	9							
06	10470	X	4727	-0-		-5743	-0-	2	1	4207	3	Y	463	478	0	2	8	53
								9	4	509	9							

ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10943	X	6522	-0-		-4421	-0-	862	1	2033	3	Y	3255	3247	0			100
								46	4	3581	9							
02	6384	X	3097	-0-		-3287	-0-	803	1	186	3	Y	1895	1929	0			66
								23	4	2085	9							
03	11543	X	11543	-0-		-0-	-0-	909	1	6148	3	Y	4046	3976	0			136
								35	4	4451	9							
04	9742	X	9742	-0-		-0-	-0-	1565	1	4310	3	Y	3475	3488	0			123
								44	4	3823	9							
05	7068	X	6367	-0-		-701	-0-	1064	1	487	3	Y	4343	4303	0			163
								39	4	4777	9							
06	10084	X	10084	-0-		-0-	-0-	840	1	4702	3	Y	4072	4076	0			159
								63	4	4479	9							

ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10540	X	6641	-0-		-3899	-0-	4710	3	1931	9	Y	1755	1506	1			1438
02	504	X	35	-0-		-469	-0-	35	3			Y	-0-					1438
03	1715	X	1715	-0-		-0-	-0-	1539	3	176	9	Y	160	384	1			1214
04	12679	X	12679	-0-		-0-	-0-	9601	3	3078	9	Y	2798	2653	1			1359
05	5303	X	5303	-0-		-0-	-0-	4192	3	1111	9	Y	1010	1674	1			695
06	540	X	-0-	-0-		-540	-0-					Y	-0-	180	1			515

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287544 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	10385	-0-	-2356	-0-	3	1	9240	3	Y	1030	1058	0	1	8	234
							9	4	1133	9							
02	9520	X	5591	-0-	-3929	-0-	2	1	4954	3	Y	573	712	0			95
							5	4	630	9							
03	10540	X	6678	-0-	-3862	-0-	2	1	5887	3	Y	690	672	0	1	8	112
							30	4	759	9							
04	9960	X	6992	-0-	-2968	-0-	2	1	6217	3	Y	683	751	0			44
							22	4	751	9							
05	10385	X	5438	-0-	-4947	-0-	1	1	4915	3	Y	468	472	0			40
							7	4	515	9							
06	10050	X	6018	-0-	-4032	-0-	2	1	5463	3	Y	494	475	0	2	8	57
							10	4	543	9							

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	100	1	21365	3	Y	4001	4125	0			526
							35	4	4401	9							
02	16996	X	10336	-0-	-6660	-0-	44	1	8281	3	Y	1810	1983	0			353
							20	4	1991	9							
03	18817	X	368	-0-	-18449	-0-	7	1	21	3	Y	304	353	0			304
							6	4	334	9							
04	18210	X	370	-0-	-17840	-0-	8	1	24	3	Y	304	304	0			304
							4	4	334	9							
05	18817	X	369	-0-	-18448	-0-	7	1	25	3	Y	304	304	0			304
							3	4	334	9							
06	18210	X	374	-0-	-17836	-0-	7	1	26	3	Y	304	304	0			304
							7	4	334	9							

ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

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

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57336	X	6311	-0-	-51025	-0-	21	1	5024	3	Y	1136	1177	0			35
							16	4	1250	9							
02	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	57	1	10033	3	Y	2073	2035	0			73
							25	4	2280	9							
03	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	62	1	11225	3	Y	2320	2315	0			78
							20	4	2552	9							
04	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	48	1	9786	3	Y	2100	2104	0			74
							26	4	2310	9							
05	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	60	1	10022	3	Y	2100	2095	0			79
							19	4	2310	9							
06	3540	X	950	-0-	-2590	-0-	4	1	747	3	Y	178	250	0			7
							3	4	196	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	2	1	3458	3	Y	774	810	0			176
							7	4	851	9							
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	2	1	3020	3	Y	648	717	0			107
							6	4	713	9							
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	2	1	3107	3	Y	698	691	0			114
							30	4	768	9							
04	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	2	1	3200	3	Y	588	664	0			38
							19	4	647	9							
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	2	1	3415	3	Y	636	620	0			54
							10	4	700	9							
06	3270	X	1430	-0-	-1840	-0-	1	1	1219	3	Y	187	219	0			22
							4	4	206	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800

01	8463	X	8121	-0-	-342	-0-	6872	3	1249	9	Y	1135	970	1			468
02	7420	X	6900	-0-	-520	-0-	5835	3	1065	9	Y	968	758	1			678
03	8215	X	7789	-0-	-426	-0-	6738	3	1051	9	Y	955	1123	1			510
04	7950	X	7185	-0-	-765	-0-	6121	3	1064	9	Y	967	1137	1			340
05	8215	X	6516	-0-	-1699	-0-	5550	3	966	9	Y	878	753	1			465
06	7860	X	6466	-0-	-1394	-0-	5619	3	847	9	Y	770	568	1			667

SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033

01	11408	X	9533	-0-	-1875	-0-	3	1	8442	3	Y	981	1045	0	1	8	223
							9	4	1079	9							
02	9408	X	8414	-0-	-994	-0-	2	1	7506	3	Y	816	903	0	1	8	135
							8	4	898	9							
03	10106	X	688	-0-	-9418	-0-	618	3	3	4	Y	61	186	0			10
							67	9									
04	9690	X	4694	-0-	-4996	-0-	1	1	4193	3	Y	442	423	0			29
							14	4	486	9							
05	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	4	1	9713	3	Y	1345	1259	0			115
							21	4	1480	9							
06	9240	X	8597	-0-	-643	-0-	3	1	7751	3	Y	753	780	0	1	8	87
							15	4	828	9							

TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017

01	23343	X	-0-	-0-	-23343	-0-					Y	-0-	70	0			-0-
02	20048	X	-0-	-0-	-20048	-0-					Y	-0-					-0-
03	27224	X	27224	-0-	-0-	-0-	92	1	22705	3	Y	3954	3813	0			141
							78	4	4349	9							
04	20808	X	20808	-0-	-0-	-0-	80	1	17217	3	Y	3154	3181	0			114
							42	4	3469	9							
05	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	63	1	16438	3	Y	2910	2932	0			92
							31	4	3201	9							
06	26340	X	-0-	-0-	-26340	-0-					Y	-0-	92	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287563 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2761	-0-	-1641	-0-	1	1	2332	3	Y	386	420	0			88
							3	4	425	9							
02	3500	X	2477	-0-	-1023	-0-	1	1	2062	3	Y	373	399	0			62
							4	4	410	9							
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	2	1	3569	3	Y	860	781	0	1	8	140
							37	4	946	9							
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	1	1	4008	3	Y	512	619	0			33
							16	4	563	9							
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	2	1	4106	3	Y	841	802	0			72
							13	4	925	9							
06	4410	X	1981	-0-	-2429	-0-	1	1	1746	3	Y	209	256	0	1	8	24
							4	4	230	9							

SANDBAR 54-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287564 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14868	X	5479	-0-	-9389	-0-	23	1	4074	3	Y	1241	1244	0			38
							17	4	1365	9							
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	31	1	3719	3	Y	1136	1134	0			40
							13	4	1250	9							
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	30	1	3764	3	Y	1118	1120	0			38
							10	4	1230	9							
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	27	1	3926	3	Y	1163	1160	0			41
							15	4	1279	9							
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	29	1	4114	3	Y	1014	1017	0			38
							9	4	1115	9							
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	24	1	3964	3	Y	1027	1025	0			40
							16	4	1130	9							

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 2H RRCID -> 287565 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	10324	3	2960	9	Y	2691	2701	0			84
02	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	7882	3	2266	9	Y	2060	2076	0			68
03	13547	X	7730	-0-	-5817	-0-	5876	3	1854	9	Y	1685	1693	0			60
04	14010	X	11279	-0-	-2731	-0-	8609	3	2670	9	Y	2427	2400	0			87
05	13299	X	11456	-0-	-1843	-0-	8796	3	2660	9	Y	2418	2429	0			76
06	12870	X	10387	-0-	-2483	-0-	8115	3	2272	9	Y	2065	2073	0			68

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
01	11749	X	8739	-0-	-3010	-0-	3	1	7663	3	Y	967	1004	0	1	8	220
							9	4	1064	9							
02	12824	X	4373	-0-	-8451	-0-	1	1	3837	3	Y	482	622	0			80
							5	4	530	9							
03	11904	X	11589	-0-	-315	-0-	3	1	10270	3	Y	1152	1043	0	2	8	187
							49	4	1267	9							
04	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	3	1	10526	3	Y	1123	1237	0			73
							35	4	1235	9							
05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	2	1	7811	3	Y	899	895	0			77
							14	4	989	9							
06	11220	X	5888	-0-	-5332	-0-	2	1	5283	3	Y	538	551	0	2	8	62
							11	4	592	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1575	-0-		-99	-0-		24	1	118	3	Y	1286	1286	0			40
									18	4	1415	9							
02	1400	X	1305	-0-		-95	-0-		29	1	104	3	Y	1054	1057	0			37
									13	4	1159	9							
03	1426	X	1383	-0-		-43	-0-		30	1	124	3	Y	1108	1108	0			37
									10	4	1219	9							
04	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-		25	1	109	3	Y	1070	1069	0			38
									13	4	1177	9							
05	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-		34	1	136	3	Y	1209	1202	0			45
									11	4	1330	9							
06	1409	N	1409	-0-		-0-	-0-		27	1	136	3	Y	1117	1118	0			44
									17	4	1229	9							

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. GAS	(I) 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	8541	X	8541	-0-		-0-	-0-		3	1	7325	3	Y	1094	1075	0	1	8	249
									10	4	1203	9							
02	6634	X	6634	-0-		-0-	-0-		3	1	5606	3	Y	924	1020	0			153
									9	4	1016	9							
03	6831	X	6831	-0-		-0-	-0-		3	1	5675	3	Y	1009	997	0	1	8	164
									43	4	1110	9							
04	6570	X	5996	-0-		-574	-0-		2	1	5091	3	Y	798	910	0			52
									25	4	878	9							
05	6789	X	6463	-0-		-326	-0-		2	1	5499	3	Y	862	840	0			74
									14	4	948	9							
06	6570	X	5139	-0-		-1431	-0-		2	1	4422	3	Y	638	637	0	1	8	74
									13	4	702	9							

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	T. A.		8698	-0-		8698	41754		2	1	7725	3	Y	875	910	0	1	8	199
									8	4	963	9							
02	49510	X	7756	-0-		-41754	-0-		2	1	7029	3	Y	654	744	0	1	8	108
									6	4	719	9							
03	8071	X	8071	-0-		-0-	-0-		2	1	7250	3	Y	716	706	0	2	8	116
									31	4	788	9							
04	7280	X	7280	-0-		-0-	-0-		2	1	6546	3	Y	647	721	0			42
									20	4	712	9							
05	8392	X	8392	-0-		-0-	-0-		2	1	7630	3	Y	681	665	0			58
									11	4	749	9							
06	7230	X	5221	-0-		-2009	-0-		2	1	4720	3	Y	445	450	0	2	8	51
									9	4	490	9							

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5549	X	4069	-0-		-1480	-0-		1	1	3554	3	Y	464	501	0			106
									4	4	510	9							
02	5012	X	3025	-0-		-1987	-0-		1	1	2636	3	Y	350	398	0			58
									3	4	385	9							
03	5239	X	5024	-0-		-215	-0-		1	1	4409	3	Y	537	507	0	1	8	87
									23	4	591	9							
04	5351	X	5351	-0-		-0-	-0-		2	1	4715	3	Y	560	611	0			36
									18	4	616	9							
05	5552	X	5552	-0-		-0-	-0-		2	1	4839	3	Y	637	619	0			54
									10	4	701	9							
06	4860	X	3393	-0-		-1467	-0-		1	1	3050	3	Y	305	323	0	1	8	35
									6	4	336	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
01	27001	X	23809	-0-	-3192	-0-	102	1	19166	3	Y	4095	4101	0			128
							36	4	4505	9							
02	23100	X	21034	-0-	-2066	-0-	88	1	16915	3	Y	3627	3636	0			119
							41	4	3990	9							
03	25575	X	21807	-0-	-3768	-0-	90	1	17361	3	Y	3890	3870	0			139
							77	4	4279	9							
04	24750	X	19012	-0-	-5738	-0-	87	1	15084	3	Y	3450	3465	0			124
							46	4	3795	9							
05	24924	X	20831	-0-	-4093	-0-	81	1	16552	3	Y	3780	3785	0			119
							40	4	4158	9							
06	23040	X	20025	-0-	-3015	-0-	75	1	16002	3	Y	3517	3519	0			117
							79	4	3869	9							

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8556	X	6059	-0-	-2497	-0-	36	1	4412	3	Y	1453	1455	0			45
							13	4	1598	9							
02	7672	X	1654	-0-	-6018	-0-	11	1	1158	3	Y	436	467	0			14
							5	4	480	9							
03	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
04	8220	X	6006	-0-	-2214	-0-	30	1	4640	3	Y	1200	1157	0			43
							16	4	1320	9							
05	8494	X	5967	-0-	-2527	-0-	27	1	4534	3	Y	1266	1269	0			40
							13	4	1393	9							
06	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	27	1	4963	3	Y	1243	1242	0			41
							28	4	1367	9							

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	10759	-0-	-1114	-0-	43	1	8816	3	Y	1714	1713	0			53
							15	4	1885	9							
02	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	43	1	7952	3	Y	1774	1769	0			58
							20	4	1951	9							
03	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	45	1	8460	3	Y	1929	1918	0			69
							38	4	2122	9							
04	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	49	1	8582	3	Y	1949	1948	0			70
							26	4	2144	9							
05	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	41	1	8571	3	Y	1919	1929	0			60
							20	4	2111	9							
06	10080	X	8939	-0-	-1141	-0-	33	1	7179	3	Y	1538	1547	0			51
							35	4	1692	9							

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	5	6	0			-0-
02	1848	X	1164	-0-	-684	-0-	6	1	891	3	Y	240	232	0			8
							3	4	264	9							
03	1705	X	1387	-0-	-318	-0-	9	1	958	3	Y	375	370	0			13
							7	4	413	9							
04	255	X	255	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	Y	75	85	0			3
							1	4	83	9							
05	1302	X	49	-0-	-1253	-0-	1	1	3	3	Y	41	43	0			1
							45	9									
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-		4	1	5261	3	Y	1399	1437	0			732
								12	4	1539	9							
02	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-		4	1	5730	3	Y	1425	1368	0			789
								14	4	1568	9							
03	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-		4	1	5243	3	Y	1397	1409	0	1	8	776
								60	4	1537	9							
04	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-		3	1	5099	3	Y	1052	1392	0			436
								33	4	1157	9							
05	5456	X	5256	-0-	-200	-0-		3	1	3970	3	Y	1150	1164	0			422
								18	4	1265	9							
06	5280	X	5160	-0-	-120	-0-		3	1	4123	3	Y	923	881	0	2	8	462
								19	4	1015	9							

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287725 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27732	X	27732	-0-	-0-	-0-		129	1	19976	3	Y	6846	6863	0			211
								96	4	7531	9							
02	23426	X	23426	-0-	-0-	-0-		163	1	16700	3	Y	5903	5907	0			207
								70	4	6493	9							
03	24325	X	24325	-0-	-0-	-0-		172	1	17016	3	Y	6437	6428	0			216
								56	4	7081	9							
04	21090	X	13784	-0-	-7306	-0-		84	1	9650	3	Y	3640	3727	0			129
								46	4	4004	9							
05	21793	X	-0-	-0-	-21793	-0-						Y	-0-	129	0			-0-
06	21090	X	-0-	-0-	-21090	-0-						Y	-0-					-0-

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287728 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	428	-0-	-14948	-0-		9	1	33	3	Y	348	367	0			348
								3	4	383	9							
02	14420	X	424	-0-	-13996	-0-		8	1	29	3	Y	348	348	0			348
								4	4	383	9							
03	15965	X	11802	-0-	-4163	-0-		63	1	8696	3	Y	2718	2482	0			584
								53	4	2990	9							
04	14490	X	12840	-0-	-1650	-0-		77	1	9383	3	Y	3036	2982	0			638
								40	4	3340	9							
05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-		64	1	9490	3	Y	2978	3069	0			547
								32	4	3276	9							
06	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-		59	1	9186	3	Y	2742	2803	0			486
								62	4	3016	9							

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 3101H RRCID -> 287734 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-		39	1	4727	3	Y	2074	2071	0			64
								29	4	2281	9							
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-		43	1	3567	3	Y	1567	1576	0			55
								19	4	1724	9							
03	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-		54	1	4806	3	Y	2026	2013	0			68
								18	4	2229	9							
04	4500	X	3969	-0-	-531	-0-		26	1	2663	3	Y	1151	1178	0			41
								14	4	1266	9							
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-						Y	-0-	41	0			-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-						Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	2	1	5739	3	Y	673	723	0	1	8	153
							6	4	740	9							
02	5600	X	4885	-0-	-715	-0-	1	1	4328	3	Y	501	571	0			83
							5	4	551	9							
03	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	2	1	5971	3	Y	646	623	0	1	8	105
							28	4	711	9							
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	2	1	5681	3	Y	594	661	0			38
							19	4	653	9							
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	2	1	6335	3	Y	647	630	0			55
							10	4	712	9							
06	6030	X	3820	-0-	-2210	-0-	1	1	3481	3	Y	302	321	0	1	8	35
							6	4	332	9							

TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1151
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1151
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1151

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 1H RRCID -> 287804 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066

01	580	N	-0-	-0-	-580	-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-

MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913

01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3	1	2916	3	Y	1063	1129	0			553
							9	4	1169	9							
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3	1	2396	3	Y	939	1031	0			461
							9	4	1033	9							
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	3	1	2985	3	Y	1029	924	0	1	8	565
							44	4	1132	9							
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3	1	2906	3	Y	1056	1114	0			507
							33	4	1162	9							
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	3	1	3033	3	Y	1099	1184	0			422
							18	4	1209	9							
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3	1	2898	3	Y	890	859	0	1	8	452
							18	4	979	9							

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 2H RRCID -> 288060 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899

01	9269	X	6751	-0-	-2518	-0-	25	1	5276	3	Y	1302	1310	0			40
							18	4	1432	9							
02	7980	X	7801	-0-	-179	-0-	35	1	6342	3	Y	1281	1276	0			45
							15	4	1409	9							
03	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	43	1	7661	3	Y	1619	1610	0			54
							14	4	1781	9							
04	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	35	1	8962	3	Y	1507	1508	0			53
							19	4	1658	9							
05	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	43	1	9339	3	Y	1510	1506	0			57
							13	4	1661	9							
06	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	36	1	9139	3	Y	1492	1491	0			58
							23	4	1641	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
01	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	38	1	9633	3	Y	2013	2012	0			62
							28	4	2214	9							
02	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	50	1	8490	3	Y	1817	1815	0			64
							22	4	1999	9							
03	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	58	1	12669	3	Y	2152	2144	0			72
							19	4	2367	9							
04	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	47	1	11185	3	Y	2021	2021	0			72
							25	4	2223	9							
05	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	54	1	9323	3	Y	1889	1890	0			71
							17	4	2078	9							
06	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	47	1	10919	3	Y	1978	1972	0			77
							30	4	2176	9							

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 3H RRCID -> 288478 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32116	X	7501	-0-	-24615	-0-	647	1	5470	3	Y	1248	1236	0			39
							11	4	1373	9							
02	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	626	1	5859	3	Y	1329	1324	0			44
							15	4	1462	9							
03	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	814	1	11138	3	Y	2374	2333	0			85
							47	4	2611	9							
04	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	622	1	12127	3	Y	2404	2402	0			87
							32	4	2644	9							
05	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	580	1	9517	3	Y	2176	2194	0			69
							23	4	2394	9							
06	12720	X	603	-0-	-12117	-0-	430	1	133	3	Y	35	103	0			1
							1	4	39	9							

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 288479 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-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.		6910	-0-	6910	6910	492	1	4599	3	Y	1634	1575	0			59
							22	4	1797	9							
05	T. A.		7146	-0-	7146	14056	548	1	4735	3	Y	1677	1683	0			53
							18	4	1845	9							
06	T. A.		7168	-0-	7168	21224	552	1	4800	3	Y	1618	1617	0			54
							36	4	1780	9							

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 2H RRCID -> 288480 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	11808	-0-	-5335	-0-	776	1	8306	3	Y	2458	2464	0			77
							22	4	2704	9							
02	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	686	1	8920	3	Y	2432	2429	0			80
							28	4	2675	9							
03	11315	X	9937	-0-	-1378	-0-	580	1	6857	3	Y	2233	2233	0			80
							44	4	2456	9							
04	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	623	1	9135	3	Y	2473	2464	0			89
							33	4	2720	9							
05	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	605	1	9481	3	Y	2278	2295	0			72
							24	4	2506	9							
06	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	572	1	12192	3	Y	2574	2561	0			85
							58	4	2831	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 4H RRCID -> 288482 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	9782	-0-	-4974	-0-	764	1	6852	3	Y	1954	1936	0			61
							17	4	2149	9							
02	11900	X	7198	-0-	-4702	-0-	662	1	4933	3	Y	1443	1457	0			47
							16	4	1587	9							
03	13175	X	11232	-0-	-1943	-0-	813	1	7789	3	Y	2349	2312	0			84
							46	4	2584	9							
04	9480	X	4305	-0-	-5175	-0-	428	1	2954	3	Y	829	883	0			30
							11	4	912	9							
05	9796	X	446	-0-	-9350	-0-	446	1			Y	-0-	30	0			-0-
06	10860	X	7913	-0-	-2947	-0-	556	1	5334	3	Y	1802	1742	0			60
							41	4	1982	9							

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 5H RRCID -> 288715 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	20	1	4642	3	Y	1046	1044	0			32
							15	4	1151	9							
02	4592	X	3195	-0-	-1397	-0-	18	1	2455	3	Y	649	658	0			23
							8	4	714	9							
03	5084	X	3439	-0-	-1645	-0-	26	1	2334	3	Y	973	963	0			33
							9	4	1070	9							
04	4920	X	716	-0-	-4204	-0-	13	1	59	3	Y	579	591	0			21
							7	4	637	9							
05	5084	X	2474	-0-	-2610	-0-	19	1	1698	3	Y	683	678	0			26
							6	4	751	9							
06	4920	X	741	-0-	-4179	-0-	14	1	72	3	Y	587	590	0			23
							9	4	646	9							

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
01	27776	X	21079	-0-	-6697	-0-	96	1	15298	3	Y	5103	5099	0			157
							72	4	5613	9							
02	18872	X	17252	-0-	-1620	-0-	104	1	12950	3	Y	3775	3800	0			132
							45	4	4153	9							
03	20894	X	7074	-0-	-13820	-0-	43	1	5232	3	Y	1623	1701	0			54
							14	4	1785	9							
04	19350	X	19270	-0-	-80	-0-	102	1	14230	3	Y	4438	4335	0			157
							56	4	4882	9							
05	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	149	1	16520	3	Y	5252	5212	0			197
							47	4	5777	9							
06	20220	X	19700	-0-	-520	-0-	111	1	14372	3	Y	4677	4691	0			183
							72	4	5145	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289071 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	-0-	-0-	-11005	-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.		5867	-0-	5867	5867	703	1	3771	3	Y	1251	1206	0			45
							17	4	1376	9							
05	T. A.		9457	-0-	9457	15324	724	1	6552	3	Y	1964	1947	0			62
							21	4	2160	9							
06	T. A.		11669	-0-	11669	26993	708	1	8436	3	Y	2249	2236	0			75
							51	4	2474	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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. GAS	(I) 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	12586	X	9827	-0-		-2759	-0-	1074	1	6481	3	Y	2049	2041	0			64
								18	4	2254	9							
02	8800	X	8800	-0-		-0-	-0-	934	1	5895	3	Y	1774	1780	0			58
								20	4	1951	9							
03	9672	X	6819	-0-		-2853	-0-	924	1	4284	3	Y	1439	1446	0			51
								28	4	1583	9							
04	9210	X	6841	-0-		-2369	-0-	677	1	4442	3	Y	1547	1542	0			56
								20	4	1702	9							
05	9672	X	9565	-0-		-107	-0-	725	1	6607	3	Y	2011	2004	0			63
								21	4	2212	9							
06	9360	X	8512	-0-		-848	-0-	695	1	6002	3	Y	1617	1626	0			54
								36	4	1779	9							

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 3H RRCID -> 289073 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	17081	X	12544	-0-		-4537	-0-	600	1	8738	3	Y	2892	2890	0			90
								25	4	3181	9							
02	11396	X	9809	-0-		-1587	-0-	254	1	6987	3	Y	2311	2325	0			76
								26	4	2542	9							
03	12617	X	5958	-0-		-6659	-0-	426	1	4062	3	Y	1313	1342	0			47
								26	4	1444	9							
04	12210	X	11657	-0-		-553	-0-	612	1	8047	3	Y	2693	2643	0			97
								36	4	2962	9							
05	14649	X	14649	-0-		-0-	-0-	583	1	10365	3	Y	3333	3325	0			105
								35	4	3666	9							
06	12150	X	11900	-0-		-250	-0-	552	1	8387	3	Y	2638	2656	0			87
								59	4	2902	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 289074 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11594	X	8778	-0-		-2816	-0-	1055	1	6289	3	Y	1294	1291	0			40
								11	4	1423	9							
02	8402	X	8402	-0-		-0-	-0-	921	1	6093	3	Y	1249	1248	0			41
								14	4	1374	9							
03	6882	X	5464	-0-		-1418	-0-	908	1	3742	3	Y	727	742	0			26
								14	4	800	9							
04	7227	X	7227	-0-		-0-	-0-	697	1	5381	3	Y	1032	1021	0			37
								14	4	1135	9							
05	7173	X	7173	-0-		-0-	-0-	706	1	5228	3	Y	1115	1117	0			35
								12	4	1227	9							
06	7028	X	7028	-0-		-0-	-0-	686	1	4968	3	Y	1224	1218	0			41
								28	4	1346	9							

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289116 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28799	X	21618	-0-		-7181	-0-	92	1	16071	3	Y	4896	4913	0			151
								69	4	5386	9							
02	18974	X	18974	-0-		-0-	-0-	119	1	14048	3	Y	4324	4323	0			152
								51	4	4756	9							
03	20832	X	8673	-0-		-12159	-0-	53	1	6438	3	Y	1968	2054	0			66
								17	4	2165	9							
04	20160	X	19323	-0-		-837	-0-	103	1	14237	3	Y	4479	4386	0			159
								56	4	4927	9							
05	26091	X	26091	-0-		-0-	-0-	166	1	19441	3	Y	5847	5787	0			219
								52	4	6432	9							
06	20997	X	20997	-0-		-0-	-0-	115	1	15488	3	Y	4836	4866	0			189
								74	4	5320	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA WELL #: 2H RRCID -> 289639 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	16915	-0-	-1871	-0-	415	1	12710	3	Y	3418	3410	0			107
							30	4	3760	9							
02	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	543	1	12198	3	Y	3367	3364	0			110
							38	4	3704	9							
03	13640	X	5390	-0-	-8250	-0-	518	1	3754	3	Y	998	1072	0			36
							20	4	1098	9							
04	13200	X	10523	-0-	-2677	-0-	549	1	7578	3	Y	2153	2111	0			78
							28	4	2368	9							
05	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	589	1	12378	3	Y	3616	3580	0			114
							38	4	3978	9							
06	13200	X	6548	-0-	-6652	-0-	527	1	4362	3	Y	1478	1543	0			49
							33	4	1626	9							

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB WELL #: 3H RRCID -> 289672 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	18668	-0-	-3001	-0-	430	1	13764	3	Y	4035	4033	0			126
							35	4	4439	9							
02	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	547	1	12138	3	Y	3497	3508	0			115
							40	4	3847	9							
03	17081	X	17061	-0-	-20	-0-	614	1	12283	3	Y	3719	3701	0			133
							73	4	4091	9							
04	29901	X	29901	-0-	-0-	-0-	659	1	22007	3	Y	6499	6398	0			234
							86	4	7149	9							
05	34414	X	34414	-0-	-0-	-0-	675	1	25283	3	Y	7614	7608	0			240
							81	4	8375	9							
06	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	584	1	12737	3	Y	4164	4266	0			138
							94	4	4580	9							

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD WELL #: 1H RRCID -> 289997 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					1555
02	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					1555
03	14B DENY		15	-0-	15	33	15	3			Y	-0-					1555
04	14B2 EXT		331	-0-	331	364	331	3			Y	-0-					1555
05	14B DENY		151	-0-	151	515	151	3			Y	-0-					1555
*06	575	X	60	-0-	-515	-0-	60	3			Y	-0-					1555

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
01	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	3	1	6901	3	Y	1109	1204	0	1	8	252
							10	4	1220	9							
02	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	3	1	5901	3	Y	964	1056	0	1	8	159
							9	4	1060	9							
03	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	3	1	6496	3	Y	1095	1074	0	2	8	178
							47	4	1205	9							
04	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	3	1	5612	3	Y	980	1095	0			63
							31	4	1078	9							
05	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	3	1	5739	3	Y	973	953	0			83
							15	4	1070	9							
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	2	1	4528	3	Y	656	661	0	2	8	76
							13	4	722	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
01	5797	X	3661	-0-	-2136	-0-	2	1	3010	3	Y	585	660	0			133
							5	4	644	9							
02	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	3	1	5193	3	Y	1011	976	0	1	8	167
							10	4	1112	9							
03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	3	1	5619	3	Y	1027	1026	0	1	8	167
							44	4	1130	9							
04	5640	X	4754	-0-	-886	-0-	2	1	3806	3	Y	836	949	0			54
							26	4	920	9							
05	5828	X	5617	-0-	-211	-0-	2	1	4613	3	Y	898	875	0			77
							14	4	988	9							
06	5640	X	4290	-0-	-1350	-0-	2	1	3627	3	Y	590	598	0	1	8	68
							12	4	649	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290000 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19211	X	19211	-0-	-0-	-0-	115	1	13988	3	Y	4606	4541	0			695
							41	4	5067	9							
02	16733	X	16733	-0-	-0-	-0-	100	1	12044	3	Y	4129	4344	0			480
							47	4	4542	9							
03	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	94	1	12945	3	Y	4076	3973	0			583
							80	4	4484	9							
04	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	95	1	11831	3	Y	3769	3812	0			540
							50	4	4146	9							
05	16244	X	14585	-0-	-1659	-0-	75	1	10649	3	Y	3476	3541	0			475
							37	4	3824	9							
06	15720	X	13048	-0-	-2672	-0-	63	1	9695	3	Y	2931	2742	0			664
							66	4	3224	9							

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
01	3472	X	1972	-0-	-1500	-0-	1653	1	174	3	Y	131	138	0			4
							1	4	144	9							
02	8260	X	5097	-0-	-3163	-0-	1113	1	2882	3	Y	992	963	0			33
							11	4	1091	9							
03	9145	X	4843	-0-	-4302	-0-	1208	1	2655	3	Y	875	877	0			31
							17	4	963	9							
04	8850	X	796	-0-	-8054	-0-	792	1	4	9	Y	4	35	0			-0-
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	29047	X	-0-	-0-	-29047	-0-					Y	-0-	86	0			-0-
02	20048	X	-0-	-0-	-20048	-0-					Y	-0-					-0-
03	24101	X	24101	-0-	-0-	-0-	107	1	19578	3	Y	3983	3849	0			134
							35	4	4381	9							
04	21480	X	19786	-0-	-1694	-0-	78	1	15938	3	Y	3388	3402	0			120
							43	4	3727	9							
05	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	111	1	15864	3	Y	3915	3888	0			147
							35	4	4307	9							
06	21480	X	18078	-0-	-3402	-0-	81	1	14202	3	Y	3403	3417	0			133
							52	4	3743	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976

01	17670	X	15644	-0-	-2026	-0-	14351	3	1293	9	Y	1175	1141	1			499
02	14308	X	13308	-0-	-1000	-0-	12226	3	1082	9	Y	984	942	1			541
03	17329	X	15110	-0-	-2219	-0-	13875	3	1235	9	Y	1123	1233	1			431
04	16770	X	14724	-0-	-2046	-0-	13554	3	1170	9	Y	1064	1109	1			386
05	15655	X	15465	-0-	-190	-0-	14291	3	1174	9	Y	1067	941	1			512
06	15150	X	13052	-0-	-2098	-0-	12241	3	811	9	Y	737	1115	1			134

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA WELL #: 5H RRCID -> 291103 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260

01	120316	X	28494	-0-	-91822	-0-	150	1	21652	3	N	6035	6021	0			188
							53	4	6639	9							
02	48328	X	21563	-0-	-26765	-0-	104	1	16673	3	N	4306	4353	0			141
							49	4	4737	9							
03	41912	X	29150	-0-	-12762	-0-	147	1	21890	3	N	6353	6267	0			227
							125	4	6988	9							
04	26476	X	26476	-0-	-0-	-0-	151	1	19658	3	N	5989	6000	0			216
							79	4	6588	9							
05	35889	X	35889	-0-	-0-	-0-	159	1	27513	3	N	7399	7382	0			233
							78	4	8139	9							
06	28200	X	26834	-0-	-1366	-0-	117	1	20576	3	N	5471	5523	0			181
							123	4	6018	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB WELL #: 6H RRCID -> 291104 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401

01	47709	X	19623	-0-	-28086	-0-	114	1	14453	3	N	4560	4556	0			142
							40	4	5016	9							
02	43092	X	18418	-0-	-24674	-0-	101	1	13672	3	N	4180	4185	0			137
							47	4	4598	9							
03	25544	X	6541	-0-	-19003	-0-	29	1	5088	3	N	1272	1364	0			45
							25	4	1399	9							
04	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-	139	1	17398	3	N	5497	5344	0			198
							73	4	6047	9							
05	23627	X	23627	-0-	-0-	-0-	118	1	17395	3	N	5505	5530	0			173
							58	4	6056	9							
06	20922	X	20922	-0-	-0-	-0-	105	1	15302	3	N	4913	4923	0			163
							111	4	5404	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB WELL #: 5H RRCID -> 291393 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11380 - 18777

01	32085	X	18354	-0-	-13731	-0-	88	1	14362	3	N	3521	3521	0			110
							31	4	3873	9							
02	28980	X	17846	-0-	-11134	-0-	80	1	14090	3	N	3308	3310	0			108
							37	4	3639	9							
03	22165	X	19591	-0-	-2574	-0-	84	1	15423	3	N	3647	3625	0			130
							72	4	4012	9							
04	16920	X	15329	-0-	-1591	-0-	83	1	11594	3	N	3281	3293	0			118
							43	4	3609	9							
05	19747	X	18027	-0-	-1720	-0-	73	1	14190	3	N	3389	3400	0			107
							36	4	3728	9							
06	19110	X	16237	-0-	-2873	-0-	71	1	12462	3	N	3300	3298	0			109
							74	4	3630	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC WELL #: 6H RRCID -> 291394 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11337 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
02	44073	X	44073	-0-	-0-	-0-	225	1	33510	3	N	9303	8998	0			305
							105	4	10233	9							
03	45493	X	45493	-0-	-0-	-0-	227	1	34301	3	N	9793	9748	0			350
							193	4	10772	9							
04	38093	X	38093	-0-	-0-	-0-	208	1	28702	3	N	8249	8302	0			297
							109	4	9074	9							
05	48794	X	36706	-0-	-12088	-0-	176	1	27468	3	N	8160	8200	0			257
							86	4	8976	9							
06	47220	X	35522	-0-	-11698	-0-	165	1	26749	3	N	7668	7671	0			254
							173	4	8435	9							

PDC PERMIAN, INC. 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	11536	-0-	-7374	-0-	9840	2	251	4	Y	1314	1386	0	4	8	172
							1445	9									
02	18508	X	14367	-0-	-4141	-0-	12095	2	190	4	Y	1893	1782	0			283
							2082	9									
03	20491	X	15937	-0-	-4554	-0-	13348	2	1	4	Y	2353	2367	0	4	8	265
							2588	9									
04	19830	X	18689	-0-	-1141	-0-	16033	2	1	4	Y	2414	2233	0	13	8	433
							2655	9									
05	15903	X	14254	-0-	-1649	-0-	76	1	11991	2	Y	1987	2215	0	5	8	200
							1	4	2186	9							
06	15420	X	11911	-0-	-3509	-0-	10032	2	186	4	Y	1539	1603	0	1	8	135
							1693	9									

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
01	16833	X	13807	-0-	-3026	-0-	12138	2	12	4	Y	1506	1371	1	4	8	545
							1657	9									
02	14728	X	13160	-0-	-1568	-0-	83	1	11095	2	Y	1800	2119	1			226
							2	4	1980	9							
03	15596	X	15596	-0-	-0-	-0-	13927	2	1669	9	Y	1517	1380	1	1	8	362
04	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	14136	2	1623	9	Y	1475	1657	1	6	8	174
05	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	187	1	14627	2	Y	1496	1441	1	2	8	227
							1646	9									
06	15090	X	14557	-0-	-533	-0-	163	1	12840	2	Y	1411	1239	1	1	8	398
							2	4	1552	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
01	24149	X	14716	-0-	-9433	-0-	12811	2	1905	9	Y	1732	1752	0	6	8	175
02	28784	X	22917	-0-	-5867	-0-	100	1	20252	2	Y	2246	2217	0	2	8	202
							94	4	2471	9							
03	31868	X	26137	-0-	-5731	-0-	23261	2	75	4	Y	2546	2532	0	10	8	206
							2801	9									
04	25530	X	24347	-0-	-1183	-0-	32	1	21830	2	Y	2259	2181	0	29	8	255
							2485	9									
05	25358	X	9247	-0-	-16111	-0-	7838	2	9	4	Y	1273	1353	0	8	8	167
							1400	9									
06	25290	X	257	-0-	-25033	-0-	23	2	177	4	Y	52	212	0	2	8	5
							57	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23684	X	22495	-0-	-1189	-0-	67	1	20778	2	N	1500	1702	1	2	8	529
							1650	9									
02	21532	X	18067	-0-	-3465	-0-	31	1	16694	2	N	1220	1098	1			651
							1342	9									
03	23839	X	21800	-0-	-2039	-0-	19105	2	2695	9	N	2450	2627	1	3	8	471
04	23070	X	20751	-0-	-2319	-0-	18361	2	2390	9	N	2173	2275	1	11	8	358
05	22506	X	18044	-0-	-4462	-0-	16923	2	1121	9	N	1019	927	1	3	8	447
06	21780	X	10436	-0-	-11344	-0-	118	1	9416	2	N	820	724	1	1	8	542
							902	9									

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18978	-0-	18978	88976	18321	2	33	4	N	567	555	1	6	8	379
							624	9									
02	104800	X	15824	-0-	-88976	-0-	15150	2	10	4	N	604	752	1			231
							664	9									
03	18258	X	18258	-0-	-0-	-0-	17530	2	728	9	N	662	560	1	3	8	330
04	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	17618	2	697	9	N	634	767	1	11	8	186
05	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	218	1	13694	2	N	422	368	1	2	8	238
							54	4	464	9							
06	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	71	1	16275	2	N	552	552	1	2	8	236
							607	9									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	887	-0-	-3081	-0-	23	1	770	2	Y	85					210
							94	9									
02	5908	X	-0-	-0-	-5908	-0-					Y	-0-					210
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					210
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					210
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					210
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					210

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38967	X	33005	-0-	-5962	-0-	32785	2	220	9	N	200	188	1	4	8	239
02	34748	X	29706	-0-	-5042	-0-	144	1	29386	2	N	159	191	1			207
							1	4	175	9							
03	38471	X	33321	-0-	-5150	-0-	33094	2	4	4	N	203	190	1	2	8	218
							223	9									
04	36060	X	32649	-0-	-3411	-0-	143	1	32254	2	N	229	192	1	6	8	249
							252	9									
05	33406	X	33406	-0-	-0-	-0-	33184	2	222	9	N	202	172	1	2	8	277
06	34887	X	34887	-0-	-0-	-0-	23	1	34728	2	N	124	1	8			400
							136	9									

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	6031	-0-	-386	-0-	5392	2	639	9	N	581	578	1	4	8	302
02	5824	X	3318	-0-	-2506	-0-	2012	1	895	2	N	374	376	1			300
							411	9									
03	6448	X	5796	-0-	-652	-0-	477	1	4619	2	N	560	700	1	1	8	159
							84	4	616	9							
04	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	51	1	6652	2	N	550	379	1	3	8	327
							605	9									
05	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	58	1	7940	2	N	601	559	1	2	8	367
							661	9									
06	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	53	1	7967	2	N	574	749	1	1	8	191
							631	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	9321	-0-		-41	-0-		624	1	7998	2	N	395	556	1			282
									264	4	435	9							
02	8456	X	8052	-0-		-404	-0-		250	1	7250	2	N	373	382	1			273
									142	4	410	9							
03	9512	X	9512	-0-		-0-	-0-		238	1	8825	2	N	407	381	1			299
									1	4	448	9							
04	9030	X	8044	-0-		-986	-0-		250	1	7468	2	N	296	193	1			402
									326	9									
05	10032	X	10032	-0-		-0-	-0-		127	1	9459	2	N	405	568	1			239
									446	9									
06	9210	X	7094	-0-		-2116	-0-		570	1	6270	2	N	231	186	1			284
									254	9									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2279	-0-		-170	-0-		36	1	1211	2	Y	937	949	1	1	8	312
									1	4	1031	9							
02	5574	X	5574	-0-		-0-	-0-		4549	2	3	4	Y	929	959	1			282
									1022	9									
03	6470	X	6470	-0-		-0-	-0-		5395	2	2	4	Y	975	928	1	1	8	328
									1073	9									
04	5578	X	5578	-0-		-0-	-0-		4674	2	15	4	Y	808	962	1	3	8	171
									889	9									
05	5292	X	5292	-0-		-0-	-0-		4	1	4293	2	Y	867	740	1	2	8	296
									41	4	954	9							
06	4095	X	4095	-0-		-0-	-0-		3305	2	42	4	Y	680	727	1			249
									748	9									

LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249

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

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51026	X	47353	-0-		-3673	-0-		46546	2	807	9	N	734	749	1	6	8	434
02	46088	X	42586	-0-		-3502	-0-		41826	2	32	4	N	662	744	1			352
									728	9									
03	51026	X	40637	-0-		-10389	-0-		27	1	39761	2	N	714	761	1	6	8	299
									64	4	785	9							
04	49380	X	46700	-0-		-2680	-0-		32	1	45866	2	N	728	741	1	18	8	268
									1	4	801	9							
05	49259	X	46673	-0-		-2586	-0-		45926	2	747	9	N	679	751	1	8	8	188
06	46975	X	46975	-0-		-0-	-0-		46154	2	36	4	N	714	545	1	4	8	353
									785	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. GAS	(I) 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	47151	X	45989	-0-		-1162	-0-		44075	2	18	4	Y	1724	1718	0	5	8	175
									1896	9									
02	44520	X	43097	-0-		-1423	-0-		202	1	40974	2	Y	1745	1763	0			157
									1	4	1920	9							
03	49290	X	47012	-0-		-2278	-0-		44824	2	15	4	Y	1975	1969	0	2	8	161
									2173	9									
04	47700	X	45575	-0-		-2125	-0-		65	1	43518	2	Y	1811	1759	0	6	8	207
									1992	9									
05	49290	X	45858	-0-		-3432	-0-		43936	2	1922	9	Y	1747	1722	0	2	8	230
06	46170	X	41624	-0-		-4546	-0-		39775	2	1849	9	Y	1681	1731	0	1	8	179

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5859	X	5363	-0-		-496	-0-		24	1	3855	2	N	1318	1327	1	1	8	271
									34	4	1450	9							
02	5292	X	5165	-0-		-127	-0-		14	1	3742	2	N	1252	1146	1			377
									32	4	1377	9							
03	5673	X	5635	-0-		-38	-0-		10	1	4077	2	N	1340	1312	1	1	8	404
									74	4	1474	9							
04	5340	X	5297	-0-		-43	-0-		4	1	3826	2	N	1265	1323	1	5	8	341
									75	4	1392	9							
05	5704	X	5409	-0-		-295	-0-		14	1	3960	2	N	1271	1298	1	2	8	312
									37	4	1398	9							
06	5520	X	1228	-0-		-4292	-0-		908	2	4	4	N	287	380	1			219
									316	9									

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4309	X	1508	-0-		-2801	-0-		120	1	1138	2	N	227	191	1			318
									250	9									
02	3892	X	3087	-0-		-805	-0-		51	1	2240	2	N	527	557	1			288
									216	4	580	9							
03	3968	X	2207	-0-		-1761	-0-		17	1	1589	2	N	528	368	1	1	8	447
									20	4	581	9							
04	3840	X	1302	-0-		-2538	-0-		675	1	111	2	N	354	530	1	2	8	269
									127	4	389	9							
05	3906	X	-0-	-0-		-3906	-0-						N	493	556	1			206
06	3300	X	241	-0-		-3059	-0-		23	1	115	2	N	94					300
									103	9									

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366	X	20873	-0-		-3493	-0-		31	1	17920	2	N	2656	2675	1	6	8	562
									2922	9									
02	21728	X	16175	-0-		-5553	-0-		927	1	13028	2	N	2011	2077	1			496
									8	4	2212	9							
03	24399	X	24399	-0-		-0-	-0-		97	1	21321	2	N	2681	2657	1	5	8	515
									32	4	2949	9							
04	23098	X	23098	-0-		-0-	-0-		20367	2	2731	9	N	2483	2606	1	15	8	377
05	21987	X	21987	-0-		-0-	-0-		9	1	19431	2	N	2315	2233	1	6	8	453
									2547	9									
06	24381	X	24381	-0-		-0-	-0-		21629	2	34	4	N	2471	2554	1	4	8	366
									2718	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
01	4681	X	2184	-0-	-2497	-0-	6	1	1758	2	N	382	393	1	1	8	94
							420	9									
02	4228	X	1598	-0-	-2630	-0-	2	1	1089	2	N	461	384	1			171
							507	9									
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	2					173
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	422	381	1	11	8	203
05	5239	X	2171	-0-	-3068	-0-	602	2	1569	9	N	1426	1285	1	6	8	338
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	47	1	3733	2	N	1259	1121	1	1	8	475
							1385	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	55583	X	50615	-0-	-4968	-0-	1281	1	46828	2	Y	2165	2126	0	7	8	154
							124	4	2382	9							
02	52900	X	52900	-0-	-0-	-0-	1011	1	49694	2	Y	1995	1823	0	1	8	325
							2195	9									
03	57410	X	57410	-0-	-0-	-0-	573	1	54684	2	Y	1957	2146	0	3	8	133
							2153	9									
04	53520	X	51087	-0-	-2433	-0-	375	1	48556	2	Y	1960	1909	0	8	8	176
							2156	9									
05	55986	X	52529	-0-	-3457	-0-	283	1	49967	2	Y	2072	1882	0	5	8	361
							2279	9									
06	54180	X	50318	-0-	-3862	-0-	484	1	47661	2	Y	1975	1768	0	2	8	566
							2173	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
01	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	16391	2	393	4	Y	1143	1040	1	1	8	492
							1257	9									
02	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	14362	2	345	4	Y	1017	906	1			603
							1119	9									
03	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	16593	2	1258	9	Y	1144	1102	1	1	8	644
04	17460	X	16076	-0-	-1384	-0-	14950	2	1126	9	Y	1024	1210	1	4	8	454
05	18042	X	16737	-0-	-1305	-0-	15622	2	3	4	Y	1011	1007	1	2	8	456
							1112	9									
06	17460	X	16789	-0-	-671	-0-	3	1	15872	2	Y	795	506	1			745
							39	4	875	9							

GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51832	X	46571	-0-	-5261	-0-	44471	2	2100	9	Y	1909	1909	0	7	8	193
02	44156	X	39944	-0-	-4212	-0-	185	1	37616	2	Y	1948	1965	0	1	8	175
							2143	9									
03	48887	X	44549	-0-	-4338	-0-	42301	2	2248	9	Y	2044	2049	0	4	8	166
04	47100	X	41937	-0-	-5163	-0-	59	1	39737	2	Y	1946	1877	0	14	8	221
							2141	9									
05	46562	X	44346	-0-	-2216	-0-	42335	2	2011	9	Y	1828	1803	0	6	8	240
06	45060	X	44474	-0-	-586	-0-	42520	2	1954	9	Y	1776	1824	0	3	8	189

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
01	45291	X	41759	-0-	-3532	-0-	40268	2	1491	9	Y	1355	1354	0	7	8	137
02	38807	X	38807	-0-	-0-	-0-	183	1	37129	2	Y	1359	1373	0	1	8	122
							1495	9									
03	41188	X	41188	-0-	-0-	-0-	39598	2	1590	9	Y	1445	1446	0	4	8	117
04	38610	X	37219	-0-	-1391	-0-	53	1	35783	2	Y	1257	1220	0	11	8	143
							1383	9									
05	40665	X	40665	-0-	-0-	-0-	39317	2	1348	9	Y	1225	1202	0	5	8	161
06	38610	X	37972	-0-	-638	-0-	36576	2	1396	9	Y	1269	1293	0	2	8	135

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
01	0		13093	-0-	13093	56524	11004	2	9	4	N	1891	1898	1	4	8	458
							2080	9									
02	69154	X	12630	-0-	-56524	-0-	10579	2	54	4	N	1815	1509	1			764
							1997	9									
03	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	13300	2	2	4	N	2183	2470	1	4	8	473
							2401	9									
04	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	13357	2	2217	9	N	2015	2108	1	16	8	364
05	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	237	1	6317	2	N	988	1130	1	2	8	220
							11	4	1087	9							
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	180	1	3667	2	N	779	712	1	5	8	282
							28	4	857	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
01	19189	X	12589	-0-	-6600	-0-	11376	2	7	4	Y	1096	1101	1			369
							1206	9									
02	26264	X	14594	-0-	-11670	-0-	6	1	13183	2	Y	1257	1394	1			232
							22	4	1383	9							
03	26474	X	12855	-0-	-13619	-0-	11429	2	1	4	Y	1295	1259	1	1	8	267
							1425	9									
04	17730	X	10793	-0-	-6937	-0-	46	1	9455	2	Y	1168	1275	1	5	8	155
							7	4	1285	9							
05	16151	X	8609	-0-	-7542	-0-	28	1	7475	2	Y	1003	968	1			190
							3	4	1103	9							
06	15630	X	6572	-0-	-9058	-0-	5562	2	42	4	Y	880	972	1			98
							968	9									

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
01	34317	X	31259	-0-	-3058	-0-	28516	2	2743	9	Y	2494	2391	0	6	8	327
02	28258	X	28258	-0-	-0-	-0-	25813	2	2445	9	Y	2223	2217	0			333
03	28334	X	6982	-0-	-21352	-0-	6310	2	672	9	Y	611	874	0	1	8	69
04	27420	X	6844	-0-	-20576	-0-	6742	2	102	9	Y	93	133	0	15	8	14
05	28334	X	7920	-0-	-20414	-0-	47	1	7484	2	Y	353	324	0	8	8	35
							1	4	388	9							
06	27420	X	8148	-0-	-19272	-0-	7442	2	2	4	Y	640	615	0	4	8	56
							704	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. GAS	(I) 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	23622	X	22438	-0-		-1184	-0-	11	1	20773	2	Y	1503	1385	1	6	8	516
								1	4	1653	9							
02	21504	X	20651	-0-		-853	-0-	2	1	19298	2	Y	1228	1226	1	1	8	517
								1351	9									
03	22196	X	20857	-0-		-1339	-0-	32	1	19629	2	Y	1087	1353	1	3	8	248
								1196	9									
04	21720	X	21315	-0-		-405	-0-	19830	2	3	4	Y	1347	1357	1	9	8	229
								1482	9									
05	23316	X	23316	-0-		-0-	-0-	49	1	21765	2	Y	1362	1484	1	5	8	102
								4	4	1498	9							
06	22140	X	18855	-0-		-3285	-0-	56	1	17631	2	Y	1045	837	1	1	8	309
								18	4	1150	9							

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. GAS	(I) 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	30845	X	22348	-0-		-8497	-0-	21372	2	1	4	Y	886	1020	1	1	8	376
								975	9									
02	25592	X	23901	-0-		-1691	-0-	22790	2	77	4	Y	940	798	1			518
								1034	9									
03	27683	X	21852	-0-		-5831	-0-	76	1	20960	2	Y	742	803	1	1	8	456
								816	9									
04	25800	X	24899	-0-		-901	-0-	27	1	23746	2	Y	1024	1055	1	3	8	422
								1126	9									
05	26474	X	23534	-0-		-2940	-0-	30	1	22595	2	Y	826	861	1	2	8	385
								909	9									
06	25620	X	17176	-0-		-8444	-0-	346	1	16279	2	Y	497	413	1			469
								4	4	547	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. GAS	(I) 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	30271	X	30271	-0-		-0-	-0-	28578	2	23	4	Y	1518	1438	0	6	8	199
								1670	9									
02	27048	X	25905	-0-		-1143	-0-	24574	2	1331	9	Y	1210	1227	0	1	8	181
03	35180	X	35180	-0-		-0-	-0-	33562	2	1618	9	Y	1471	1482	0	4	8	166
04	31539	X	31539	-0-		-0-	-0-	30036	2	1503	9	Y	1366	1276	0	11	8	245
05	32930	X	32930	-0-		-0-	-0-	198	1	31156	2	Y	1433	1529	0	5	8	144
								1576	9									
06	30779	X	30779	-0-		-0-	-0-	29063	2	24	4	Y	1538	1545	0	2	8	135
								1692	9									

GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1033	-0-		-176	-0-	755	2	278	9	Y	253	248	0			26
02	2240	X	800	-0-		-1440	-0-	3	1	600	2	Y	178	188	0			16
								1	4	196	9							
03	2480	X	422	-0-		-2058	-0-	237	2	5	4	Y	164	167	0			13
								180	9									
04	2400	X	-0-	-0-		-2400	-0-					Y	152	148	0			17
05	1612	X	154	-0-		-1458	-0-	40	2	114	9	Y	104	107	0			14
06	990	X	934	-0-		-56	-0-	778	2	156	9	Y	142	141	0			15

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	18538	-0-		-1085	-0-		9	1	17143	2	Y	1260	1279	1	5	8	348
									1386	9									
02	15988	X	15957	-0-		-31	-0-		2	1	14669	2	Y	1169	1040	1			477
									1286	9									
03	17701	X	14645	-0-		-3056	-0-		22	1	13426	2	Y	1087	1308	1	1	8	255
									1	4	1196	9							
04	17130	X	16530	-0-		-600	-0-		15110	2	21	4	Y	1272	1308	1	7	8	212
									1399	9									
05	17701	X	16704	-0-		-997	-0-		34	1	15381	2	Y	1152	1266	1	2	8	96
									22	4	1267	9							
06	17130	X	13691	-0-		-3439	-0-		38	1	11937	2	Y	967	808	1	1	8	254
									652	4	1064	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34743	X	34743	-0-		-0-	-0-		209	1	30655	2	Y	3526	3548	0	4	8	207
									3879	9									
02	33914	X	33914	-0-		-0-	-0-		221	1	30110	2	Y	3257	3259	0			205
									3583	9									
03	33417	X	33417	-0-		-0-	-0-		143	1	29388	2	Y	3533	3509	0	4	8	225
									3886	9									
04	32765	X	32765	-0-		-0-	-0-		29045	2	3720	9	Y	3382	3374	0	12	8	221
05	32914	X	32914	-0-		-0-	-0-		29178	2	3736	9	Y	3396	3400	0	5	8	212
06	33704	X	33704	-0-		-0-	-0-		70	1	30156	2	Y	3162	3238	0	2	8	134
									3478	9									

KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23481	X	23481	-0-		-0-	-0-		138	1	20329	2	Y	2740	2745	0	6	8	161
									3014	9									
02	20703	X	20703	-0-		-0-	-0-		130	1	17726	2	Y	2588	2586	0			163
									2847	9									
03	29861	X	29861	-0-		-0-	-0-		129	1	26546	2	Y	2829	2806	0	6	8	180
									74	4	3112	9							
04	31174	X	31174	-0-		-0-	-0-		28030	2	3144	9	Y	2858	2833	0	19	8	186
05	30633	X	30633	-0-		-0-	-0-		27653	2	2980	9	Y	2709	2718	0	8	8	169
06	29822	X	29822	-0-		-0-	-0-		63	1	26809	2	Y	2629	2683	0	4	8	111
									58	4	2892	9							

GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	19309	-0-		-2484	-0-		17250	2	20	4	Y	1854	1701	1	5	8	600
									2039	9									
02	20020	X	17980	-0-		-2040	-0-		122	1	16346	2	Y	1373	1827	1			146
									2	4	1510	9							
03	22165	X	20529	-0-		-1636	-0-		18347	2	1	4	Y	1983	1637	1	3	8	489
									2181	9									
04	20272	X	20272	-0-		-0-	-0-		18149	2	2123	9	Y	1930	2173	1	9	8	237
05	21062	X	21062	-0-		-0-	-0-		239	1	18633	2	Y	1991	1931	1	2	8	295
									2190	9									
06	20907	X	20907	-0-		-0-	-0-		236	1	18598	2	Y	1882	1688	1	2	8	487
									3	4	2070	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19131	X	19131	-0-	-0-	-0-	18221	2	1	4	Y	826	937	1	5	8	235
							909	9									
02	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	6	1	15115	2	Y	740	828	1			147
							105	4	814	9							
03	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	17599	2	955	9	Y	868	811	1	2	8	202
04	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	82	1	16686	2	Y	815	908	1	6	8	103
							18	4	897	9							
05	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	67	1	17668	2	Y	807	738	1	2	8	170
							67	4	888	9							
06	18489	X	18489	-0-	-0-	-0-	17501	2	106	4	Y	802	867	1	1	8	104
							882	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26443	X	23114	-0-	-3329	-0-	21458	2	1656	9	Y	1505	1556	1	6	8	461
02	25816	X	20805	-0-	-5011	-0-	8	1	19212	2	Y	1381	1565	1			277
							66	4	1519	9							
03	28582	X	25090	-0-	-3492	-0-	23361	2	1729	9	Y	1572	1484	1	3	8	362
04	24240	X	24016	-0-	-224	-0-	109	1	22307	2	Y	1442	1614	1	8	8	182
							14	4	1586	9							
05	23364	X	23364	-0-	-0-	-0-	82	1	21721	2	Y	1413	1306	1	2	8	287
							7	4	1554	9							
06	24270	X	22943	-0-	-1327	-0-	21351	2	48	4	Y	1404	1495	1	1	8	195
							1544	9									

LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123056	X	123056	-0-	-0-	-0-	122318	2	1	4	Y	670	380	1	12	8	444
							737	9									
02	113247	X	113247	-0-	-0-	-0-	716	1	111768	2	Y	694	761	1	2	8	375
							763	9									
03	123108	X	123108	-0-	-0-	-0-	39	1	122266	2	Y	730	764	1	11	8	330
							803	9									
04	118881	X	118881	-0-	-0-	-0-	35	1	118098	2	Y	680	769	1	35	8	206
							748	9									
05	121174	X	121174	-0-	-0-	-0-	120473	2	701	9	Y	637	565	1	15	8	263
06	114487	X	114487	-0-	-0-	-0-	65	1	113816	2	Y	551	378	1	7	8	429
							606	9									

STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53595	X	53595	-0-	-0-	-0-	1445	1	49433	2	Y	2470	2343	0	6	8	487
							2717	9									
02	47314	X	47314	-0-	-0-	-0-	1582	1	43357	2	Y	2152	2513	0			126
							8	4	2367	9							
03	51002	X	51002	-0-	-0-	-0-	889	1	47636	2	Y	2248	2220	0	3	8	151
							4	4	2473	9							
04	50471	X	50471	-0-	-0-	-0-	460	1	47683	2	Y	2116	2045	0	8	8	214
							2328	9									
05	51057	X	51057	-0-	-0-	-0-	493	1	48284	2	Y	2073	2037	0	5	8	245
							2280	9									
06	47755	X	47755	-0-	-0-	-0-	580	1	44943	2	Y	2029	1695	0	2	8	577
							2232	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
YELLOW JACKET 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31948	X	31948	-0-		-0-	-0-	837	1	27577	2	Y	3213	3170	0	11	8	229
								3534	9									
02	32424	X	26461	-0-		-5963	-0-	731	1	22530	2	Y	2893	2649	0	2	8	471
								18	4	3182	9							
03	34968	X	30532	-0-		-4436	-0-	485	1	26167	2	Y	3527	3752	0	6	8	240
								3880	9									
04	33840	X	28514	-0-		-5326	-0-	306	1	24625	2	Y	3257	3190	0	15	8	292
								3583	9									
05	34038	X	28660	-0-		-5378	-0-	230	1	24922	2	Y	3189	2918	0	8	8	555
								3508	9									
06	30930	X	21805	-0-		-9125	-0-	325	1	19175	2	Y	2095	2047	0	3	8	600
								2305	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
01	25389	X	20125	-0-		-5264	-0-	135	1	19057	2	N	682	960	1	2	8	291
								183	4	750	9							
02	22932	X	20579	-0-		-2353	-0-	282	1	19563	2	N	666	764	1			193
								1	4	733	9							
03	25389	X	18503	-0-		-6886	-0-	179	1	17688	2	N	572	383	1	1	8	381
								7	4	629	9							
04	24570	X	9012	-0-		-15558	-0-	831	1	7785	2	N	353	369	1	2	8	363
								8	4	388	9							
05	23746	X	17454	-0-		-6292	-0-	1514	1	15214	2	N	651	739	1	2	8	273
								10	4	716	9							
06	22050	X	17222	-0-		-4828	-0-	16493	2	7	4	N	656	553	1	1	8	375
								722	9									

HORNET STATE 0607 2U WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23902	X	23902	-0-		-0-	-0-	842	1	21557	2	Y	895	880	0	21	8	63
								518	4	985	9							
02	15628	X	15628	-0-		-0-	-0-	694	1	13352	2	Y	619	577	0	5	8	100
								901	4	681	9							
03	24491	X	24491	-0-		-0-	-0-	582	1	22642	2	Y	897	922	0	15	8	60
								280	4	987	9							
04	36463	X	36463	-0-		-0-	-0-	556	1	34162	2	Y	1420	1299	0	58	8	123
								183	4	1562	9							
05	30421	X	30421	-0-		-0-	-0-	366	1	28436	2	Y	1195	1092	0	21	8	205
								304	4	1315	9							
06	20257	X	20257	-0-		-0-	-0-	492	1	18732	2	Y	817	782	0	8	8	232
								134	4	899	9							

STINGER 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34038	X	31497	-0-		-2541	-0-	1115	1	26469	2	Y	3554	3415	0	12	8	700
								4	4	3909	9							
02	35109	X	35109	-0-		-0-	-0-	1321	1	29616	2	Y	3765	4241	0	4	8	220
								30	4	4142	9							
03	34527	X	34527	-0-		-0-	-0-	707	1	29721	2	Y	3721	3685	0	6	8	250
								6	4	4093	9							
04	30086	X	30086	-0-		-0-	-0-	341	1	26127	2	Y	3289	3188	0	18	8	333
								3618	9									
05	19961	X	19961	-0-		-0-	-0-	274	1	17069	2	Y	2380	2426	0	6	8	281
								2618	9									
06	5910	X	679	-0-		-5231	-0-	245	1	398	2	Y	33	304	0	1	8	9
								36	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	15889	X	15889	-0-		-0-	-0-	567	1	11702	2	Y	3290	3329	0	7	8	71
								1	4	3619	9							
02	13977	X	13977	-0-		-0-	-0-	482	1	10148	2	Y	3042	2925	0	1	8	187
								1	4	3346	9							
03	14958	X	14958	-0-		-0-	-0-	636	1	10829	2	Y	3172	3246	0	4	8	109
								4	4	3489	9							
04	15152	X	15152	-0-		-0-	-0-	560	1	11693	2	Y	2635	2643	0	8	8	93
								2899	9									
05	17017	X	17017	-0-		-0-	-0-	545	1	13100	2	Y	3065	3023	0	5	8	130
								3372	9									
06	14344	X	14344	-0-		-0-	-0-	522	1	11061	2	Y	2510	2559	0	2	8	79
								2761	9									

ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	55503	X	55503	-0-		-0-	-0-	811	1	47450	2	Y	6584	6661	0	26	8	143
								7242	9									
02	55244	X	6652	-0-		-48592	-0-	94	1	5418	2	Y	1031	1107	0	4	8	63
								6	4	1134	9							
03	61163	X	20954	-0-		-40209	-0-	343	1	16202	2	Y	4008	3927	0	7	8	137
								4409	9									
04	55380	X	49962	-0-		-5418	-0-	819	1	42358	2	Y	6168	6042	0	45	8	218
								6785	9									
05	55490	X	47911	-0-		-7579	-0-	751	1	40713	2	Y	5861	5815	0	15	8	249
								6447	9									
06	53700	X	45997	-0-		-7703	-0-	815	1	39260	2	Y	5384	5456	0	8	8	169
								5922	9									

DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	22165	X	19760	-0-		-2405	-0-	18328	2	570	4	N	784	788	0	6	8	351
								862	9									
02	19348	X	17096	-0-		-2252	-0-	16320	2	29	4	N	679	707	0			323
								747	9									
03	21328	X	17967	-0-		-3361	-0-	17084	2	46	4	N	761	430	0	3	8	651
								837	9									
04	20640	X	17319	-0-		-3321	-0-	16270	2	8	4	N	946	909	0	7	8	681
								1041	9									
05	20460	X	15145	-0-		-5315	-0-	14321	2	45	4	N	708	741	0	2	8	646
								779	9									
06	19110	X	12771	-0-		-6339	-0-	26	1	11956	2	N	556	450	0	1	8	751
								177	4	612	9							

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	99492	X	99492	-0-		-0-	-0-	1355	1	94045	2	Y	3703	3914	0	12	8	111
								19	4	4073	9							
02	89105	X	89105	-0-		-0-	-0-	1926	1	83436	2	Y	3394	3335	0			170
								10	4	3733	9							
03	97061	X	93872	-0-		-3189	-0-	1002	1	88910	2	Y	3600	3439	0	6	8	325
								3960	9									
04	96270	X	86503	-0-		-9767	-0-	532	1	82520	2	Y	3039	2949	0	23	8	392
								108	4	3343	9							
05	99479	X	86536	-0-		-12943	-0-	871	1	82457	2	Y	2906	2841	0	10	8	447
								11	4	3197	9							
06	96270	X	75514	-0-		-20756	-0-	794	1	72054	2	Y	2424	2372	0	5	8	494
								2666	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 2U WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28759	X	28759	-0-		-0-	-0-	620	1	23531	2	Y	4180	4146	0	12	8	108
								10	4	4598	9							
02	28400	X	28400	-0-		-0-	-0-	530	1	23595	2	Y	3884	3895	0	2	8	95
								3	4	4272	9							
03	37026	X	37026	-0-		-0-	-0-	630	1	31131	2	Y	4767	4749	0	6	8	107
								21	4	5244	9							
04	30847	X	30847	-0-		-0-	-0-	637	1	25824	2	Y	3975	3970	0	14	8	98
								13	4	4373	9							
05	38940	X	38940	-0-		-0-	-0-	878	1	33010	2	Y	4559	4501	0	6	8	150
								37	4	5015	9							
06	43723	X	43723	-0-		-0-	-0-	748	1	36775	2	Y	5585	5542	0	4	8	189
								56	4	6144	9							

STONEMAN STATE 3927 WELL #: A 2H RRCID -> 287041 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29790	X	29790	-0-		-0-	-0-	701	1	25043	2	Y	3646	3826	0	41	8	108
								35	4	4011	9							
02	23309	X	23309	-0-		-0-	-0-	778	1	19406	2	Y	2835	2794	0	7	8	142
								6	4	3119	9							
03	31589	X	18965	-0-		-12624	-0-	483	1	15966	2	Y	2275	2194	0	19	8	204
								13	4	2503	9							
04	30570	X	11209	-0-		-19361	-0-	284	1	9516	2	Y	1280	1276	0	48	8	160
								1	4	1408	9							
05	31589	X	2762	-0-		-28827	-0-	277	1	2203	2	Y	231	347	0	10	8	34
								28	4	254	9							
06	28830	X	69	-0-		-28761	-0-	62	1	7	9	Y	6	39	0			1

BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65111	X	65111	-0-		-0-	-0-	869	1	60703	2	Y	3208	3180	0	21	8	82
								10	4	3529	9							
02	59856	X	59856	-0-		-0-	-0-	664	1	56007	2	Y	2852	2859	0	5	8	70
								48	4	3137	9							
03	67817	X	67817	-0-		-0-	-0-	705	1	63504	2	Y	3263	3253	0	7	8	73
								19	4	3589	9							
04	61290	X	60338	-0-		-952	-0-	844	1	56357	2	Y	2848	2831	0	20	8	70
								4	4	3133	9							
05	68757	X	68757	-0-		-0-	-0-	1108	1	64503	2	Y	2840	2807	0	10	8	93
								22	4	3124	9							
06	63066	X	63066	-0-		-0-	-0-	859	1	59158	2	Y	2718	2714	0	5	8	92
								59	4	2990	9							

BUCKSKIN STATE 1003 4U WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16148	X	16148	-0-		-0-	-0-	558	1	11905	2	Y	3350	3310	0	21	8	86
								3685	9									
02	17243	X	17243	-0-		-0-	-0-	421	1	12756	2	Y	3648	3640	0	5	8	89
								53	4	4013	9							
03	19116	X	19116	-0-		-0-	-0-	483	1	14113	2	Y	4092	4082	0	7	8	92
								19	4	4501	9							
04	19148	X	19148	-0-		-0-	-0-	472	1	14221	2	Y	4041	4010	0	23	8	100
								10	4	4445	9							
05	27343	X	27343	-0-		-0-	-0-	706	1	21254	2	Y	4883	4812	0	10	8	161
								12	4	5371	9							
06	25774	X	25774	-0-		-0-	-0-	501	1	20736	2	Y	4079	4098	0	4	8	138
								50	4	4487	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26927	X	26927	-0-	-0-	-0-	23991	2	2936	9	Y	2669	2775	0	6	8	170
02	22479	X	22479	-0-	-0-	-0-	20013	2	2466	9	Y	2242	2285	0			127
03	24490	X	15619	-0-	-8871	-0-	97	1	13536	2	Y	1805	1752	0	4	8	176
							1986	9									
04	24360	X	16278	-0-	-8082	-0-	185	1	14063	2	Y	1845	1664	0	15	8	342
							2030	9									
05	25172	X	19150	-0-	-6022	-0-	17	1	16931	2	Y	2002	2105	0	8	8	231
							2202	9									
06	24360	X	17518	-0-	-6842	-0-	269	1	15284	2	Y	1786	1772	0	4	8	241
							1965	9									

WINDY MOUNTAIN 7879 2U WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21977	X	21977	-0-	-0-	-0-	18923	2	3054	9	Y	2776	2882	0	6	8	177
02	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	13061	2	2231	9	Y	2028	2090	0			115
03	18662	X	12077	-0-	-6585	-0-	70	1	9722	2	Y	2077	1985	0	4	8	203
							2285	9									
04	21270	X	17946	-0-	-3324	-0-	203	1	15372	2	Y	2155	1943	0	15	8	400
							2371	9									
05	21979	X	12616	-0-	-9363	-0-	11	1	10735	2	Y	1700	1899	0	5	8	196
							1870	9									
06	21270	X	13829	-0-	-7441	-0-	204	1	11601	2	Y	1840	1785	0	3	8	248
							2024	9									

BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60653	X	60653	-0-	-0-	-0-	820	1	56193	2	Y	3300	3285	0	13	8	85
							10	4	3630	9							
02	55034	X	55034	-0-	-0-	-0-	631	1	51114	2	Y	2928	2938	0	3	8	72
							68	4	3221	9							
03	60815	X	60815	-0-	-0-	-0-	656	1	56657	2	Y	3160	3155	0	6	8	71
							26	4	3476	9							
04	62628	X	62628	-0-	-0-	-0-	874	1	58414	2	Y	3036	3013	0	19	8	75
							3340	9									
05	59613	X	31229	-0-	-28384	-0-	586	1	28819	2	Y	1632	1648	0	5	8	54
							29	4	1795	9							
06	57690	X	56121	-0-	-1569	-0-	749	1	50283	2	Y	4584	4478	0	5	8	155
							47	4	5042	9							

GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26886	X	26886	-0-	-0-	-0-	768	1	23356	2	Y	2487	2500	0	12	8	54
							26	4	2736	9							
02	31584	X	12386	-0-	-19198	-0-	494	1	10321	2	Y	1410	1377	0			87
							20	4	1551	9							
03	34968	X	20611	-0-	-14357	-0-	787	1	17587	2	Y	1951	1967	0	4	8	67
							91	4	2146	9							
04	35407	X	35407	-0-	-0-	-0-	912	1	31117	2	Y	3037	2975	0	22	8	107
							37	4	3341	9							
05	27166	X	27166	-0-	-0-	-0-	755	1	23941	2	Y	2245	2249	0	8	8	95
							2470	9									
06	29457	X	29457	-0-	-0-	-0-	922	1	25871	2	Y	2418	2433	0	4	8	76
							4	4	2660	9							

JAYMAC 56-7 WELL #: 1H RRCID -> 288382 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1426	X	783	-0-		-643	-0-	392	1	248	2	Y	130	140	0			2
								143	9									
02	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-	493	1	130	2	Y	439	432	0			9
								16	4	483	9							
03	992	N	433	-0-		-559	-0-	301	1	3	4	Y	117	124	0			2
								129	9									
04	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-	707	1	316	2	Y	787	770	0	3	8	16
								10	4	866	9							
05	3100	N	4621	-0-		1521	1521	958	1	2483	2	Y	1035	1024	0	2	8	25
								41	4	1139	9							
06	3000	N	6501	-0-		3501	5022	1300	1	3944	2	Y	1111	1094	0	1	8	41
								35	4	1222	9							

TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3320	X	3320	-0-		-0-	-0-	2817	2	503	9	N	457	514	1			273
02	3782	X	3782	-0-		-0-	-0-	3210	2	572	9	N	520	381	1			412
03	4678	X	4678	-0-		-0-	-0-	4073	2	8	4	N	543	735	1	1	8	219
								597	9									
04	4300	X	4300	-0-		-0-	-0-	2	1	3767	2	N	483	371	1	3	8	328
								531	9									
05	4754	X	4754	-0-		-0-	-0-	4168	2	25	4	N	510	561	1	2	8	275
								561	9									
06	3810	X	3765	-0-		-45	-0-	5	1	3341	2	N	381	381	1			275
								419	9									

SUGARLOAF 7475 2U WELL #: B 2H RRCID -> 289093 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	15500	X	12038	-0-		-3462	-0-	495	1	9496	2	Y	1847	1852	0	4	8	40
								15	4	2032	9							
02	13020	X	9224	-0-		-3796	-0-	385	1	7524	2	Y	1177	1145	0			72
								20	4	1295	9							
03	14415	X	2192	-0-		-12223	-0-	328	1	1445	2	Y	311	368	0	4	8	11
								77	4	342	9							
04	11640	X	2433	-0-		-9207	-0-	379	1	1659	2	Y	359	345	0	13	8	12
								395	9									
05	12028	X	1528	-0-		-10500	-0-	412	1	779	2	Y	306	299	0	6	8	13
								337	9									
06	11640	X	10466	-0-		-1174	-0-	548	1	8279	2	Y	1485	1450	0	1	8	47
								5	4	1634	9							

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	1087	-0-		-7562	-0-	469	1	179	2	Y	399	404	0			6
								439	9									
02	5432	X	1294	-0-		-4138	-0-	492	1	317	2	Y	427	424	0			9
								15	4	470	9							
03	6014	X	1816	-0-		-4198	-0-	637	1	686	2	Y	438	439	0			8
								11	4	482	9							
04	5820	X	2604	-0-		-3216	-0-	730	1	1193	2	Y	609	601	0	3	8	13
								11	4	670	9							
05	3724	X	3724	-0-		-0-	-0-	878	1	2078	2	Y	679	673	0	2	8	17
								21	4	747	9							
06	3766	X	3766	-0-		-0-	-0-	1076	1	1961	2	Y	635	628	0			24
								30	4	699	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	8601	-0-		-7550	-0-		303	1	6403	2	Y	1723	1762	0	1	8	37
									1895	9									
02	17976	X	14730	-0-		-3246	-0-		470	1	11880	2	Y	2164	2068	0			133
									2380	9									
03	21830	X	21830	-0-		-0-	-0-		679	1	17776	2	Y	3068	3095	0	1	8	105
									3375	9									
04	28102	X	28102	-0-		-0-	-0-		762	1	23953	2	Y	3079	3069	0	6	8	109
									3387	9									
05	22171	X	22171	-0-		-0-	-0-		636	1	18705	2	Y	2573	2571	0	2	8	109
									2830	9									
06	21120	X	12320	-0-		-8800	-0-		536	1	9883	2	Y	1363	1426	0	3	8	43
									402	4	1499	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43555	X	41366	-0-		-2189	-0-		231	1	36716	2	Y	4017	3980	0	8	8	189
									4419	9									
02	36974	X	36974	-0-		-0-	-0-		99	1	32709	2	Y	3579	3628	0	2	8	138
									229	4	3937	9							
03	37298	X	37298	-0-		-0-	-0-		114	1	33414	2	Y	3420	3435	0	4	8	119
									8	4	3762	9							
04	45231	X	45231	-0-		-0-	-0-		89	1	40862	2	Y	3772	3833	0	18	8	40
									131	4	4149	9							
05	43716	X	43716	-0-		-0-	-0-		243	1	39301	2	Y	3659	3592	0	8	8	99
									147	4	4025	9							
06	40541	X	40541	-0-		-0-	-0-		48	1	36722	2	Y	3378	3427	0	4	8	46
									55	4	3716	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
01	26101	X	26101	-0-		-0-	-0-		154	1	22590	2	Y	3052	3026	0	6	8	144
									3357	9									
02	24749	X	24749	-0-		-0-	-0-		70	1	21547	2	Y	2717	2756	0			105
									143	4	2989	9							
03	26846	X	25883	-0-		-963	-0-		88	1	22604	2	Y	2863	2862	0	6	8	100
									42	4	3149	9							
04	25980	X	25125	-0-		-855	-0-		52	1	22021	2	Y	2710	2764	0	18	8	28
									71	4	2981	9							
05	26846	X	26571	-0-		-275	-0-		148	1	23223	2	Y	2815	2759	0	8	8	76
									103	4	3097	9							
06	25980	X	25822	-0-		-158	-0-		35	1	22783	2	Y	2694	2729	0	4	8	37
									41	4	2963	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: B 6H RRCID -> 289904 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	26697	X	26697	-0-		-0-	-0-		164	1	24072	2	Y	2237	2213	0	4	8	105
									2461	9									
02	22657	X	22657	-0-		-0-	-0-		73	1	20442	2	Y	1809	1844	0			70
									152	4	1990	9							
03	26229	X	26229	-0-		-0-	-0-		96	1	23660	2	Y	2209	2199	0	3	8	77
									43	4	2430	9							
04	24029	X	24029	-0-		-0-	-0-		56	1	21847	2	Y	1853	1900	0	11	8	19
									88	4	2038	9							
05	24583	X	23703	-0-		-880	-0-		139	1	21460	2	Y	1823	1788	0	5	8	49
									99	4	2005	9							
06	24431	X	24431	-0-		-0-	-0-		35	1	22357	2	Y	1817	1839	0	2	8	25
									40	4	1999	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ELKHEAD 4144 WELL #: B 8H RRCID -> 289906 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33772	X	33772	-0-	-0-	-0-	195	1	30011	2	Y	3242	3214	0	7	8	153
							3566	9									
02	29290	X	29290	-0-	-0-	-0-	83	1	26031	2	Y	2715	2762	0	1	8	105
							189	4	2987	9							
03	32271	X	30568	-0-	-1703	-0-	105	1	27473	2	Y	2675	2680	0	7	8	93
							47	4	2943	9							
04	31230	X	28837	-0-	-2393	-0-	63	1	26267	2	Y	2189	2236	0	23	8	23
							99	4	2408	9							
05	32271	X	31351	-0-	-920	-0-	179	1	28282	2	Y	2521	2466	0	10	8	68
							117	4	2773	9							
06	31230	X	29279	-0-	-1951	-0-	39	1	26606	2	Y	2358	2389	0	5	8	32
							40	4	2594	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: A 5H RRCID -> 289907 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	132	1	18412	2	Y	2318	2304	0	1	8	109
							2550	9									
02	25312	X	19383	-0-	-5929	-0-	62	1	16796	2	Y	2170	2195	0			84
							138	4	2387	9							
03	28024	X	27669	-0-	-355	-0-	99	1	24672	2	Y	2594	2584	0	3	8	91
							45	4	2853	9							
04	27120	X	26963	-0-	-157	-0-	60	1	24359	2	Y	2227	2289	0	6	8	23
							94	4	2450	9							
05	27704	X	27704	-0-	-0-	-0-	159	1	24903	2	Y	2302	2260	0	2	8	63
							110	4	2532	9							
06	26950	X	26950	-0-	-0-	-0-	37	1	24437	2	Y	2213	2245	0	1	8	30
							42	4	2434	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: S 3H RRCID -> 289928 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	95	1	12298	2	Y	2869	2833	0	6	8	135
							3156	9									
02	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	45	1	10761	2	Y	2596	2631	0			100
							99	4	2856	9							
03	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	62	1	12801	2	Y	2997	2988	0	4	8	105
							31	4	3297	9							
04	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	29	1	10908	2	Y	2150	2219	0	14	8	22
							43	4	2365	9							
05	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	82	1	11977	2	Y	2198	2154	0	6	8	60
							61	4	2418	9							
06	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	24	1	11857	2	Y	2450	2472	0	4	8	34
							32	4	2695	9							

TINMAN 8180 5U WELL #: B 5H RRCID -> 290128 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	542	1	11520	2	Y	1797	1743	0	1	8	103
							1977	9									
02	16996	X	11136	-0-	-5860	-0-	1087	1	8487	2	Y	1420	1454	0			69
							1562	9									
03	18817	X	13221	-0-	-5596	-0-	1660	1	9745	2	Y	1619	1597	0	1	8	90
							35	4	1781	9							
04	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	1428	1	14994	2	Y	1728	1723	0	13	8	82
							10	4	1901	9							
05	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	932	1	14448	2	Y	1635	1632	0	5	8	80
							157	4	1799	9							
06	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	1071	1	13488	2	Y	1411	1411	0	2	8	78
							10	4	1552	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TINMAN 8180 4U WELL #: A 4H RRCID -> 290142 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	20987	X	20556	-0-		-431		-0-	1263 2035	1 9	17258	2	Y	1850	1785	0	6	8	221
02	18956	X	16539	-0-		-2417		-0-	674 2338	1 9	13527	2	Y	2125	2155	0			191
03	20057	X	18465	-0-		-1592		-0-	726 1961	1 9	15778	2	Y	1783	1724	0	7	8	243
04	19890	X	17680	-0-		-2210		-0-	1315 1887	1 9	14478	2	Y	1715	1752	0	19	8	187
05	20553	X	17426	-0-		-3127		-0-	1610 1669	1 9	14147	2	Y	1517	1567	0	8	8	129
06	19890	X	14250	-0-		-5640		-0-	1282 1425	1 9	11543	2	Y	1295	1330	0	4	8	90

TINMAN 8180 6U WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	9413	-0-		-2708		-0-	388 1590	1 9	7435	2	Y	1445	1361	0	1	8	83
02	11872	X	10594	-0-		-1278		-0-	938 1423	1 9	8233	2	Y	1294	1314	0			63
03	14870	X	14870	-0-		-0-		-0-	1692 25	1 4	11457 1696	2 9	Y	1542	1518	0	1	8	86
04	14232	X	14232	-0-		-0-		-0-	1221 10	1 4	11403 1598	2 9	Y	1453	1455	0	15	8	69
05	14826	X	14826	-0-		-0-		-0-	812 131	1 4	12234 1649	2 9	Y	1499	1488	0	7	8	73
06	12720	X	10247	-0-		-2473		-0-	720 8	1 4	8302 1217	2 9	Y	1106	1116	0	2	8	61

TINMAN 8180 8U WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	7794	-0-		-8822		-0-	430 1191	1 9	6173	2	Y	1083	1020	0	1	8	62
02	11788	X	9842	-0-		-1946		-0-	1054 1439	1 9	7349	2	Y	1308	1306	0			64
03	16562	X	16562	-0-		-0-		-0-	1848 36	1 4	12878 1800	2 9	Y	1636	1608	0	1	8	91
04	16612	X	16612	-0-		-0-		-0-	1368 9	1 4	13526 1709	2 9	Y	1554	1563	0	8	8	74
05	15469	X	15469	-0-		-0-		-0-	891 125	1 4	12883 1570	2 9	Y	1427	1429	0	2	8	70
06	12630	X	12385	-0-		-245		-0-	954 7	1 4	10094 1330	2 9	Y	1209	1211	0	1	8	67

BUCKSKIN STATE 1003 6U WELL #: A 6H RRCID -> 290754 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10306 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	676133	X	95107	-0-		-581026		-0-	28 214	1 4	81663 13202	2 9	Y	12002	11933	0	32	8	221
02	88424	X	81951	-0-		-6473		-0-	27 148	1 4	70686 11090	2 9	Y	10082	10094	0	6	8	203
03	97898	X	85154	-0-		-12744		-0-	18 3	1 4	73664 11469	2 9	Y	10426	10446	0	10	8	173
04	94740	X	77848	-0-		-16892		-0-	1 24	1 4	68275 9548	2 9	Y	8680	8638	0	29	8	186
05	97898	X	62049	-0-		-35849		-0-	53345 8648	2 9	56	4	Y	7862	7827	0	10	8	211
06	94740	X	56303	-0-		-38437		-0-	38 32	1 4	48382 7851	2 9	Y	7137	7120	0	5	8	223

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 8U WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 10298 PERF.10439 - 20494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207793	X	159434	-0-		-48359	-0-		42	1	148238	2	Y	9901	9808	0	52	8	182
									263	4	10891	9							
02	154588	X	134536	-0-		-20052	-0-		37	1	125216	2	Y	8253	8261	0	8	8	166
									205	4	9078	9							
03	171151	X	144284	-0-		-26867	-0-		24	1	135042	2	Y	8375	8387	0	15	8	139
									5	4	9213	9							
04	165630	X	132527	-0-		-33103	-0-		1	1	124139	2	Y	7585	7518	0	44	8	162
									43	4	8344	9							
05	171151	X	134279	-0-		-36872	-0-		126015	2	102	4	Y	7420	7367	0	16	8	199
									8162	9									
06	165630	X	122053	-0-		-43577	-0-		65	1	115010	2	Y	6291	6286	0	7	8	197
									58	4	6920	9							

BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10061 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	0		117577	-0-		117577	117577		1432	1	98671	2	Y	15885	15787	0	40	8	409
									17474	9									
02	221718	X	104141	-0-		-117577	-0-		1071	1	88389	2	Y	13346	13420	0	7	8	328
									14681	9									
03	118595	X	118595	-0-		-0-	-0-		1171	1	101828	2	Y	14178	14164	0	25	8	317
									15596	9									
04	106770	X	105173	-0-		-1597	-0-		1395	1	90493	2	Y	12011	11951	0	81	8	296
									73	4	13212	9							
05	110329	X	86888	-0-		-23441	-0-		1387	1	74929	2	Y	9611	9558	0	33	8	316
									10572	9									
06	106770	X	58024	-0-		-48746	-0-		880	1	48801	2	Y	7564	7606	0	19	8	255
									23	4	8320	9							

BUCKSKIN STATE 1003 7U WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10072 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	131161	X	106898	-0-		-24263	-0-		28	1	86632	2	Y	18205	18105	0	46	8	336
									212	4	20026	9							
02	95292	X	95292	-0-		-0-	-0-		27	1	78167	2	Y	15405	15423	0	8	8	310
									152	4	16946	9							
03	102951	X	97377	-0-		-5574	-0-		18	1	80067	2	Y	15716	15750	0	15	8	261
									4	4	17288	9							
04	99630	X	60071	-0-		-39559	-0-		1	1	49255	2	Y	9820	9842	0	29	8	210
									13	4	10802	9							
05	102951	X	62638	-0-		-40313	-0-		51119	2	50	4	Y	10426	10342	0	14	8	280
									11469	9									
06	99630	X	76197	-0-		-23433	-0-		42	1	62752	2	Y	12151	12043	0	8	8	380
									37	4	13366	9							

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105059	X	87598	-0-		-17461	-0-		1077	1	82324	2	Y	3794	3987	0	12	8	114
									24	4	4173	9							
02	88368	X	77697	-0-		-10671	-0-		1572	1	72406	2	Y	3379	3321	0	2	8	170
									2	4	3717	9							
03	97836	X	71348	-0-		-26488	-0-		752	1	67329	2	Y	2969	2867	0	4	8	268
									1	4	3266	9							
04	93390	X	80338	-0-		-13052	-0-		492	1	76386	2	Y	3145	2985	0	22	8	406
									3460	9									
05	91047	X	82277	-0-		-8770	-0-		828	1	77718	2	Y	3390	3266	0	8	8	522
									2	4	3729	9							
06	84780	X	75148	-0-		-9632	-0-		788	1	71138	2	Y	2929	2850	0	4	8	597
									3222	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291601 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12842	X	12842	-0-		-0-	-0-	1813	1	8960	2	Y	1879	1879	0	4	8	30
								2	4	2067	9							
02	11737	X	11737	-0-		-0-	-0-	1520	1	8382	2	Y	1632	1629	0			33
								40	4	1795	9							
03	12690	X	12690	-0-		-0-	-0-	1696	1	8715	2	Y	2050	2041	0	4	8	38
								24	4	2255	9							
04	11729	X	11729	-0-		-0-	-0-	1520	1	8234	2	Y	1776	1764	0	13	8	37
								21	4	1954	9							
05	12749	X	12749	-0-		-0-	-0-	1567	1	9238	2	Y	1717	1706	0	6	8	42
								55	4	1889	9							
06	12009	X	12009	-0-		-0-	-0-	1643	1	8544	2	Y	1618	1597	0	3	8	60
								42	4	1780	9							

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291626 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26612	X	26612	-0-		-0-	-0-	2475	1	19514	2	Y	4201	4189	0	6	8	67
								2	4	4621	9							
02	23276	X	23276	-0-		-0-	-0-	2015	1	17255	2	Y	3590	3585	0			72
								57	4	3949	9							
03	25959	X	25959	-0-		-0-	-0-	2354	1	18986	2	Y	4171	4160	0	6	8	77
								31	4	4588	9							
04	22710	X	22638	-0-		-72	-0-	1952	1	16879	2	Y	3433	3424	0	15	8	71
								31	4	3776	9							
05	24800	X	24800	-0-		-0-	-0-	2069	1	18907	2	Y	3414	3394	0	7	8	84
								69	4	3755	9							
06	22710	X	22352	-0-		-358	-0-	2020	1	16613	2	Y	3331	3288	0	4	8	123
								55	4	3664	9							

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 3H RRCID -> 291720 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41168	X	32979	-0-		-8189	-0-	117	1	25361	2	Y	5982	5945	0	7	8	217
								921	4	6580	9							
02	34188	X	27046	-0-		-7142	-0-	22045	2	1	4	Y	4545	4500	0	1	8	261
								5000	9									
03	37851	X	36541	-0-		-1310	-0-	29993	2	6548	9	Y	5953	6013	0	4	8	197
04	34980	X	34872	-0-		-108	-0-	28748	2	6124	9	Y	5567	5485	0	14	8	265
05	35085	X	35085	-0-		-0-	-0-	171	1	28984	2	Y	5382	5346	0	6	8	295
								10	4	5920	9							
06	35370	X	32933	-0-		-2437	-0-	76	1	27350	2	Y	5006	5108	0	2	8	191
								5507	9									

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 4H RRCID -> 291767 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	43462	X	29991	-0-		-13471	-0-	108	1	23427	2	Y	5343	5312	0	9	8	194
								579	4	5877	9							
02	33483	X	33483	-0-		-0-	-0-	27814	2	1	4	Y	5153	5049	0	2	8	296
								5668	9									
03	34310	X	34310	-0-		-0-	-0-	28454	2	5856	9	Y	5324	5440	0	4	8	176
04	31470	X	31466	-0-		-4	-0-	25924	2	5542	9	Y	5038	4959	0	15	8	240
05	33201	X	31779	-0-		-1422	-0-	155	1	26301	2	Y	4830	4798	0	7	8	265
								10	4	5313	9							
06	32130	X	30413	-0-		-1717	-0-	71	1	25377	2	Y	4514	4603	0	4	8	172
								4965	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUZZARD NORTH 6972 WELL #: B 2H RRCID -> 291817 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013

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
01	44986	X	44986	-0-	-0-	-0-	178	1	38650	2	Y	5454	5427	0	33	8	197
							159	4	5999	9							
02	58380	X	433	-0-	-57947	-0-	46	2	387	9	Y	352	529	0			20
03	64635	X	41081	-0-	-23554	-0-	35068	2	6013	9	Y	5466	5293	0	12	8	181
04	62550	X	61119	-0-	-1431	-0-	54484	2	6635	9	Y	6032	5877	0	51	8	285
05	54742	X	54742	-0-	-0-	-0-	284	1	48191	2	Y	5687	5643	0	18	8	311
							11	4	6256	9							
06	48867	X	48867	-0-	-0-	-0-	120	1	43233	2	Y	5013	5125	0	8	8	191
							5514	9									

ARGENTINE STATE 7170 14U WELL #: A 14H RRCID -> 291880 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10618 - 20940

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
01	71176	X	49990	-0-	-21186	-0-	54	1	41141	2	Y	7995	8029	0	16	8	195
							8795	9									
02	50988	X	40695	-0-	-10293	-0-	37	1	33213	2	Y	6768	6743	0	4	8	216
							7445	9									
03	56451	X	35223	-0-	-21228	-0-	54	1	28935	2	Y	5667	5715	0	6	8	162
							6234	9									
04	54630	X	34791	-0-	-19839	-0-	289	1	27668	2	Y	6213	6114	0	20	8	241
							6834	9									
05	55614	X	37901	-0-	-17713	-0-	204	1	30952	2	Y	6132	6199	0	8	8	166
							6745	9									
06	48390	X	36513	-0-	-11877	-0-	311	1	30069	2	Y	5575	5477	0	4	8	260
							6133	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291903 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413

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
01	25141	X	15580	-0-	-9561	-0-	13572	2	3	4	Y	1823	1811	0	2	8	58
							2005	9									
02	20300	X	19369	-0-	-931	-0-	17008	2	3	4	Y	2144	2146	0			56
							2358	9									
03	22475	X	20152	-0-	-2323	-0-	17833	2	2	4	Y	2106	2081	0	4	8	77
							2317	9									
04	20460	X	20010	-0-	-450	-0-	62	1	17646	2	Y	2089	2095	0	13	8	58
							4	4	2298	9							
05	21452	X	18037	-0-	-3415	-0-	15989	2	1	4	Y	1861	1868	0	5	8	46
							2047	9									
06	20760	X	16423	-0-	-4337	-0-	4	1	14452	2	Y	1786	1740	0	1	8	91
							2	4	1965	9							

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519

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
01	22165	X	10684	-0-	-11481	-0-	9103	2	2	4	Y	1435	1422	0	6	8	46
							1579	9									
02	15848	X	14263	-0-	-1585	-0-	12428	2	2	4	Y	1666	1666	0	2	8	44
							1833	9									
03	17546	X	8217	-0-	-9329	-0-	7102	2	2	4	Y	1012	1016	0	3	8	37
							1113	9									
04	16860	X	15826	-0-	-1034	-0-	49	1	13863	2	Y	1737	1709	0	17	8	48
							3	4	1911	9							
05	15779	X	12325	-0-	-3454	-0-	10811	2	1	4	Y	1375	1384	0	5	8	34
							1513	9									
06	15270	X	7893	-0-	-7377	-0-	2	1	6808	2	Y	983	965	0	2	8	50
							2	4	1081	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 7H RRCID -> 291905 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	21731	X	11115	-0-		-10616	-0-		8875	2	3	4	Y	2034	2018	0			65
									2237	9									
02	16296	X	13281	-0-		-3015	-0-		10990	2	2	4	Y	2081	2091	0			55
									2289	9									
03	17825	X	13769	-0-		-4056	-0-		11481	2	2	4	Y	2078	2056	0	1	8	76
									2286	9									
04	16440	X	14104	-0-		-2336	-0-		42	1	11878	2	Y	1983	2001	0	2	8	56
									3	4	2181	9							
05	14694	X	11175	-0-		-3519	-0-		9369	2	1	4	Y	1641	1654	0	2	8	41
									1805	9									
06	14220	X	10074	-0-		-4146	-0-		2	1	8373	2	Y	1543	1505	0			79
									2	4	1697	9							

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 8H RRCID -> 291906 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13578	X	8388	-0-		-5190	-0-		5520	2	2	4	Y	2605	2577	0	1	8	83
									2866	9									
02	10948	X	8110	-0-		-2838	-0-		5478	2	1	4	Y	2392	2412	0			63
									2631	9									
03	11842	X	11274	-0-		-568	-0-		8530	2	2	4	Y	2493	2463	0	1	8	92
									2742	9									
04	11342	X	11342	-0-		-0-	-0-		30	1	8555	2	Y	2504	2521	0	5	8	70
									3	4	2754	9							
05	8990	X	8404	-0-		-586	-0-		6167	2	2237	9	Y	2034	2052	0	2	8	50
06	10920	X	9593	-0-		-1327	-0-		2	1	7353	2	Y	2033	1978	0	1	8	104
									2	4	2236	9							

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: S 3H RRCID -> 291917 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14260	X	11901	-0-		-2359	-0-		8687	2	6	4	Y	2916	2893	0	2	8	93
									3208	9									
02	10899	X	10899	-0-		-0-	-0-		7956	2	2	4	Y	2674	2697	0			70
									2941	9									
03	12702	X	12702	-0-		-0-	-0-		9432	2	2	4	Y	2971	2929	0	3	8	109
									3268	9									
04	10530	X	10084	-0-		-446	-0-		26	1	7398	2	Y	2415	2448	0	8	8	68
									3	4	2657	9							
05	10881	X	8663	-0-		-2218	-0-		6276	2	1	4	Y	2169	2181	0	2	8	54
									2386	9									
06	10530	X	7197	-0-		-3333	-0-		1	1	4803	2	Y	2174	2116	0	1	8	111
									2	4	2391	9							

ARGENTINE STATE 7170 15U WELL #: B 15H RRCID -> 291923 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11046 - 21412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	56234	X	41663	-0-		-14571	-0-		47	1	33094	2	Y	7747	7764	0	19	8	189
									8522	9									
02	41832	X	37790	-0-		-4042	-0-		35	1	30053	2	Y	7002	6964	0	4	8	223
									7702	9									
03	46314	X	38561	-0-		-7753	-0-		63	1	30803	2	Y	6995	7009	0	9	8	200
									7695	9									
04	44820	X	35783	-0-		-9037	-0-		344	1	28320	2	Y	6472	6392	0	29	8	251
									7119	9									
05	42997	X	37588	-0-		-5409	-0-		243	1	30112	2	Y	6575	6635	0	13	8	178
									7233	9									
06	40500	X	28663	-0-		-11837	-0-		270	1	23018	2	Y	4886	4831	0	5	8	228
									5375	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U WELL #: B 2H RRCID -> 291926 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.12170 - 25144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		111134	-0-		111134	473722	697	1	98373	2	Y	10967	10993	0	22	8	309
								12064	9									
02	550717	X	76995	-0-		-473722	-0-	215	1	68726	2	Y	7322	7350	0	4	8	277
								8054	9									
03	119846	X	85306	-0-		-34540	-0-	164	1	76436	2	Y	7913	7898	0	20	8	272
								2	4	8704	9							
04	113790	X	102184	-0-		-11606	-0-	11	1	92380	2	Y	8898	9025	0	71	8	74
								5	4	9788	9							
05	117583	X	97947	-0-		-19636	-0-	88835	2	1	4	Y	8283	8275	0	30	8	52
								9111	9									
06	107550	X	86161	-0-		-21389	-0-	77833	2	8328	9	Y	7571	7535	0	15	8	73

KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U WELL #: A 1H RRCID -> 291934 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.11679 - 24597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		84874	-0-		84874	378367	555	1	71102	2	Y	12015	12051	0	12	8	339
								13217	9									
02	437189	X	58822	-0-		-378367	-0-	177	1	49918	2	Y	7934	7971	0	2	8	300
								8727	9									
03	95449	X	56359	-0-		-39090	-0-	121	1	45948	2	Y	9354	9321	0	11	8	322
								1	4	10289	9							
04	92370	X	63675	-0-		-28695	-0-	8	1	53392	2	Y	9338	9548	0	34	8	78
								3	4	10272	9							
05	93155	X	65018	-0-		-28137	-0-	55613	2	1	4	Y	8549	8560	0	13	8	54
								9404	9									
06	82140	X	59404	-0-		-22736	-0-	50609	2	8795	9	Y	7995	7967	0	5	8	77

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 5H RRCID -> 291947 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31000	X	24947	-0-		-6053	-0-	20257	2	7	4	Y	4257	4222	0	2	8	136
								4683	9									
02	23632	X	23162	-0-		-470	-0-	18995	2	3	4	Y	3785	3822	0			99
								4164	9									
03	26164	X	24882	-0-		-1282	-0-	20499	2	3	4	Y	3982	3932	0	3	8	146
								4380	9									
04	25320	X	22743	-0-		-2577	-0-	66	1	18721	2	Y	3593	3630	0	8	8	101
								4	4	3952	9							
05	26164	X	21479	-0-		-4685	-0-	17618	2	1	4	Y	3509	3520	0	3	8	87
								3860	9									
06	24810	X	21399	-0-		-3411	-0-	5	1	17670	2	Y	3383	3295	0	2	8	173
								3	4	3721	9							

BUZZARD NORTH 6972 WELL #: S 3H RRCID -> 292126 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29915	X	24566	-0-		-5349	-0-	86	1	18769	2	Y	4427	4381	0	12	8	161
								841	4	4870	9							
02	25397	X	25397	-0-		-0-	-0-	20596	2	1	4	Y	4364	4271	0	3	8	251
								4800	9									
03	27365	X	27365	-0-		-0-	-0-	22422	2	4943	9	Y	4494	4590	0	6	8	149
04	27578	X	27578	-0-		-0-	-0-	22672	2	4906	9	Y	4460	4379	0	18	8	212
05	27407	X	27407	-0-		-0-	-0-	132	1	22494	2	Y	4338	4304	0	8	8	238
								9	4	4772	9							
06	25404	X	25404	-0-		-0-	-0-	59	1	21064	2	Y	3892	3977	0	4	8	149
								4281	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ARGENTINE STATE 7170 18U WELL #: A 18H RRCID -> 292141 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10795 - 21127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76539	X	49441	-0-	-27098	-0-	51	1	40568	2	Y	8020	8081	0	12	8	195
							8822	9									
02	60032	X	50649	-0-	-9383	-0-	36	1	41633	2	Y	8164	8095	0	4	8	260
							8980	9									
03	66464	X	56806	-0-	-9658	-0-	71	1	47280	2	Y	8595	8603	0	7	8	245
							9455	9									
04	62400	X	60422	-0-	-1978	-0-	433	1	51021	2	Y	8153	8062	0	20	8	316
							8968	9									
05	60016	X	53030	-0-	-6986	-0-	258	1	44183	2	Y	7808	7905	0	8	8	211
							8589	9									
06	54960	X	40636	-0-	-14324	-0-	343	1	33152	2	Y	6492	6396	0	4	8	303
							7141	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 3HU RRCID -> 292833 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10503 - 20567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74338	X	46891	-0-	-27447	-0-	4	1	37899	2	Y	7992	7995	0	6	8	188
							197	4	8791	9							
02	49252	X	43800	-0-	-5452	-0-	21	1	35860	2	Y	7115	7137	0			166
							92	4	7827	9							
03	54529	X	48609	-0-	-5920	-0-	12	1	39275	2	Y	8468	8413	0	7	8	214
							7	4	9315	9							
04	52770	X	45834	-0-	-6936	-0-	3	1	37260	2	Y	7407	7403	0	22	8	196
							423	4	8148	9							
05	51212	X	41763	-0-	-9449	-0-	34703	2	7060	9	Y	6418	6433	0	10	8	171
06	47040	X	45980	-0-	-1060	-0-	37132	2	92	4	Y	7960	7937	0	5	8	189
							8756	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 7H RRCID -> 292895 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10780 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71827	X	53834	-0-	-17993	-0-	3	1	50299	2	Y	3055	3049	0	7	8	72
							171	4	3361	9							
02	50736	X	44005	-0-	-6731	-0-	17	1	41150	2	Y	2510	2522	0	1	8	59
							77	4	2761	9							
03	56172	X	53258	-0-	-2914	-0-	9	1	50223	2	Y	2745	2728	0	7	8	69
							6	4	3020	9							
04	54000	X	46092	-0-	-7908	-0-	3	1	42997	2	Y	2510	2493	0	20	8	66
							331	4	2761	9							
05	53847	X	33885	-0-	-19962	-0-	32024	2	1861	9	Y	1692	1705	0	8	8	45
06	52110	X	18976	-0-	-33134	-0-	17805	2	54	4	Y	1015	1033	0	3	8	24
							1117	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 2HU RRCID -> 292896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10467 - 20531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		60260	-0-	60260	309641	4	1	50402	2	Y	8761	8782	0	9	8	206
							217	4	9637	9							
02	366870	X	57229	-0-	-309641	-0-	26	1	47996	2	Y	8291	8301	0	2	8	194
							87	4	9120	9							
03	83638	X	68754	-0-	-14884	-0-	14	1	58494	2	Y	9307	9256	0	10	8	235
							8	4	10238	9							
04	80940	X	73480	-0-	-7460	-0-	5	1	63059	2	Y	8955	8919	0	34	8	237
							565	4	9851	9							
05	71796	X	38712	-0-	-33084	-0-	33774	2	4938	9	Y	4489	4591	0	16	8	119
06	66540	X	38031	-0-	-28509	-0-	32428	2	75	4	Y	5025	5013	0	12	8	119
							5528	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 293023 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 7853 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		608	-0-	608	608		5	1	453	2	Y	53					53
								92	4	58	9							
03	SHUT IN		169700	-0-	169700	170308		81	1	137436	2	Y	28675	28515	0	45	8	168
								640	4	31543	9							
04	SHUT IN		203375	-0-	203375	373683		15	1	169838	2	Y	29958	29702	0	109	8	315
								568	4	32954	9							
05	14B2 EXT		68352	-0-	68352	442035		54255	2	10	4	Y	12806	12957	0	29	8	135
								14087	9									
06	14B2 EXT		118978	-0-	118978	561013		99118	2	884	4	Y	17251	16973	0	103	8	310
								18976	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 21HU RRCID -> 293027 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 10227 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65286	X	48122	-0-	-17164	-0-		3	1	35881	2	Y	10965	10931	0	12	8	258
								176	4	12062	9							
02	44463	X	44463	-0-	-0-	-0-		21	1	33808	2	Y	9591	9622	0	3	8	224
								84	4	10550	9							
03	49453	X	49453	-0-	-0-	-0-		11	1	37785	2	Y	10591	10536	0	11	8	268
								7	4	11650	9							
04	46590	X	46543	-0-	-47	-0-		3	1	35724	2	Y	9463	9444	0	36	8	251
								407	4	10409	9							
05	48733	X	48733	-0-	-0-	-0-		38632	2	10101	9	Y	9183	9174	0	15	8	245
06	51666	X	51666	-0-	-0-	-0-		41037	2	96	4	Y	9575	9585	0	7	8	228
								10533	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 6H RRCID -> 293053 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9375 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54219	X	32875	-0-	-21344	-0-		2	1	27946	2	Y	4368	4371	0	2	8	103
								122	4	4805	9							
02	32424	X	26106	-0-	-6318	-0-		10	1	22238	2	Y	3464	3486	0			81
								48	4	3810	9							
03	35898	X	30075	-0-	-5823	-0-		6	1	25753	2	Y	3920	3899	0	3	8	99
								4	4	4312	9							
04	34740	X	30048	-0-	-4692	-0-		2	1	25693	2	Y	3739	3731	0	8	8	99
								240	4	4113	9							
05	34193	X	31122	-0-	-3071	-0-		27089	2	4033	9	Y	3666	3665	0	2	8	98
06	31800	X	26184	-0-	-5616	-0-		22627	2	52	4	Y	3186	3207	0	1	8	76
								3505	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 4HU RRCID -> 293055 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 10556 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62403	X	50227	-0-	-12176	-0-		3	1	47161	2	Y	2633	2635	0	6	8	62
								167	4	2896	9							
02	42812	X	37616	-0-	-5196	-0-		15	1	35175	2	Y	2146	2158	0			50
								65	4	2361	9							
03	47628	X	47628	-0-	-0-	-0-		9	1	44813	2	Y	2546	2526	0	6	8	64
								5	4	2801	9							
04	45870	X	39100	-0-	-6770	-0-		2	1	36434	2	Y	2161	2152	0	16	8	57
								287	4	2377	9							
05	47399	X	40533	-0-	-6866	-0-		38249	2	2284	9	Y	2076	2070	0	8	8	55
06	45870	X	36921	-0-	-8949	-0-		34788	2	68	4	Y	1877	1883	0	4	8	45
								2065	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293297 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		112	-0-	112	112	1	1	92	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
03	SHUT IN		196394	-0-	196394	196506	101	1	171798	2	Y	21541	21361	0	54	8	126
							800	4	23695	9							
04	SHUT IN		187673	-0-	187673	384179	14	1	163400	2	Y	21487	21270	0	117	8	226
							623	4	23636	9							
05	SHUT IN		130953	-0-	130953	515132	115527	2	1	4	Y	14023	14068	0	33	8	148
							15425	9									
06	SHUT IN		16032	-0-	16032	531164	13012	2	262	4	Y	2507	2493	0	119	8	43
							2758	9									

REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293314 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 10172 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		945	-0-	945	945	7	1	691	2	Y	96					96
							141	4	106	9							
03	SHUT IN		199959	-0-	199959	200904	98	1	167586	2	Y	28621	28505	0	44	8	168
							792	4	31483	9							
04	SHUT IN		203161	-0-	203161	404065	16	1	175606	2	Y	24462	24267	0	106	8	257
							631	4	26908	9							
05	SHUT IN		97930	-0-	97930	501995	84597	2	12	4	Y	12110	12217	0	22	8	128
							13321	9									
06	SHUT IN		106235	-0-	106235	608230	91257	2	568	4	Y	13100	12887	0	106	8	235
							14410	9									

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 293351 COMPL. DATE 05/08/2022 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		823	-0-	823	823	5	1	513	2	Y	183					183
							104	4	201	9							
03	SHUT IN		169299	-0-	169299	170122	80	1	135867	2	Y	29773	29738	0	44	8	174
							602	4	32750	9							
04	SHUT IN		127113	-0-	127113	297235	9	1	104586	2	Y	19939	19825	0	78	8	210
							585	4	21933	9							
05	SHUT IN		186744	-0-	186744	483979	158853	2	18	4	Y	25339	25242	0	39	8	268
							27873	9									
06	SHUT-IN		143874	-0-	143874	627853	122106	2	1158	4	Y	18736	18559	0	108	8	337
							20610	9									

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 293374 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 10485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		804	-0-	804	804	6	1	597	2	Y	73					73
							121	4	80	9							
03	SHUT IN		167714	-0-	167714	168518	80	1	136898	2	Y	27376	27243	0	46	8	160
							622	4	30114	9							
04	SHUT IN		181622	-0-	181622	350140	14	1	152166	2	Y	26252	26030	0	106	8	276
							565	4	28877	9							
05	SHUT IN		140428	-0-	140428	490568	120893	2	8	4	Y	17752	17808	0	32	8	188
							19527	9									
06	SHUT-IN		51399	-0-	51399	541967	43937	2	363	4	Y	6454	6423	0	104	8	115
							7099	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST KEYS 4345 6U WELL #: A 6H RRCID -> 293421 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	124	8			-0-
04	SHUT IN		163164	-0-	163164	163164	14	1	137309	2	Y	23492	23184	0	112	8	196
							25841	9									
05	14B2 EXT		205609	-0-	205609	368773	180447	2	1	4	Y	22874	22889	0	37	8	144
							25161	9									
06	14B2 EXT		127464	-0-	127464	496237	111194	2	16270	9	Y	14791	14781	0	12	8	142

REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 293422 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		497	-0-	497	497	4	1	370	2	Y	44					44
							75	4	48	9							
03	SHUT IN		160757	-0-	160757	161254	79	1	134096	2	Y	23591	23458	0	39	8	138
							632	4	25950	9							
04	SHUT IN		103604	-0-	103604	264858	8	1	86059	2	Y	15590	15493	0	71	8	164
							388	4	17149	9							
05	SHUT IN		152622	-0-	152622	417480	128910	2	15	4	Y	21543	21443	0	36	8	228
							23697	9									
06	SHUT-IN		96572	-0-	96572	514052	80327	2	670	4	Y	14159	14029	0	104	8	254
							15575	9									

LOST KEYS 4345 4U WELL #: A 4H RRCID -> 293442 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 10079 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	36	8			-0-
04	SHUT IN		134376	-0-	134376	134376	11	1	112335	2	Y	20027	19770	0	90	8	167
							22030	9									
05	SHUT IN		245521	-0-	245521	379897	213865	2	1	4	Y	28777	28718	0	45	8	181
							31655	9									
06	SHUT IN		174302	-0-	174302	554199	153726	2	20576	9	Y	18705	18692	0	15	8	179

LOST KEYS 4345 5U WELL #: B 5H RRCID -> 293490 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
04	SHUT IN		102293	-0-	102293	102293	87297	2	14996	9	N	13633	13360	0	160	8	113
05	SHUT IN		234048	-0-	234048	336341	209377	2	1	4	N	22427	22315	0	84	8	141
							24670	9									
06	SHUT IN		182727	-0-	182727	519068	168572	2	14155	9	N	12868	12860	0	26	8	123

KODIAK 7677 2U WELL #: B 2H RRCID -> 293670 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11061 - 20069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3558	-0-	3558	292206	2180	2	4	4	Y	1249	1242	0	5	8	40
							1374	9									
02	0	W	2675	-0-	2675	294881	1266	2	2	4	Y	1279	1285	0			34
							1407	9									
03	0	W	1741	-0-	1741	296622	563	2	2	4	Y	1069	1060	0	4	8	39
							1176	9									
04	313481	X	16859	-0-	-296622	-0-	51	1	14503	2	Y	2090	2058	0	13	8	58
							6	4	2299	9							
05	39114	X	39114	-0-	-0-	-0-	35606	2	3508	9	Y	3189	3163	0	5	8	79
06	39259	X	39259	-0-	-0-	-0-	10	1	35828	2	Y	3110	3028	0	2	8	159
							3421	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

KODIAK 7677 4U WELL #: A 4H RRCID -> 293807 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10746 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67146	X	34543	-0-	-32603	-0-	28792	2	12	4	Y	5217	5164	0	20	8	166
							5739	9									
02	60648	X	33814	-0-	-26834	-0-	28857	2	4	4	Y	4503	4546	0	5	8	118
							4953	9									
03	34172	X	34172	-0-	-0-	-0-	28865	2	4	4	Y	4821	4753	0	9	8	177
							5303	9									
04	39330	X	26162	-0-	-13168	-0-	77	1	21872	2	Y	3825	3862	0	33	8	107
							5	4	4208	9							
05	37448	X	30634	-0-	-6814	-0-	26346	2	1	4	Y	3897	3896	0	12	8	96
							4287	9									
06	36240	X	23512	-0-	-12728	-0-	6	1	19653	2	Y	3501	3413	0	5	8	179
							2	4	3851	9							

KODIAK 7677 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293813 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11158 - 20176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68231	X	43192	-0-	-25039	-0-	36724	2	13	4	Y	5868	5856	0	6	8	187
							6455	9									
02	61628	X	37867	-0-	-23761	-0-	32044	2	4	4	Y	5290	5338	0			139
							5819	9									
03	38209	X	38209	-0-	-0-	-0-	32232	2	4	4	Y	5430	5365	0	4	8	200
							5973	9									
04	48690	X	29716	-0-	-18974	-0-	89	1	25148	2	Y	4069	4132	0	23	8	114
							3	4	4476	9							
05	49600	X	6555	-0-	-43045	-0-	3560	2	1	4	Y	2722	2758	0	11	8	67
							2994	9									
06	41790	X	2904	-0-	-38886	-0-	1164	2	1	4	Y	1581	1561	0	7	8	80
							1739	9									

LOST KEYS 4345 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293818 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 10682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		144178	-0-	144178	144178	121	1	119341	2	Y	22338	21870	0	235	8	233
							144	4	24572	9							
05	SHUT IN		234890	-0-	234890	379068	185	1	199370	2	Y	31604	30874	0	107	8	856
							571	4	34764	9							
06	SHUT-IN		185947	-0-	185947	565015	152	1	162307	2	Y	21231	21760	0	36	8	291
							134	4	23354	9							

LOST KEYS 4345 2U WELL #: A 2H RRCID -> 293952 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		134163	-0-	134163	134163	104	1	102193	2	Y	28796	28412	0	82	8	302
							190	4	31676	9							
05	SHUT IN		139583	-0-	139583	273746	104	1	112241	2	Y	24488	24099	0	26	8	665
							301	4	26937	9							
06	SHUT-IN		115903	-0-	115903	389649	89	1	95433	2	Y	18458	18858	0	12	8	253
							77	4	20304	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST KEYS 4345 3U WELL #: A 3H RRCID -> 293971 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 10202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	144959	-0-	144959	144959	115	1	113658	2	Y	28117	27707	0	115	8	295
						257	4	30929	9							
05	SHUT IN	85111	-0-	85111	230070	63	1	68220	2	Y	15191	15053	0	21	8	412
						118	4	16710	9							
06	SHUT-IN	79407	-0-	79407	309477	63	1	64141	2	Y	13764	13979	0	8	8	189
						63	4	15140	9							

SUGARLOAF 7475 10U WELL #: C 10H RRCID -> 294104 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A

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

SUGARLOAF 7475 4U WELL #: A 4H RRCID -> 294668 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARLOAF 7475 6U WELL #: A 6H RRCID -> 294934 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 10173 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARLOAF 7475 7U WELL #: A 7H RRCID -> 295149 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 10397 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARLOAF 7475 9U WELL #: B 9H RRCID -> 295216 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10621 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-

PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
UL SUGARLOAF D 20-37-48 WELL #: 5104H RRCID -> 294731 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11800 - 21084

*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC//CONT.// 653216
UL BIGHORN B 21-30-19 WELL #: 5202H RRCID -> 294732 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12039 - 21756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UL ROY E 18-4-13 WELL #: 5205H RRCID -> 294733 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11622 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

01	6758	X	6632	-0-	-126	-0-	112	2	6272	3	N	225	368	1					312
							248	9											
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	184	2	5748	3	N	199							511
							219	9											
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3545	3	185	9	N	168	185	1					494
04	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7054	3	295	9	N	268	530	1					232
05	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6490	3	274	9	N	249	187	1					294
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT							294

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

01	0		1810	-0-	1810	1810	1595	2	64	4	Y	137	72	0	65	1			18
							151	9											
02	4928	X	848	-0-	-4080	-0-	681	2	102	4	Y	59	54	0	11	1			12
							65	9											
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-							12
04	3660	X	1095	-0-	-2565	-0-	896	2	104	4	Y	86	79	0					19
							95	9											
05	3131	X	2021	-0-	-1110	-0-	1783	2	51	4	Y	170	165	0					24
							187	9											
06	1740	X	1341	-0-	-399	-0-	944	2	235	4	Y	147	137	0					34
							162	9											

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

01	0		11752	-0-	11752	11752	9132	2	364	4	Y	2051	1076	0	991	1			263
							2256	9											
02	13497	X	1745	-0-	-11752	-0-	1247	2	188	4	Y	282	258	0	159	1			128
							310	9											
03	12772	X	262	-0-	-12510	-0-	189	2	22	4	Y	46	55	0					119
							51	9											
04	11520	X	7152	-0-	-4368	-0-	5128	2	598	4	Y	1296	1189	0					226
							1426	9											
05	11904	X	9797	-0-	-2107	-0-	7425	2	214	4	Y	1962	1899	0					289
							2158	9											
06	11370	X	9248	-0-	-2122	-0-	6259	2	1560	4	Y	1299	1210	0					378
							1429	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28427	X	25177	-0-	-3250	-0-	20956	3	43	4	Y	3798	3866	1			383
							4178	9									
02	20468	X	19320	-0-	-1148	-0-	16034	3	52	4	Y	2940	3165	1			158
							3234	9									
03	22661	X	20677	-0-	-1984	-0-	17361	3	8	4	Y	3007	3018	1			147
							3308	9									
04	21930	X	16028	-0-	-5902	-0-	12970	3	309	4	Y	2499	2344	1			302
							2749	9									
05	22661	X	16898	-0-	-5763	-0-	14026	3	2872	9	Y	2611	2664	1			249
06	21930	X	12992	-0-	-8938	-0-	10229	3	2763	9	Y	2512	2458	1			303

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2935	-0-	2935	2935	2799	2	111	4	Y	23	12	0	11	1	3
							25	9									
02	4787	X	1852	-0-	-2935	-0-	1597	2	240	4	Y	14	13	0	2	1	2
							15	9									
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	2762	2	317	4	Y	273	275	0			-0-
							300	9									
04	2910	X	2032	-0-	-878	-0-	1664	2	194	4	Y	158	145	0			13
							174	9									
05	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	2366	2	68	4	Y	252	244	0			21
							277	9									
06	3270	X	1812	-0-	-1458	-0-	1302	2	325	4	Y	168	156	0			33
							185	9									

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
01	0		3313	-0-	3313	3313	2342	2	93	4	Y	798	419	0	398	1	102
							878	9									
02	5380	X	2067	-0-	-3313	-0-	1336	2	201	4	Y	482	441	0	62	1	81
							530	9									
03	5797	X	4595	-0-	-1202	-0-	3043	2	350	4	Y	1093	1165	0			9
							1202	9									
04	3960	X	3142	-0-	-818	-0-	2097	2	244	4	Y	728	668	0			69
							801	9									
05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	4610	2	133	4	Y	1374	1330	0			113
							1511	9									
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	4150	2	1034	4	Y	991	923	0			181
							1090	9									

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
01	0		3401	-0-	3401	3401	2185	2	87	4	Y	1026	538	0	496	1	132
							1129	9									
02	6874	X	3473	-0-	-3401	-0-	2080	2	312	4	Y	983	900	0	80	1	135
							1081	9									
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	4341	2	499	4	Y	1436	1565	0			6
							1580	9									
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	3795	2	442	4	Y	942	864	0			84
							1036	9									
05	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	8218	2	237	4	Y	1625	1573	0			136
							1788	9									
06	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	4639	2	1156	4	Y	1092	1017	0			211
							1201	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
01	10261	X	7446	-0-	-2815	-0-	6625	3	28	4	Y	721	720	1			73
							793	9									
02	27901	X	27901	-0-	-0-	-0-	25094	3	55	4	Y	2502	2440	1			135
							2752	9									
03	37053	X	37053	-0-	-0-	-0-	33625	3	8	4	Y	3109	3092	1			152
							3420	9									
04	25851	X	25851	-0-	-0-	-0-	23133	3	331	4	Y	2170	2060	1			262
							2387	9									
05	30876	X	19015	-0-	-11861	-0-	17252	3	1763	9	Y	1603	1712	1			153
06	34680	X	18869	-0-	-15811	-0-	16900	3	1969	9	Y	1790	1727	1			216

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
01	0		4790	-0-	4790	4790	3642	2	145	4	Y	912	478	0	430	1	117
							1003	9									
02	7785	X	2995	-0-	-4790	-0-	2077	2	312	4	Y	551	504	0	71	1	93
							606	9									
03	4650	X	4215	-0-	-435	-0-	3251	2	374	4	Y	536	557	0			72
							590	9									
04	4650	X	1559	-0-	-3091	-0-	1383	2	161	4	Y	14	13	0			73
							15	9									
05	4805	X	3361	-0-	-1444	-0-	2966	2	85	4	Y	282	273	0			82
							310	9									
06	4650	X	4133	-0-	-517	-0-	3052	2	761	4	Y	291	271	0			102
							320	9									

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
01	0		26888	-0-	26888	26888	24556	3	2332	9	Y	2120	2085	0	2	8	82
02	49260	X	22372	-0-	-26888	-0-	20587	3	1785	9	Y	1623	1642	0	4	8	59
03	28861	X	25250	-0-	-3611	-0-	23142	3	2108	9	Y	1916	1903	0	3	8	69
04	27930	X	22097	-0-	-5833	-0-	20295	3	1802	9	Y	1638	1602	0	4	8	101
05	26877	X	20917	-0-	-5960	-0-	19291	3	1626	9	Y	1478	1508	0			71
06	27198	X	27198	-0-	-0-	-0-	25011	3	2187	9	Y	1988	1979	0	4	8	76

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
01	31841	X	31841	-0-	-0-	-0-	28200	3	3641	9	N	3310	3193	0	2	8	213
02	25396	X	25317	-0-	-79	-0-	22429	3	2888	9	N	2625	2625	0	4	8	209
03	28117	X	27979	-0-	-138	-0-	24581	3	3398	9	N	3089	3194	0	3	8	101
04	30810	X	22609	-0-	-8201	-0-	20208	3	2401	9	N	2183	2156	0	7	8	121
05	31837	X	26474	-0-	-5363	-0-	23461	3	3013	9	N	2739	2619	0			241
06	30810	X	29669	-0-	-1141	-0-	26176	3	3493	9	N	3175	3274	0	7	8	135

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
01	0		16322	-0-	16322	16322	15238	3	88	4	Y	905	858	0	1	8	46
							996	9									
02	37486	X	21164	-0-	-16322	-0-	20307	3	90	4	Y	697	698	0	3	8	42
							767	9									
03	37572	X	25153	-0-	-12419	-0-	24098	3	97	4	Y	871	873	0	3	8	37
							958	9									
04	24381	X	24381	-0-	-0-	-0-	23276	3	151	4	Y	867	863	0	4	8	37
							954	9									
05	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	29548	3	44	4	Y	975	976	0			36
							1073	9									
06	39840	X	39840	-0-	-0-	-0-	39355	3	75	4	Y	373	380	0	7	8	22
							410	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
01	0		9481	-0-	9481	9481	9055	3	8	4	Y	380	378	0	1	8	8
							418	9									
02	18210	X	8729	-0-	-9481	-0-	8273	3	71	4	Y	350	349	0	2	8	7
							385	9									
03	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	10579	3	35	4	Y	912	911	0	1	8	7
							1003	9									
04	11220	X	10997	-0-	-223	-0-	9647	3	252	4	Y	998	996	0	2	8	7
							1098	9									
05	10819	X	9921	-0-	-898	-0-	8521	3	13	4	Y	1261	1256	0			12
							1387	9									
06	11250	X	3513	-0-	-7737	-0-	2383	3	1	4	Y	1026	1001	0	1	8	36
							1129	9									

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
01	0		22193	-0-	22193	22193	18753	3	19	4	Y	3110	3148	0	2	8	54
							3421	9									
02	40855	X	18662	-0-	-22193	-0-	15583	3	20	4	Y	2781	2742	0	4	8	89
							3059	9									
03	25130	X	25130	-0-	-0-	-0-	20432	3	47	4	Y	4228	4272	0	3	8	42
							4651	9									
04	22980	X	22980	-0-	-0-	-0-	18715	3	18	4	Y	3861	3845	0	5	8	53
							4247	9									
05	25030	X	25030	-0-	-0-	-0-	20631	3	30	4	Y	3972	3868	0			157
							4369	9									
06	24300	X	21487	-0-	-2813	-0-	17745	3	31	4	Y	3374	3375	0	4	8	152
							3711	9									

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
01	0		17968	-0-	17968	17968	15498	3	2470	9	Y	2245	2213	0	1	8	87
02	32353	X	14385	-0-	-17968	-0-	12174	3	2211	9	Y	2010	2021	0	3	8	73
03	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	14352	3	2325	9	Y	2114	2109	0	2	8	76
04	17400	X	13169	-0-	-4231	-0-	11304	3	1865	9	Y	1695	1665	0	2	8	104
05	17980	X	14326	-0-	-3654	-0-	12224	3	2102	9	Y	1911	1923	0			92
06	17400	X	13593	-0-	-3807	-0-	11716	3	1877	9	Y	1706	1731	0	2	8	65

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
01	0		27820	-0-	27820	27820	25483	3	3	4	N	2122	2078	0	2	8	303
							2334	9									
02	51985	X	24165	-0-	-27820	-0-	22255	3	7	4	N	1730	1893	0	3	8	137
							1903	9									
03	28520	X	27550	-0-	-970	-0-	25321	3	6	4	N	2021	2070	0	3	8	85
							2223	9									
04	26910	X	26125	-0-	-785	-0-	24000	3	37	4	N	1898	1888	0	5	8	90
							2088	9									
05	27807	X	27662	-0-	-145	-0-	25332	3	1	4	N	2117	2005	0			202
							2329	9									
06	26910	X	26904	-0-	-6	-0-	24816	3	3	4	N	1895	1951	0	4	8	142
							2085	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22219	-0-	22219	22219	19852	3	18	4	Y	2135	2131	0	2	8	31
							2349	9									
02	42303	X	20084	-0-	-22219	-0-	17839	3	153	4	Y	1902	1902	0	4	8	27
							2092	9									
03	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	20296	3	68	4	Y	2980	2977	0	3	8	27
							3278	9									
04	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	18176	3	475	4	Y	2992	2988	0	4	8	27
							3291	9									
05	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	17851	3	28	4	Y	3453	3439	0			41
							3798	9									
06	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	13616	3	6	4	Y	2974	2902	0	3	8	110
							3271	9									

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
01	0		30647	-0-	30647	30647	28349	3	2298	9	Y	2089	2041	0	2	8	119
02	58056	X	27409	-0-	-30647	-0-	25296	3	2113	9	Y	1921	1874	0	4	8	162
03	30039	X	28165	-0-	-1874	-0-	26258	3	1907	9	Y	1734	1801	0	3	8	92
04	29670	X	27175	-0-	-2495	-0-	25108	3	2067	9	Y	1879	1872	0	5	8	94
05	30659	X	29429	-0-	-1230	-0-	27328	3	2101	9	Y	1910	1875	0			129
06	29670	X	24833	-0-	-4837	-0-	22886	3	1947	9	Y	1770	1769	0	4	8	126

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
01	0		28231	-0-	28231	28231	25240	3	2991	9	Y	2719	2641	0	2	8	155
02	51991	X	23760	-0-	-28231	-0-	21277	3	2483	9	Y	2257	2217	0	4	8	191
03	30535	X	24781	-0-	-5754	-0-	22181	3	2600	9	Y	2364	2427	0	3	8	125
04	27990	X	25328	-0-	-2662	-0-	22655	3	2673	9	Y	2430	2429	0	5	8	121
05	28241	X	25169	-0-	-3072	-0-	22542	3	2627	9	Y	2388	2348	0			161
06	28478	X	28478	-0-	-0-	-0-	25845	3	2633	9	Y	2394	2381	0	4	8	170

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
01	0		15609	-0-	15609	15609	12861	3	5	4	Y	2494	2578	0	1	8	104
							2743	9									
02	28596	X	12987	-0-	-15609	-0-	10467	3	10	4	Y	2282	2269	0	2	8	115
							2510	9									
03	19313	X	15662	-0-	-3651	-0-	12578	3	2	4	Y	2802	2786	0	2	8	129
							3082	9									
04	18690	X	14340	-0-	-4350	-0-	11944	3	3	4	Y	2175	2154	0	3	8	147
							2393	9									
05	19313	X	13344	-0-	-5969	-0-	10962	3	2382	9	Y	2165	2195	0			117
06	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	13089	3	7	4	Y	2577	2575	0	3	8	116
							2835	9									

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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
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
01	0		25003	-0-	25003	25003	21990	3	20	4	Y	2721	2716	0	2	8	37
							2993	9									
02	48021	X	23018	-0-	-25003	-0-	20090	3	172	4	Y	2505	2507	0	4	8	31
							2756	9									
03	33069	X	33069	-0-	-0-	-0-	28673	3	95	4	Y	3910	3906	0	4	8	31
							4301	9									
04	31765	X	31765	-0-	-0-	-0-	26804	3	701	4	Y	3873	3867	0	6	8	31
							4260	9									
05	31024	X	31024	-0-	-0-	-0-	26444	3	41	4	Y	4126	4108	0	1	8	48
							4539	9									
06	24192	X	24192	-0-	-0-	-0-	20278	3	9	4	Y	3550	3463	0	5	8	130
							3905	9									

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	5995	3	974	9	N	885	780	0			507
02	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5068	3	779	9	N	708	759	0	1	8	455
03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6283	3	440	9	N	400	514	0	1	8	340
04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6005	3	901	9	N	819	744	0	1	8	414
05	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	8855	3	1009	9	N	917	1039	0			292
06	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	13020	3	1357	9	N	1234	1045	0	2	8	479

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

01	0		20019	-0-	20019	20019	18675	3	17	4	Y	1206	1203	0	2	8	77
							1327	9									
02	36374	X	16355	-0-	-20019	-0-	15471	3	133	4	Y	683	682	0	3	8	75
							751	9									
03	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10397	3	35	4	Y	283	282	0	1	8	75
							311	9									
04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	7934	3	207	4	Y	248	246	0	2	8	75
							273	9									
05	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	11891	3	18	4	Y	673	670	0			78
							740	9									
06	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	14956	3	7	4	Y	707	688	0	3	8	94
							778	9									

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

01	0		29429	-0-	29429	29429	25088	3	23	4	Y	3925	3919	0	2	8	28
							4318	9									
02	57762	X	28333	-0-	-29429	-0-	24498	3	210	4	Y	3295	3297	0	5	8	21
							3625	9									
03	28196	X	28196	-0-	-0-	-0-	24741	3	82	4	Y	3066	3064	0	3	8	20
							3373	9									
04	21995	X	21995	-0-	-0-	-0-	19294	3	504	4	Y	1997	1992	0	5	8	20
							2197	9									
05	22869	X	22869	-0-	-0-	-0-	20459	3	32	4	Y	2162	2153	0			29
							2378	9									
06	31031	X	31031	-0-	-0-	-0-	27703	3	13	4	Y	3014	2938	0	6	8	99
							3315	9									

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11181	-0-	11181	11181	9620 1552	3 9	9	4	Y	1411	1409	0	1	8	4
02	21131	X	9950	-0-	-11181	-0-	8834 1040	3 9	76	4	Y	945	945	0	2	8	2
03	11532	X	10628	-0-	-904	-0-	9785 810	3 9	33	4	Y	736	735	0	1	8	2
04	11160	X	9504	-0-	-1656	-0-	8506 776	3 9	222	4	Y	705	703	0	2	8	2
05	11191	X	9831	-0-	-1360	-0-	8990 827	3 9	14	4	Y	752	749	0			5
06	10830	X	10038	-0-	-792	-0-	9274 760	3 9	4	4	Y	691	673	0	2	8	21

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0		7520	-0-	7520	7520	5584 1931	3 9	5	4	Y	1755	1753	0			19
02	14443	X	6923	-0-	-7520	-0-	5102 1777	3 9	44	4	Y	1615	1618	0	1	8	15
03	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	7032 1042	3 9	23	4	Y	947	946	0	1	8	15
04	7380	X	6946	-0-	-434	-0-	6767 2	3 9	177	4	Y	2	2	8			15
05	7657	X	7163	-0-	-494	-0-	7152	3	11	4	Y	-0-					15
06	7740	X	2280	-0-	-5460	-0-	2278 1	3 9	1	4	Y	1	1	8			15

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0		42136	-0-	42136	42136	40998 1096	3 9	42	4	Y	996	994	0	4	8	17
02	55313	X	13177	-0-	-42136	-0-	12503 658	3 9	16	4	Y	598	593	0	3	8	19
03	44969	X	44969	-0-	-0-	-0-	44001 867	3 9	101	4	Y	788	791	0	8	8	8
04	19740	X	15231	-0-	-4509	-0-	14287 931	3 9	13	4	Y	846	838	0	4	8	12
05	20398	X	17277	-0-	-3121	-0-	16361 892	3 9	24	4	Y	811	791	0			32
06	31815	X	31815	-0-	-0-	-0-	31089 672	3 9	54	4	Y	611	609	0	7	8	27

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	13727	3	1680	9	Y	1527	1520	0	1	8	66
02	13804	X	10065	-0-	-3739	-0-	8899	3	1166	9	Y	1060	1087	0	2	8	37
03	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	14772	3	2000	9	Y	1818	1792	0	2	8	61
04	14910	X	13711	-0-	-1199	-0-	12158	3	1553	9	Y	1412	1355	0	3	8	115
05	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	15783	3	2379	9	Y	2163	2185	0			93
06	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	15988	3	2395	9	Y	2177	2176	0	3	8	91

IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		104971	-0-	104971	104971	100551	3	4420	9	Y	4018	4050	0	7	8	231
02	199670	X	94699	-0-	-104971	-0-	90621	3	4078	9	Y	3707	3626	0	16	8	296
03	100422	X	100422	-0-	-0-	-0-	96213	3	4209	9	Y	3826	3843	0	12	8	267
04	89096	X	89096	-0-	-0-	-0-	85178	3	3918	9	Y	3562	3561	0	19	8	249
05	86810	X	86810	-0-	-0-	-0-	82963	3	3847	9	Y	3497	3511	0	2	8	233
06	91586	X	91586	-0-	-0-	-0-	87701	3	3885	9	Y	3532	3310	0	17	8	438

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8959	X	3576	-0-	-5383	-0-	2302	3	46	4	Y	1116	1117	0			164
							1228	9									
02	8736	X	2346	-0-	-6390	-0-	1154	3	356	4	Y	760	794	0			130
							836	9									
03	6510	X	4486	-0-	-2024	-0-	2712	3	321	4	Y	1321	1361	0			90
							1453	9									
04	6180	X	5813	-0-	-367	-0-	3494	3	137	4	Y	1984	2032	0			42
							2182	9									
05	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	7576	3	225	4	Y	2072	2102	0			12
							2279	9									
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	4745	3	302	4	Y	2171	2021	0	1	8	161
							2388	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-	67	0			-0-
02	8092	X	1898	-0-	-6194	-0-	634	3	12	4	Y	1138	1096	0			42
							1252	9									
03	8959	X	2013	-0-	-6946	-0-	966	3	5	4	Y	947	954	0			35
							1042	9									
04	8160	X	2659	-0-	-5501	-0-	1674	3	11	4	Y	885	874	0			46
							974	9									
05	6448	X	4701	-0-	-1747	-0-	3626	3	1	4	Y	976	985	0			37
							1074	9									
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	4138	3	1051	9	Y	955	964	0	1	8	27

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57686	X	57686	-0-	-0-	-0-	56327	3	1359	9	N	1235	1286	0	5	8	201
02	45342	X	45342	-0-	-0-	-0-	43814	3	1528	9	N	1389	1257	0	9	8	324
03	55703	X	55703	-0-	-0-	-0-	54283	3	1420	9	N	1291	1474	0	7	8	134
04	54615	X	54615	-0-	-0-	-0-	53710	3	905	9	N	823	746	0	10	8	201
05	59724	X	59724	-0-	-0-	-0-	58418	3	264	4	N	947	963	0	1	8	184
							1042	9									
06	47580	X	47580	-0-	-0-	-0-	46039	3	385	4	N	1051	930	0	9	8	296
							1156	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		73618	-0-	73618	73618	68324	3	24	4	Y	4791	4650	0	6	8	341
							5270	9									
02	137471	X	63853	-0-	-73618	-0-	59366	3	4487	9	Y	4079	4076	0	13	8	331
03	70297	X	70297	-0-	-0-	-0-	65349	3	61	4	Y	4443	4609	0	10	8	155
							4887	9									
04	60212	X	60212	-0-	-0-	-0-	55892	3	4320	9	Y	3927	3871	0	15	8	196
05	62811	X	62811	-0-	-0-	-0-	58994	3	80	4	Y	3397	3272	0	1	8	320
							3737	9									
06	61106	X	61106	-0-	-0-	-0-	57483	3	3623	9	Y	3294	3289	0	13	8	312

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	11736	-0-	-230	-0-	10998	3	738	9	Y	671	795	0	1	8	248
02	10808	X	10514	-0-	-294	-0-	9809	3	1	4	Y	640	559	0	2	8	327
							704	9									
03	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	11601	3	573	9	Y	521	625	0	2	8	221
04	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	11490	3	2	4	Y	621	605	0	2	8	235
							683	9									
05	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11327	3	574	9	Y	522	626	0			131
06	11790	X	11744	-0-	-46	-0-	11176	3	568	9	Y	516	442	0	2	8	203

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	18849	3	61	4	N	1571	1540	0	1	8	261
							1728	9									
02	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	16225	3	118	4	N	1589	1594	0	3	8	253
							1748	9									
03	20673	X	20673	-0-	-0-	-0-	18627	3	2046	9	N	1860	1833	0	2	8	278
04	20005	X	20005	-0-	-0-	-0-	18022	3	1	4	N	1802	1778	0	3	8	299
							1982	9									
05	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	18817	3	2229	9	N	2026	2044	0			281
06	20010	X	19492	-0-	-518	-0-	17564	3	1928	9	N	1753	1798	0	3	8	233

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
01	0		1173	-0-	1173	1173	16	4	1157	9	Y	1052	1051	0			54
02	4928	X	978	-0-	-3950	-0-	23	4	955	9	Y	868	867	0			55
03	5456	X	903	-0-	-4553	-0-	13	4	890	9	Y	809	822	0			42
04	5280	X	634	-0-	-4646	-0-	14	4	620	9	Y	564	568	0			38
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	677	632	0			83
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	584	601	0			66

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
01	15438	X	14551	-0-	-887	-0-	13154	3	42	4	N	1232	1208	0	1	8	64
							1355	9									
02	17444	X	11888	-0-	-5556	-0-	10884	3	79	4	N	841	843	0	2	8	60
							925	9									
03	19313	X	13690	-0-	-5623	-0-	12336	3	1354	9	N	1231	1213	0	2	8	76
04	18690	X	12914	-0-	-5776	-0-	11948	3	1	4	N	877	864	0	2	8	87
							965	9									
05	16120	X	13472	-0-	-2648	-0-	12396	3	1076	9	N	978	987	0			78
06	14070	X	12614	-0-	-1456	-0-	11675	3	939	9	N	854	876	0	2	8	54

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
01	0		23476	-0-	23476	23476	21157	3	2319	9	Y	2108	2072	0	2	8	187
02	42020	X	18544	-0-	-23476	-0-	16382	3	2162	9	Y	1965	1820	0	3	8	329
03	26474	X	25595	-0-	-879	-0-	22901	3	2694	9	Y	2449	2563	0	3	8	212
04	25620	X	21061	-0-	-4559	-0-	18855	3	2206	9	Y	2005	1993	0	4	8	220
05	26474	X	21141	-0-	-5333	-0-	18684	3	2457	9	Y	2234	2139	0			315
06	24780	X	22809	-0-	-1971	-0-	20469	3	2340	9	Y	2127	2110	0	4	8	328

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

01	18042	X	18000	-0-	-42	-0-	14931	3	48	4	N	2746	2693	0	1	8	186
							3021	9									
02	18088	X	14977	-0-	-3111	-0-	12428	3	90	4	N	2235	2245	0	2	8	174
							2459	9									
03	20026	X	18016	-0-	-2010	-0-	15414	3	2602	9	N	2365	2330	0	2	8	207
04	19380	X	16024	-0-	-3356	-0-	13838	3	1	4	N	1986	1960	0	3	8	230
							2185	9									
05	18011	X	16273	-0-	-1738	-0-	13919	3	2354	9	N	2140	2160	0			210
06	17430	X	15029	-0-	-2401	-0-	12992	3	2037	9	N	1852	1899	0	3	8	160

THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

01	21607	X	10486	-0-	-11121	-0-	9228	3	1	4	Y	1143	1132	0			346
							1257	9									
02	17836	X	14994	-0-	-2842	-0-	12816	3	2178	9	Y	1980	2154	0	1	8	171
03	19747	X	18808	-0-	-939	-0-	16808	3	2000	9	Y	1818	1840	0	1	8	148
04	18630	X	11337	-0-	-7293	-0-	9604	3	1733	9	Y	1575	1525	0	2	8	196
05	16616	X	10083	-0-	-6533	-0-	9063	3	1020	9	Y	927	680	0			443
06	18210	X	15270	-0-	-2940	-0-	13284	3	214	4	Y	1611	1665	0	2	8	387
							1772	9									

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

01	0		17489	-0-	17489	17489	15459	3	90	4	Y	1764	1672	0	1	8	91
							1940	9									
02	35148	X	17659	-0-	-17489	-0-	15972	3	71	4	Y	1469	1468	0	3	8	89
							1616	9									
03	18724	X	16643	-0-	-2081	-0-	15294	3	61	4	Y	1171	1209	0	2	8	49
							1288	9									
04	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	17740	3	115	4	Y	1071	1071	0	3	8	46
							1178	9									
05	23472	X	23472	-0-	-0-	-0-	22198	3	33	4	Y	1128	1132	0			42
							1241	9									
06	18930	X	13215	-0-	-5715	-0-	12420	3	24	4	Y	701	699	0	2	8	42
							771	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
01	0		18254	-0-	18254	18254	17813	3	441	9	Y	401	394	0	1	8	15
02	31941	X	13687	-0-	-18254	-0-	13381	3	306	9	Y	278	276	0	2	8	15
03	16771	X	14999	-0-	-1772	-0-	14617	3	382	9	Y	347	346	0	2	8	14
04	16230	X	15081	-0-	-1149	-0-	14736	3	1	4	Y	313	313	0	3	8	11
							344	9									
05	16771	X	15460	-0-	-1311	-0-	15046	3	1	4	Y	375	372	0			14
							413	9									
06	16230	X	4747	-0-	-11483	-0-	4587	3	3	4	Y	143	148	0	1	8	8
							157	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					135
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

01	7192	X	2819	-0-	-4373	-0-	2624	3	52	4	Y	130	131	0			25
							143	9									
02	6496	X	2708	-0-	-3788	-0-	1967	3	607	4	Y	122	127	0			20
							134	9									
03	5115	X	4102	-0-	-1013	-0-	3514	3	416	4	Y	156	161	0			15
							172	9									
04	4950	X	4576	-0-	-374	-0-	4182	3	165	4	Y	208	212	0	1	8	10
							229	9									
05	5084	X	4245	-0-	-839	-0-	3800	3	113	4	Y	302	306	0			6
							332	9									
06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5383	3	343	4	Y	280	260	0	1	8	25
							308	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14059	-0-	14059	14059	11958	3	31	4	Y	1882	1874	0	1	8	97
							2070	9									
02	23625	X	9566	-0-	-14059	-0-	7692	3	45	4	Y	1663	1653	0	2	8	105
							1829	9									
03	14632	X	12881	-0-	-1751	-0-	10612	3	24	4	Y	2041	2039	0	2	8	105
							2245	9									
04	14160	X	5413	-0-	-8747	-0-	3237	3	27	4	Y	1954	1926	0	1	8	132
							2149	9									
05	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	1984	1872	0			244
06	13620	X	7302	-0-	-6318	-0-	4972	3	2330	9	Y	2118	2122	0	1	8	239

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		45462	-0-	45462	45462	44057	3	1405	9	Y	1277	1256	0	3	8	21
02	101323	X	55861	-0-	-45462	-0-	53887	3	1	4	Y	1794	1788	0	9	8	18
							1973	9									
03	66512	X	66512	-0-	-0-	-0-	64097	3	2415	9	Y	2195	2193	0	7	8	13
04	47217	X	47217	-0-	-0-	-0-	45095	3	2	4	Y	1927	1926	0	9	8	5
							2120	9									
05	31568	X	31568	-0-	-0-	-0-	30472	3	3	4	Y	994	985	0			14
							1093	9									
06	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9103	3	6	4	Y	328	339	0	2	8	1
							361	9									

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
01	0		9253	-0-	9253	9253	8901	3	352	9	Y	320	314	0	1	8	21
02	17185	X	7932	-0-	-9253	-0-	7612	3	320	9	Y	291	291	0	1	8	20
03	13237	X	12177	-0-	-1060	-0-	11696	3	481	9	Y	437	437	0	1	8	19
04	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	12723	3	1	4	Y	601	604	0	3	8	13
							661	9									
05	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	19246	3	2	4	Y	574	569	0			18
							631	9									
06	11790	X	8740	-0-	-3050	-0-	8486	3	5	4	Y	226	233	0	2	8	9
							249	9									

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
01	0		23246	-0-	23246	23246	21683	3	1563	9	N	1421	1418	0	2	8	77
02	41440	X	18194	-0-	-23246	-0-	16995	3	1199	9	N	1090	1081	0	3	8	83
03	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	14104	3	1146	9	N	1042	1054	0	2	8	69
04	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	8714	3	759	9	N	690	708	0	2	8	49
05	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	11646	3	1037	9	N	943	919	0			73
06	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	14817	3	1020	9	N	927	927	0	3	8	70

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

01	0		31786	-0-	31786	31786	24414	3	5	4	N	6697	6693	0	2	8	116
							7367	9									
02	57459	X	25673	-0-	-31786	-0-	19903	3	5770	9	N	5245	5213	0	3	8	145
03	35573	X	35573	-0-	-0-	-0-	29102	3	6471	9	N	5883	5951	0	4	8	73
04	23090	X	23090	-0-	-0-	-0-	18649	3	11	4	N	4027	4066	0	4	8	30
							4430	9									
05	29444	X	29444	-0-	-0-	-0-	23275	3	20	4	N	5590	5527	0			93
							6149	9									
06	32417	X	32417	-0-	-0-	-0-	25798	3	1	4	N	6016	6033	0	4	8	72
							6618	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

01	0		46154	-0-	46154	46154	44542	3	1612	9	Y	1465	1441	0	3	8	34
02	84004	X	37850	-0-	-46154	-0-	36652	3	1	4	Y	1088	1084	0	6	8	32
							1197	9									
03	39628	X	39628	-0-	-0-	-0-	38132	3	1496	9	Y	1360	1359	0	4	8	29
04	40241	X	40241	-0-	-0-	-0-	39040	3	2	4	Y	1090	1092	0	8	8	19
							1199	9									
05	41751	X	41751	-0-	-0-	-0-	40558	3	4	4	Y	1081	1071	0	1	8	28
							1189	9									
06	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9281	3	6	4	Y	337	350	0	2	8	13
							371	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

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-

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

01	6169	X	1769	-0-	-4400	-0-	1574	3	195	9	Y	177	191	0			16
02	5572	X	2038	-0-	-3534	-0-	1881	3	157	9	Y	143	135	0			24
03	3658	X	2901	-0-	-757	-0-	2781	3	120	9	Y	109	124	0			9
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3114	3	220	9	Y	200	186	0	1	8	22
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3456	3	257	9	Y	234	223	0			33
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3517	3	145	9	Y	132	144	0			21

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		32262	-0-	32262	32262	27537	3	5	4	N	4291	4288	0	2	8	179
							4720	9									
02	58407	X	26145	-0-	-32262	-0-	22453	3	3692	9	N	3356	3333	0	4	8	198
03	28745	X	28745	-0-	-0-	-0-	24093	3	4652	9	N	4229	4280	0	3	8	144
04	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	15191	3	9	4	N	2911	2963	0	4	8	88
							3202	9									
05	24145	X	24145	-0-	-0-	-0-	19654	3	17	4	N	4067	3997	0			158
							4474	9									
06	28237	X	28237	-0-	-0-	-0-	23508	3	1	4	N	4298	4309	0	4	8	143
							4728	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		32586	-0-	32586	32586	30136	3	2450	9	Y	2227	2193	0	2	8	38
02	62202	X	29616	-0-	-32586	-0-	27821	3	1795	9	Y	1632	1630	0	5	8	35
03	33784	X	33784	-0-	-0-	-0-	30713	3	3071	9	Y	2792	2796	0	3	8	28
04	29513	X	29513	-0-	-0-	-0-	27284	3	1	4	Y	2025	2036	0	6	8	11
							2228	9									
05	30510	X	30510	-0-	-0-	-0-	28066	3	3	4	Y	2219	2200	0			30
							2441	9									
06	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	11660	3	7	4	Y	815	838	0	2	8	5
							897	9									

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12716	-0-	12716	12716	10905	3	1811	9	Y	1646	1631	0	1	8	187
02	25179	X	12463	-0-	-12716	-0-	11506	3	957	9	Y	870	868	0	3	8	186
03	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	10798	3	1398	9	Y	1271	1230	0	2	8	225
04	10620	X	8981	-0-	-1639	-0-	7927	3	1054	9	Y	958	1034	0	3	8	146
05	10974	X	9766	-0-	-1208	-0-	7584	3	105	4	Y	1888	1745	0			289
							2077	9									
06	10620	X	3810	-0-	-6810	-0-	3541	3	1	4	Y	244	461	0	1	8	71
							268	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

01	0		19628	-0-	19628	19628	17214	3	287	4	Y	1934	2040	0	2	8	135
							2127	9									
02	50976	X	31348	-0-	-19628	-0-	27738	3	519	4	Y	2810	2833	0	8	8	104
							3091	9									
03	36214	X	36214	-0-	-0-	-0-	31872	3	164	4	Y	3798	3757	0	6	8	139
							4178	9									
04	33496	X	33496	-0-	-0-	-0-	29235	3	192	4	Y	3699	3636	0	10	8	192
							4069	9									
05	42240	X	42240	-0-	-0-	-0-	37814	3	13	4	Y	4012	4050	0	1	8	153
							4413	9									
06	43065	X	43065	-0-	-0-	-0-	38412	3	2	4	Y	4228	4250	0	10	8	121
							4651	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

01	0		27684	-0-	27684	27684	25910	3	1774	9	Y	1613	1589	0	2	8	30
02	51307	X	23623	-0-	-27684	-0-	22313	3	1310	9	Y	1191	1189	0	4	8	28
03	28054	X	28054	-0-	-0-	-0-	26455	3	1599	9	Y	1454	1454	0	3	8	25
04	27829	X	27829	-0-	-0-	-0-	26313	3	1	4	Y	1377	1384	0	5	8	13
							1515	9									
05	30087	X	30087	-0-	-0-	-0-	28256	3	3	4	Y	1662	1648	0			27
							1828	9									
06	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7296	3	5	4	Y	635	657	0	1	8	4
							699	9									

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	0		18037	-0-	18037	18037	17253	3	784	9	Y	713	702	0	1	8	24
02	33137	X	15100	-0-	-18037	-0-	14504	3	596	9	Y	542	541	0	2	8	23
03	16837	X	16837	-0-	-0-	-0-	16201	3	636	9	Y	578	577	0	2	8	22
04	15960	X	13059	-0-	-2901	-0-	12538	3	521	9	Y	474	476	0	3	8	17
05	16492	X	11242	-0-	-5250	-0-	10687	3	1	4	Y	504	499	0			22
							554	9									
06	15960	X	5060	-0-	-10900	-0-	4811	3	3	4	Y	224	233	0	1	8	12
							246	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969

01	0		13236	-0-	13236	13236	12936	3	300	9	Y	273	268	0	1	8	27
02	27245	X	14009	-0-	-13236	-0-	13662	3	347	9	Y	315	313	0	2	8	27
03	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	17740	3	534	9	Y	485	484	0	2	8	26
04	17712	X	17712	-0-	-0-	-0-	17276	3	1	4	Y	395	396	0	4	8	21
							435	9									
05	26463	X	26463	-0-	-0-	-0-	26083	3	2	4	Y	344	341	0			24
							378	9									
06	17670	X	11388	-0-	-6282	-0-	11257	3	7	4	Y	113	117	0	2	8	18
							124	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928

01	0		15500	-0-	15500	15500	15235	3	265	9	Y	241	237	0	1	8	22
02	27430	X	11930	-0-	-15500	-0-	11761	3	169	9	Y	154	152	0	2	8	22
03	17112	X	12780	-0-	-4332	-0-	12578	3	202	9	Y	184	184	0	1	8	21
04	15000	X	13031	-0-	-1969	-0-	12746	3	1	4	Y	258	258	0	3	8	18
							284	9									
05	19313	X	19313	-0-	-0-	-0-	19145	3	2	4	Y	151	149	0			20
							166	9									
06	15000	X	6658	-0-	-8342	-0-	6554	3	4	4	Y	91	95	0	1	8	15
							100	9									

UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205

01	0		1517	-0-	1517	1517	173	4	1344	9	Y	1222	1405	0			77
02	44856	X	10629	-0-	-34227	-0-	8357	3	143	4	Y	1935	1893	0	2	8	117
							2129	9									
03	49662	X	18442	-0-	-31220	-0-	15267	3	136	4	Y	2763	2761	0	2	8	117
							3039	9									
04	48060	X	35779	-0-	-12281	-0-	32498	3	238	4	Y	2766	2756	0	7	8	120
							3043	9									
05	40455	X	22366	-0-	-18089	-0-	18973	3	73	4	Y	3018	3026	0			112
							3320	9									
06	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	16698	3	105	4	Y	2419	2381	0	3	8	147
							2661	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	0		38864	-0-	38864	38864	35838	3	3026	9	Y	2751	2738	0	3	8	118
02	73030	X	34166	-0-	-38864	-0-	31469	3	2697	9	Y	2452	2477	0	7	8	86
03	36016	X	36016	-0-	-0-	-0-	33356	3	2660	9	Y	2418	2418	0	5	8	81
04	33750	X	32362	-0-	-1388	-0-	30491	3	1871	9	Y	1701	1636	0	8	8	138
05	35887	X	35887	-0-	-0-	-0-	33808	3	2079	9	Y	1890	1946	0	1	8	81
06	33750	X	33603	-0-	-147	-0-	31798	3	1805	9	Y	1641	1648	0	6	8	68

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981

01	0		22635	-0-	22635	22635	22287	3	348	9	Y	316	310	0	2	8	22
02	51230	X	28595	-0-	-22635	-0-	27482	3	1	4	Y	1011	1009	0	4	8	20
							1112	9									
03	28924	X	28924	-0-	-0-	-0-	27744	3	1180	9	Y	1073	1072	0	3	8	18
04	21900	X	17541	-0-	-4359	-0-	17257	3	1	4	Y	257	256	0	4	8	15
							283	9									
05	26939	X	16648	-0-	-10291	-0-	16215	3	2	4	Y	392	389	0			18
							431	9									
06	26070	X	5104	-0-	-20966	-0-	4989	3	3	4	Y	102	106	0	1	8	13
							112	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866

01	0		38251	-0-	38251	38251	37034	3	1217	9	Y	1106	1088	0	3	8	35
02	70853	X	32602	-0-	-38251	-0-	31580	3	1022	9	Y	929	925	0	5	8	34
03	34279	X	34279	-0-	-0-	-0-	33182	3	1097	9	Y	997	996	0	4	8	31
04	38152	X	38152	-0-	-0-	-0-	37319	3	1	4	Y	756	755	0	8	8	24
							832	9									
05	32674	X	32674	-0-	-0-	-0-	31624	3	3	4	Y	952	943	0	1	8	32
							1047	9									
06	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9442	3	6	4	Y	388	403	0	2	8	15
							427	9									

BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114

01	0		74711	-0-	74711	74711	71405	3	44	4	Y	2965	3061	0	8	8	123
							3262	9									
02	135428	X	60717	-0-	-74711	-0-	57764	3	87	4	Y	2605	2582	0	15	8	131
							2866	9									
03	66745	X	66745	-0-	-0-	-0-	63563	3	21	4	Y	2874	2861	0	12	8	132
							3161	9									
04	44571	X	44571	-0-	-0-	-0-	42379	3	26	4	Y	1969	1956	0	12	8	133
							2166	9									
05	54417	X	54417	-0-	-0-	-0-	51678	3	3	4	Y	2487	2484	0	1	8	135
							2736	9									
06	58262	X	58262	-0-	-0-	-0-	55812	3	56	4	Y	2176	2201	0	13	8	97
							2394	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0		34143	-0-	34143	34143	32622	3	1521	9	Y	1383	1361	0	2	8	34
02	58235	X	24092	-0-	-34143	-0-	22719	3	1373	9	Y	1248	1247	0	4	8	31
03	30206	X	30206	-0-	-0-	-0-	28539	3	1667	9	Y	1515	1515	0	3	8	28
04	27873	X	27873	-0-	-0-	-0-	26273	3	1	4	Y	1454	1456	0	5	8	21
							1599	9									
05	42712	X	42712	-0-	-0-	-0-	40671	3	4	4	Y	1852	1836	0	1	8	36
							2037	9									
06	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	17991	3	11	4	Y	733	753	0	3	8	13
							806	9									

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

01	0		5018	-0-	5018	5018	4506	3	512	9	Y	465	465	0			57
02	9673	X	4655	-0-	-5018	-0-	4249	3	406	9	Y	369	392	0	1	8	33
03	6076	X	5108	-0-	-968	-0-	4600	3	508	9	Y	462	462	0	1	8	32
04	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5277	3	127	4	Y	448	455	0	1	8	24
							493	9									
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6090	3	518	9	Y	471	473	0			22
06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5454	3	571	9	Y	519	485	0	1	8	55

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0		19904	-0-	19904	19904	16776	3	3128	9	Y	2844	2608	0	2	8	351
02	39089	X	19185	-0-	-19904	-0-	16644	3	2541	9	Y	2310	2452	0	4	8	205
03	23064	X	17609	-0-	-5455	-0-	14759	3	2850	9	Y	2591	2613	0	2	8	181
04	22320	X	18929	-0-	-3391	-0-	16113	3	130	4	Y	2442	2489	0	5	8	129
							2686	9									
05	23064	X	20174	-0-	-2890	-0-	17425	3	2749	9	Y	2499	2511	0			117
06	20550	X	18692	-0-	-1858	-0-	16035	3	2657	9	Y	2415	2270	0	4	8	258

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9383	-0-	9383	9383	7796	3	40	4	N	1406	1408	0	1	8	37
							1547	9									
02	17683	X	8300	-0-	-9383	-0-	7286	3	1014	9	N	922	931	0	2	8	26
03	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	8171	3	1308	9	N	1189	1169	0	1	8	45
04	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	8290	3	62	4	N	1207	1061	0	2	8	189
							1328	9									
05	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	7033	3	148	4	N	1184	1343	0			30
							1302	9									
06	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	7399	3	1157	9	N	1052	1040	0	1	8	41

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		55981	-0-	55981	55981	53604	3	2377	9	Y	2161	2126	0	4	8	53
02	101783	X	45802	-0-	-55981	-0-	44062	3	1	4	Y	1581	1577	0	7	8	50
							1739	9									
03	50547	X	50547	-0-	-0-	-0-	48462	3	2085	9	Y	1895	1895	0	5	8	45
04	54378	X	54378	-0-	-0-	-0-	52264	3	2	4	Y	1920	1926	0	11	8	28
							2112	9									
05	61060	X	61060	-0-	-0-	-0-	58526	3	5	4	Y	2299	2278	0	1	8	48
							2529	9									
06	24635	X	24635	-0-	-0-	-0-	23668	3	15	4	Y	865	891	0	4	8	18
							952	9									

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		52826	-0-	52826	52826	50503	3	2323	9	Y	2112	2079	0	3	8	37
02	93780	X	40954	-0-	-52826	-0-	39190	3	1	4	Y	1603	1600	0	6	8	34
							1763	9									
03	44252	X	44252	-0-	-0-	-0-	42083	3	2169	9	Y	1972	1972	0	5	8	29
04	43125	X	43125	-0-	-0-	-0-	41221	3	2	4	Y	1729	1736	0	8	8	14
							1902	9									
05	40393	X	40393	-0-	-0-	-0-	38201	3	4	4	Y	1989	1971	0	1	8	31
							2188	9									
06	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	16381	3	10	4	Y	792	816	0	3	8	4
							871	9									

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
01	31003	X	31003	-0-	-0-	-0-	25904	3	5099	9	Y	4635	4621	0	2	8	211
02	33497	X	33497	-0-	-0-	-0-	26629	3	485	4	Y	5803	5790	0	6	8	218
							6383	9									
03	34627	X	27035	-0-	-7592	-0-	20898	3	9	4	Y	5571	5577	0	3	8	209
							6128	9									
04	33510	X	21799	-0-	-11711	-0-	17653	3	32	4	Y	3740	3764	0	4	8	181
							4114	9									
05	34627	X	19316	-0-	-15311	-0-	16091	3	25	4	Y	2909	2934	0			156
							3200	9									
06	33510	X	17889	-0-	-15621	-0-	14633	3	3256	9	Y	2960	2952	0	3	8	161

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12431	X	10794	-0-	-1637	-0-	9026	3	1768	9	Y	1607	1602	0	1	8	73
02	11284	X	9536	-0-	-1748	-0-	7938	3	145	4	Y	1321	1342	0	2	8	50
							1453	9									
03	13082	X	8923	-0-	-4159	-0-	7399	3	3	4	Y	1383	1380	0	1	8	52
							1521	9									
04	12660	X	9313	-0-	-3347	-0-	7912	3	15	4	Y	1260	1249	0	2	8	61
							1386	9									
05	13082	X	10013	-0-	-3069	-0-	8638	3	14	4	Y	1237	1232	0			66
							1361	9									
06	10440	X	9421	-0-	-1019	-0-	7977	3	1444	9	Y	1313	1306	0	1	8	72

SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	22041	X	117	-0-	-21924	-0-	26	3	91	9	Y	83	205	0			4
02	19964	X	16755	-0-	-3209	-0-	13964	3	255	4	Y	2305	2219	0	3	8	87
							2536	9									
03	22134	X	12093	-0-	-10041	-0-	9805	3	4	4	Y	2076	2083	0	2	8	78
							2284	9									
04	26438	X	26438	-0-	-0-	-0-	24212	3	45	4	Y	1983	1958	0	7	8	96
							2181	9									
05	22134	X	14190	-0-	-7944	-0-	11896	3	19	4	Y	2068	2053	0			111
							2275	9									
06	17940	X	13075	-0-	-4865	-0-	11271	3	1804	9	Y	1640	1659	0	3	8	89

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194

01	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	15939	3	277	4	Y	2997	2966	0	3	8	146
							3297	9									
02	24071	X	24071	-0-	-0-	-0-	20632	3	338	4	Y	2819	2820	0	8	8	137
							3101	9									
03	29481	X	20840	-0-	-8641	-0-	17417	3	3423	9	Y	3112	3089	0	5	8	155
04	28530	X	24769	-0-	-3761	-0-	21330	3	42	4	Y	3088	3081	0	5	8	157
							3397	9									
05	29481	X	21728	-0-	-7753	-0-	18699	3	124	4	Y	2641	2678	0			120
							2905	9									
06	25800	X	24369	-0-	-1431	-0-	21223	3	3146	9	Y	2860	2827	0	4	8	149

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085

01	22692	X	16394	-0-	-6298	-0-	13305	3	231	4	Y	2598	2562	0	1	8	127
							2858	9									
02	19656	X	17390	-0-	-2266	-0-	14555	3	239	4	Y	2360	2369	0	3	8	115
							2596	9									
03	21576	X	17329	-0-	-4247	-0-	14463	3	2866	9	Y	2605	2588	0	2	8	130
04	20880	X	18445	-0-	-2435	-0-	15660	3	31	4	Y	2504	2503	0	4	8	127
							2754	9									
05	19251	X	18743	-0-	-508	-0-	16121	3	107	4	Y	2286	2309	0			104
							2515	9									
06	18630	X	17887	-0-	-743	-0-	15351	3	2536	9	Y	2305	2286	0	3	8	120

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		23366	-0-	23366	23366	19419	3	338	4	Y	3281	3229	0	2	8	160
							3609	9									
02	47473	X	24107	-0-	-23366	-0-	20421	3	335	4	Y	3046	3052	0	6	8	148
							3351	9									
03	29202	X	23159	-0-	-6043	-0-	19544	3	3615	9	Y	3286	3267	0	4	8	163
04	27840	X	23447	-0-	-4393	-0-	19972	3	39	4	Y	3124	3122	0	7	8	158
							3436	9									
05	26691	X	23198	-0-	-3493	-0-	19976	3	132	4	Y	2809	2839	0	1	8	127
							3090	9									
06	25830	X	21797	-0-	-4033	-0-	19259	3	2538	9	Y	2307	2308	0	6	8	120

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
01	21018	X	17142	-0-	-3876	-0-	14458	3	74	4	N	2373	2387	0	1	8	63
							2610	9									
02	18620	X	14842	-0-	-3778	-0-	12607	3	2235	9	N	2032	2035	0	3	8	57
03	19499	X	17630	-0-	-1869	-0-	14893	3	1	4	N	2487	2447	0	2	8	95
							2736	9									
04	18810	X	13909	-0-	-4901	-0-	11848	3	89	4	N	1793	1604	0	3	8	281
							1972	9									
05	18228	X	15377	-0-	-2851	-0-	12627	3	267	4	N	2257	2480	0			58
							2483	9									
06	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	15071	3	2764	9	N	2513	2469	0	3	8	99

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
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4673	3	86	9	N	78					262
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3751	3	86	9	N	78	191	1	1	8	148
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	3949	3	182	9	N	165					313
04	3420	X	2161	-0-	-1259	-0-	2161	3			N	-0-					313
05	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	3261	3	116	9	N	105	281	1			137
06	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6335	3	207	9	N	188	1	8			324

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
01	61225	X	58433	-0-	-2792	-0-	51579	3	266	4	N	5989	6016	0	8	8	159
							6588	9									
02	55300	X	52563	-0-	-2737	-0-	46451	3	6112	9	N	5556	5543	0	16	8	156
03	61225	X	58455	-0-	-2770	-0-	51497	3	2	4	N	6324	6227	0	12	8	241
							6956	9									
04	58230	X	54791	-0-	-3439	-0-	47736	3	357	4	N	6089	5358	0	20	8	952
							6698	9									
05	60171	X	53101	-0-	-7070	-0-	45597	3	962	4	N	5947	6746	0	1	8	152
							6542	9									
06	56580	X	53310	-0-	-3270	-0-	46932	3	6378	9	N	5798	5709	0	13	8	228

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2022

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
01	0		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2023

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	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
01	0		30225	-0-	30225	30225	26022	3	119	4	N	3713	3859	0	3	8	117
							4084	9									
02	90568	X	60343	-0-	-30225	-0-	51577	3	8766	9	N	7969	7880	0	12	8	194
03	65870	X	65870	-0-	-0-	-0-	55338	3	2	4	N	9573	9561	0	9	8	197
							10530	9									
04	62245	X	62245	-0-	-0-	-0-	51529	3	201	4	N	9559	9465	0	14	8	277
							10515	9									
05	55047	X	55047	-0-	-0-	-0-	45548	3	161	4	N	8489	8555	0	1	8	210
							9338	9									
06	61787	X	61787	-0-	-0-	-0-	51865	3	9922	9	N	9020	8904	0	13	8	313

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
01	0		44772	-0-	44772	44772	37502	3	172	4	N	6453	6418	0	4	8	204
							7098	9									
02	73671	X	28899	-0-	-44772	-0-	24082	3	4817	9	N	4379	4470	0	6	8	107
03	28477	X	28477	-0-	-0-	-0-	23866	3	1	4	N	4191	4208	0	4	8	86
							4610	9									
04	25316	X	25316	-0-	-0-	-0-	21540	3	84	4	N	3356	3339	0	6	8	97
							3692	9									
05	23042	X	23042	-0-	-0-	-0-	19507	3	69	4	N	3151	3170	0			78
							3466	9									
06	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	20875	3	2919	9	N	2654	2635	0	5	8	92

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MEEKER UNIT 05 WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2023

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOUCHER 2 WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
01	0		2391	-0-	2391	2391	2391	3			N	-0-	88	0			-0-
02	5684	X	1867	-0-	-3817	-0-	1860	3	7	9	N	6	4	0	1	8	1
03	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	12751	3	3583	9	N	3257	3089	0	4	8	165
04	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	10072	3	2760	9	N	2509	2394	0	6	8	274
05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	5955	3	1760	9	N	1600	1730	0			144
06	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	10036	3	2482	9	N	2256	2239	0	5	8	156

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
01	0		14560	-0-	14560	14560	12705	3	74	4	Y	1619	1535	0	1	8	83
							1781	9									
02	25939	X	11379	-0-	-14560	-0-	9891	3	44	4	Y	1313	1314	0	2	8	80
							1444	9									
03	22847	X	15058	-0-	-7789	-0-	13846	3	56	4	Y	1051	1085	0	2	8	44
							1156	9									
04	16350	X	15999	-0-	-351	-0-	14941	3	97	4	Y	874	877	0	3	8	38
							961	9									
05	23908	X	23908	-0-	-0-	-0-	22667	3	33	4	Y	1098	1095	0			41
							1208	9									
06	14580	X	9345	-0-	-5235	-0-	8476	3	16	4	Y	775	767	0	2	8	47
							853	9									

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
01	12152	X	6932	-0-	-5220	-0-	4710	3	2222	9	N	2020	1904	0	1	8	314
02	7252	X	4420	-0-	-2832	-0-	2640	3	1780	9	N	1618	1671	0	1	8	260
03	8029	X	2816	-0-	-5213	-0-	1948	3	868	9	N	789	1009	0			40
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-	40	0			-0-
05	6944	X	4565	-0-	-2379	-0-	3058	3	1507	9	N	1370	1247	0			123
*06	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	6567	3	1970	9	N	1791	1788	0	2	8	124

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73

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
01	5890	X	3832	-0-	-2058	-0-	2776	3	55	4	N	910	910	0			104
							1001	9									
02	5320	X	3255	-0-	-2065	-0-	1855	3	572	4	N	753	786	0			71
							828	9									
03	5890	X	4359	-0-	-1531	-0-	3196	3	378	4	N	714	736	0			49
							785	9									
04	5700	X	2221	-0-	-3479	-0-	2137	3	84	4	N	-0-					49
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					49
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					49

MEEKER 18 WELL #: 6 RRCID -> 289786 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-

CAPPLETON WEST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172

01	0		47919	-0-	47919	47919	40226	3	7693	9	N	6994	6929	0			65
02	94842	X	46923	-0-	-47919	-0-	40105	3	6818	9	N	6198	6189	0			74
03	62682	X	53115	-0-	-9567	-0-	45515	3	7600	9	N	6909	6962	0			21
04	53263	X	53263	-0-	-0-	-0-	46238	3	7025	9	N	6386	6345	0			62
05	53709	X	53709	-0-	-0-	-0-	46648	3	7061	9	N	6419	6404	0			77
06	51390	X	45442	-0-	-5948	-0-	39500	3	5942	9	N	5402	5390	0			89

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPPLETON EAST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523

01	91047	X	59410	-0-	-31637	-0-	46112	3	13298	9	N	12089	11977	0			112
02	82236	X	30967	-0-	-51269	-0-	22961	3	8006	9	N	7278	7303	0			87
03	82987	X	32038	-0-	-50949	-0-	23278	3	8760	9	N	7964	8027	0			24
04	70710	X	34750	-0-	-35960	-0-	25603	3	9147	9	N	8315	8258	0			81
05	73067	X	24325	-0-	-48742	-0-	18007	3	6318	9	N	5744	5756	0			69
06	57480	X	17478	-0-	-40002	-0-	13321	3	4157	9	N	3779	3785	0			63

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
01	69130	X	58833	-0-	-10297	-0-	50616	3	8217	9	N	7470	7401	0			69
02	73129	X	73129	-0-	-0-	-0-	66515	3	6614	9	N	6013	6010	0			72
03	79747	X	79747	-0-	-0-	-0-	72095	3	7652	9	N	6956	7007	0			21
04	56940	X	53535	-0-	-3405	-0-	46662	3	6873	9	N	6248	6208	0			61
05	80972	X	51497	-0-	-29475	-0-	44714	3	6783	9	N	6166	6153	0			74
06	78360	X	47513	-0-	-30847	-0-	40971	3	6542	9	N	5947	5923	0			98

CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670

01	127410	X	101793	-0-	-25617	-0-	92660	3	9133	9	N	8303	8226	0			77
02	102536	X	89010	-0-	-13526	-0-	81117	3	7893	9	N	7175	7166	0			86
03	113522	X	94520	-0-	-19002	-0-	85399	3	9121	9	N	8292	8353	0			25
04	103140	X	94550	-0-	-8590	-0-	86371	3	8179	9	N	7435	7388	0			72
05	106578	X	95439	-0-	-11139	-0-	87161	3	8278	9	N	7525	7506	0			91
06	98520	X	83467	-0-	-15053	-0-	76343	3	7124	9	N	6476	6460	0			107

CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375

01	0		59041	-0-	59041	59041	51705	3	7336	9	N	6669	6607	0			62
02	109404	X	50363	-0-	-59041	-0-	44030	3	6333	9	N	5757	5750	0			69
03	60915	X	54834	-0-	-6081	-0-	47565	3	7269	9	N	6608	6657	0			20
04	57150	X	54534	-0-	-2616	-0-	47711	3	6823	9	N	6203	6163	0			60
05	59055	X	54972	-0-	-4083	-0-	48095	3	6877	9	N	6252	6237	0			75
06	57150	X	41004	-0-	-16146	-0-	35353	3	5651	9	N	5137	5127	0			85

CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416

01	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	48	48	0			-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	X	42	-0-	-2407	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1017	-0-	-783	-0-	919	3	98	9	N	89	88	0			1
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	1	0			-0-
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CAPPLETON EAST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885

01	124713	X	83621	-0-	-41092	-0-	74638	3	8983	9	N	8166	8091	0			75
02	107296	X	69908	-0-	-37388	-0-	62287	3	7621	9	N	6928	6920	0			83
03	118265	X	77584	-0-	-40681	-0-	68534	3	9050	9	N	8227	8285	0			25
04	100110	X	82049	-0-	-18061	-0-	73345	3	8704	9	N	7913	7861	0			77
05	103447	X	80540	-0-	-22907	-0-	72125	3	8415	9	N	7650	7635	0			92
06	80910	X	67854	-0-	-13056	-0-	60845	3	7009	9	N	6372	6359	0			105

MAROON BELLS 13-14 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 294101 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 10980 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SHUT IN	56692	-0-	56692	56692	43585	3	13107	9		Y	11915	11863	0	7	8	45
04	SHUT IN	154602	-0-	154602	211294	1	1	117929	3		Y	33324	33187	0	34	8	148
						16	4	36656	9								
05	SHUT IN	175788	-0-	175788	387082	9	1	136954	3		Y	35295	35301	0	4	8	138
						38825	9										
06	SHUT IN	158961	-0-	158961	546043	9	1	126309	3		Y	29675	29657	0	39	8	117
						32643	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
MAROON BELLS 13-14 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294105 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10954 - 20817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		148297	-0-	148297	148297	108416	3	39881	9	Y	36255	36100	0	18	8	137
04	SHUT IN		142803	-0-	142803	291100	1	1	105582	3	Y	33824	33786	0	25	8	150
							14	4	37206	9							
*05	443912	X	152812	-0-	-291100	-0-	9	1	114882	3	Y	34474	34487	0	2	8	135
							37921	9									
*06	119130	X	118717	-0-	-413	-0-	9	1	90074	3	Y	26031	26046	0	18	8	102
							28634	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 294110 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		77418	-0-	77418	77418	56046	3	21372	9	Y	19429	19347	0	9	8	73
04	SHUT IN		156973	-0-	156973	234391	1	1	114670	3	Y	38443	38312	0	33	8	171
							15	4	42287	9							
05	SHUT IN		171376	-0-	171376	405767	9	1	127621	3	Y	39769	39780	0	4	8	156
							43746	9									
06	SHUT IN		159769	-0-	159769	565536	9	1	120079	3	Y	36074	36050	0	38	8	142
							39681	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 294111 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		51037	-0-	51037	51037	37451	3	13586	9	Y	12351	12298	0	6	8	47
04	SHUT IN		145796	-0-	145796	196833	1	1	107864	3	Y	34470	34333	0	31	8	153
							14	4	37917	9							
05	SHUT IN		190014	-0-	190014	386847	9	1	142065	3	Y	43582	43560	0	4	8	171
							47940	9									
06	SHUT IN		174149	-0-	174149	560996	9	1	130832	3	Y	39371	39344	0	43	8	155
							43308	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294180 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		186736	-0-	186736	186736	139500	3	47236	9	Y	42942	42757	0	23	8	162
04	SHUT IN		174230	-0-	174230	360966	1	1	131829	3	Y	38530	38486	0	35	8	171
							17	4	42383	9							
05	SHUT IN		170911	-0-	170911	531877	9	1	132610	3	Y	34811	34843	0	3	8	136
							38292	9									
06	SHUT-IN		139547	-0-	139547	671424	9	1	110671	3	Y	26243	26251	0	25	8	103
							28867	9									

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
01	0		24857	-0-	24857	24857	720	1	21161	2	N	2620	2520	1	16	8	388
							94	4	2882	9							
02	50366	X	25509	-0-	-24857	-0-	655	1	22127	2	N	2479	2378	1	57	8	432
							2727	9									
03	26337	X	26337	-0-	-0-	-0-	731	1	22655	2	N	2680	2539	1	40	8	533
							3	4	2948	9							
04	26935	X	26935	-0-	-0-	-0-	697	1	23514	2	N	2476	2384	1	53	8	572
							2724	9									
05	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	737	1	22321	2	N	2461	2419	1	39	8	575
							6	4	2707	9							
06	24649	X	24649	-0-	-0-	-0-	718	1	21198	2	N	2482	2515	1	40	8	502
							3	4	2730	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38906	X	38906	-0-	-0-	-0-	140	1	34528	2	Y	3748	3703	1	25	8	152
							115	4	4123	9							
02	36099	X	36099	-0-	-0-	-0-	135	1	31900	2	Y	3397	3348	1	83	8	118
							327	4	3737	9							
03	44371	X	44371	-0-	-0-	-0-	243	1	39352	2	Y	3914	3864	1	68	8	100
							471	4	4305	9							
04	53689	X	53689	-0-	-0-	-0-	394	1	47841	2	Y	4332	4216	1	96	8	120
							689	4	4765	9							
05	56959	X	56959	-0-	-0-	-0-	569	1	51551	2	Y	4276	4210	1	76	8	110
							135	4	4704	9							
*06	50456	X	50456	-0-	-0-	-0-	572	1	45432	2	Y	4024	3876	1	88	8	170
							26	4	4426	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 11/14/2022 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
01	0		88139	-0-	88139	88139	684	1	83644	2	Y	3050	3161	1			419
							456	4	3355	9							
02	169001	X	80862	-0-	-88139	-0-	661	1	76220	2	Y	2912	2676	1	91	8	564
							778	4	3203	9							
03	80366	X	80366	-0-	-0-	-0-	736	1	76022	2	Y	3117	3105	1	62	8	514
							179	4	3429	9							
04	90771	X	90771	-0-	-0-	-0-	685	1	86665	2	Y	2914	2877	1	91	8	460
							216	4	3205	9							
05	88794	X	88794	-0-	-0-	-0-	725	1	84717	2	Y	2989	2837	1	65	8	547
							64	4	3288	9							
06	85674	X	85674	-0-	-0-	-0-	717	1	81690	2	Y	2923	2906	1	73	8	491
							52	4	3215	9							

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
01	0		13854	-0-	13854	13854	1021	1	10144	2	Y	2196	2034	1			564
							273	4	2416	9							
02	25306	X	11452	-0-	-13854	-0-	941	1	8422	2	Y	1845	1682	1	7	8	720
							59	4	2030	9							
03	15841	X	13070	-0-	-2771	-0-	1116	1	9569	2	Y	2122	2206	1	5	8	631
							51	4	2334	9							
04	15330	X	9558	-0-	-5772	-0-	952	1	6733	2	Y	1673	1849	1	9	8	446
							33	4	1840	9							
*05	13857	X	11537	-0-	-2320	-0-	1005	1	8300	2	Y	1902	1845	1	6	8	497
							140	4	2092	9							
06	13410	X	6370	-0-	-7040	-0-	633	1	4339	2	Y	1211	1267	1	9	8	432
							66	4	1332	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		45280	-0-	45280	45280	1045	1	37492	2	Y	6039	6021	1	9	8	701
							100	4	6643	9							
02	79278	X	33998	-0-	-45280	-0-	824	1	28113	2	Y	4529	4526	1	22	8	682
							79	4	4982	9							
03	45155	X	45155	-0-	-0-	-0-	1115	1	37218	2	Y	6172	6148	1	17	8	689
							33	4	6789	9							
04	45691	X	45691	-0-	-0-	-0-	1046	1	38305	2	Y	5729	5718	1	24	8	676
							38	4	6302	9							
05	45291	X	44165	-0-	-1126	-0-	1102	1	36319	2	Y	6107	5965	1	20	8	798
							26	4	6718	9							
06	43830	X	38839	-0-	-4991	-0-	955	1	32203	2	Y	5162	5209	1	19	8	732
							3	4	5678	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		50320	-0-	50320	50320	1177	1	42085	2	Y	6323	6203	1	12	8	722
							103	4	6955	9							
02	88698	X	38378	-0-	-50320	-0-	922	1	31626	2	Y	5220	5136	1	32	8	774
							88	4	5742	9							
03	43983	X	43983	-0-	-0-	-0-	1099	1	36636	2	Y	5651	5757	1	23	8	645
							32	4	6216	9							
04	48690	X	46497	-0-	-2193	-0-	1069	1	39682	2	Y	5188	5190	1	30	8	613
							39	4	5707	9							
05	50313	X	39515	-0-	-10798	-0-	1009	1	33608	2	Y	4426	4424	1	24	8	591
							29	4	4869	9							
06	48690	X	40455	-0-	-8235	-0-	1021	1	34543	2	Y	4443	4392	1	24	8	618
							4	4	4887	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12584	-0-	12584	12584	914	1	9102	2	Y	2315	2278	1			628
							21	4	2547	9							
02	24101	X	11517	-0-	-12584	-0-	917	1	8188	2	Y	2179	2087	1	14	8	706
							15	4	2397	9							
03	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	1024	1	12278	2	Y	2551	2484	1	11	8	762
							9	4	2806	9							
04	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	1063	1	10272	2	Y	2332	2623	1	16	8	455
							8	4	2565	9							
05	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	1088	1	8924	2	Y	2349	2251	1	12	8	541
							5	4	2584	9							
06	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	1060	1	8386	2	Y	2108	2028	1	13	8	608
							4	4	2319	9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		34152	-0-	34152	34152	733	1	29739	2	N	3312	3359	1	22	8	536
							37	4	3643	9							
02	64184	X	30032	-0-	-34152	-0-	653	1	25791	2	N	3014	3012	1	69	8	469
							273	4	3315	9							
03	33727	X	33727	-0-	-0-	-0-	744	1	29068	2	N	3545	3367	1	50	8	597
							15	4	3900	9							
04	35154	X	35154	-0-	-0-	-0-	720	1	30869	2	N	3240	3215	1	64	8	558
							1	4	3564	9							
05	35348	X	35348	-0-	-0-	-0-	731	1	30926	2	N	3315	3273	1	48	8	552
							44	4	3647	9							
06	37350	X	37350	-0-	-0-	-0-	715	1	32631	2	N	3565	3458	1	56	8	603
							82	4	3922	9							

DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21741	-0-	21741	63254	1016	1	17637	2	N	2446	2521	1	9	8	329
							397	4	2691	9							
02	83169	X	19915	-0-	-63254	-0-	981	1	16062	2	N	2544	2437	1	34	8	402
							74	4	2798	9							
03	24365	X	24365	-0-	-0-	-0-	1044	1	19896	2	N	2447	2427	1	20	8	402
							733	4	2692	9							
04	26194	X	26194	-0-	-0-	-0-	1038	1	21441	2	N	2655	2739	1	31	8	287
							794	4	2921	9							
05	23551	X	23551	-0-	-0-	-0-	1055	1	19392	2	N	2642	2421	1	23	8	485
							198	4	2906	9							
06	23580	X	23031	-0-	-549	-0-	1052	1	19215	2	N	2498	2480	1	18	8	485
							16	4	2748	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 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
01	0		18363	-0-	18363	58551	1016	1	14240	2	N	2254	2271	1	5	8	472
							628	4	2479	9							
02	73267	X	14716	-0-	-58551	-0-	972	1	11442	2	N	2024	1964	1	16	8	516
							76	4	2226	9							
03	21669	X	16830	-0-	-4839	-0-	992	1	11725	2	N	2164	2179	1	13	8	488
							1733	4	2380	9							
04	20970	X	19259	-0-	-1711	-0-	1052	1	15354	2	N	2273	2436	1	18	8	307
							353	4	2500	9							
05	20101	X	20101	-0-	-0-	-0-	1077	1	16337	2	N	2255	2050	1	13	8	499
							206	4	2481	9							
*06	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	1049	1	14451	2	N	2082	2021	1	16	8	544
							34	4	2290	9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384

01	7657	X	4415	-0-	-3242	-0-	66	1	3117	2	Y	854	867	1	5	8	49
							293	4	939	9							
02	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	37	1	8087	2	Y	899	861	1	26	8	61
							55	4	989	9							
03	21226	X	21226	-0-	-0-	-0-	154	1	19469	2	Y	1452	1376	1	31	8	106
							6	4	1597	9							
04	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	209	1	17348	2	Y	1764	1666	1	31	8	173
							18	4	1940	9							
05	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	91	1	12310	2	Y	875	953	1	23	8	72
							19	4	963	9							
06	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	115	1	15247	2	Y	1486	1422	1	24	8	112
							41	4	1635	9							

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700

01	51731	X	51731	-0-	-0-	-0-	687	1	46830	2	N	3517	3474	1	23	8	271
							345	4	3869	9							
02	50677	X	50677	-0-	-0-	-0-	669	1	46204	2	N	3268	3259	1	87	8	193
							209	4	3595	9							
03	48268	X	48268	-0-	-0-	-0-	603	1	44246	2	N	2990	2861	1	57	8	265
							130	4	3289	9							
04	57442	X	57442	-0-	-0-	-0-	941	1	51901	2	N	3733	3608	1	91	8	299
							494	4	4106	9							
05	61842	X	61842	-0-	-0-	-0-	1345	1	56349	2	N	3652	3597	1	72	8	282
							131	4	4017	9							
*06	59888	X	59888	-0-	-0-	-0-	1399	1	54596	2	N	3469	3367	1	122	8	262
							77	4	3816	9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082

01	38471	X	28900	-0-	-9571	-0-	537	1	25521	2	Y	2231	2217	1	7	8	82
							388	4	2454	9							
02	34748	X	16283	-0-	-18465	-0-	376	1	13917	2	Y	1691	1687	1	25	8	61
							130	4	1860	9							
03	38006	X	8692	-0-	-29314	-0-	206	1	7007	2	Y	1238	1246	1	13	8	40
							117	4	1362	9							
04	31320	X	18177	-0-	-13143	-0-	462	1	15509	2	Y	1968	1866	1	30	8	112
							41	4	2165	9							
05	32364	X	17312	-0-	-15052	-0-	480	1	14156	2	Y	1981	1991	1	21	8	81
							497	4	2179	9							
06	27960	X	9389	-0-	-18571	-0-	237	1	7133	2	Y	1585	1587	1	16	8	63
							275	4	1744	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45167	X	33969	-0-	-11198	-0-	1649	1	27556	2	Y	4079	3991	1	5	8	333
							277	4	4487	9							
02	34216	X	31360	-0-	-2856	-0-	1576	1	25327	2	Y	3663	3497	1	16	8	483
							428	4	4029	9							
03	37482	X	37482	-0-	-0-	-0-	1944	1	30618	2	Y	4386	4496	1	11	8	362
							95	4	4825	9							
04	32880	X	27579	-0-	-5301	-0-	1736	1	21880	2	Y	3275	3163	1	11	8	463
							360	4	3603	9							
05	35016	X	35016	-0-	-0-	-0-	2068	1	27842	2	Y	4587	4347	1	9	8	694
							60	4	5046	9							
06	36270	X	34442	-0-	-1828	-0-	2227	1	27125	2	Y	4470	4392	1	12	8	760
							173	4	4917	9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 10606 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45942	X	34742	-0-	-11200	-0-	651	1	31270	2	Y	2103	2101	1	9	8	78
							508	4	2313	9							
02	41356	X	15950	-0-	-25406	-0-	358	1	13303	2	Y	1982	1964	1	25	8	71
							109	4	2180	9							
03	37696	X	17839	-0-	-19857	-0-	460	1	13917	2	Y	2810	2773	1	19	8	89
							371	4	3091	9							
04	36480	X	13805	-0-	-22675	-0-	334	1	11317	2	Y	1932	1883	1	25	8	113
							29	4	2125	9							
05	37696	X	11452	-0-	-26244	-0-	283	1	8559	2	Y	2192	2198	1	17	8	90
							199	4	2411	9							
06	33630	X	9789	-0-	-23841	-0-	245	1	7536	2	Y	1699	1704	1	17	8	68
							139	4	1869	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 10388 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42811	X	33594	-0-	-9217	-0-	1709	1	28501	2	Y	2840	2782	1	4	8	232
							260	4	3124	9							
02	33908	X	31197	-0-	-2711	-0-	1636	1	26309	2	Y	2576	2455	1	14	8	339
							418	4	2834	9							
03	36208	X	35757	-0-	-451	-0-	1945	1	30587	2	Y	2847	2940	1	9	8	237
							93	4	3132	9							
04	35040	X	28950	-0-	-6090	-0-	1936	1	24294	2	Y	2172	2092	1	10	8	307
							331	4	2389	9							
05	37892	X	37892	-0-	-0-	-0-	2384	1	32034	2	Y	3090	2922	1	8	8	467
							75	4	3399	9							
*06	35895	X	35895	-0-	-0-	-0-	2450	1	30006	2	Y	2958	2910	1	11	8	504
							185	4	3254	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 11039 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31589	X	26134	-0-	-5455	-0-	698	1	23529	2	Y	1367	1370	1			104
							403	4	1504	9							
02	28140	X	25606	-0-	-2534	-0-	819	1	23456	2	Y	1008	1000	1	5	8	107
							222	4	1109	9							
03	31155	X	16661	-0-	-14494	-0-	555	1	14932	2	Y	916	948	1	3	8	72
							166	4	1008	9							
04	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	766	1	23271	2	Y	1297	1259	1	12	8	98
							220	4	1427	9							
05	28365	X	23923	-0-	-4442	-0-	732	1	21828	2	Y	1206	1193	1	9	8	102
							36	4	1327	9							
06	27450	X	22087	-0-	-5363	-0-	741	1	20114	2	Y	1116	1093	1	9	8	116
							4	4	1228	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43865	X	36050	-0-		-7815	-0-	952	1	32089	2	Y	2227	2200	1			167
								559	4	2450	9							
02	37660	X	31548	-0-		-6112	-0-	999	1	28311	2	Y	1772	1737	1	16	8	186
								289	4	1949	9							
03	36301	X	30193	-0-		-6108	-0-	998	1	26703	2	Y	2032	2046	1	16	8	156
								257	4	2235	9							
04	38365	X	38365	-0-		-0-	-0-	1119	1	34186	2	Y	2490	2428	1	29	8	189
								321	4	2739	9							
05	36225	X	36225	-0-		-0-	-0-	1086	1	32371	2	Y	2468	2429	1	21	8	207
								53	4	2715	9							
06	34890	X	33629	-0-		-1261	-0-	1098	1	30024	2	Y	2274	2225	1	21	8	235
								6	4	2501	9							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		97645	-0-		97645	290540	1030	1	92323	2	N	3349	3400	1	19	8	591
								608	4	3684	9							
02	376295	X	85755	-0-		-290540	-0-	977	1	81277	2	N	3042	3065	1	63	8	505
								155	4	3346	9							
03	98208	X	82864	-0-		-15344	-0-	1038	1	77884	2	N	2838	2685	1	44	8	614
								820	4	3122	9							
04	95040	X	76125	-0-		-18915	-0-	1067	1	71819	2	N	2540	2536	1	57	8	561
								445	4	2794	9							
05	98208	X	86888	-0-		-11320	-0-	1101	1	82410	2	N	2876	2962	1	43	8	432
								213	4	3164	9							
06	94500	X	85796	-0-		-8704	-0-	980	1	81824	2	N	2685	2597	1	54	8	466
								38	4	2954	9							

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. GAS	(I) 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	35455	X	35455	-0-		-0-	-0-	202	1	31134	2	Y	3326	3288	1	7	8	126
								460	4	3659	9							
02	36848	X	29360	-0-		-7488	-0-	175	1	25776	2	Y	2945	2874	1	23	8	174
								169	4	3240	9							
03	40796	X	31821	-0-		-8975	-0-	192	1	27990	2	Y	2952	3005	1	16	8	105
								392	4	3247	9							
04	39480	X	33801	-0-		-5679	-0-	222	1	30068	2	Y	2749	2723	1	21	8	110
								487	4	3024	9							
05	36487	X	36184	-0-		-303	-0-	235	1	32321	2	Y	3208	3194	1	16	8	108
								99	4	3529	9							
06	34320	X	32543	-0-		-1777	-0-	225	1	29142	2	Y	2882	2864	1	16	8	110
								6	4	3170	9							

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. GAS	(I) 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	53793	X	53793	-0-		-0-	-0-	1054	1	46304	2	Y	5813	5805	1	10	8	54
								41	4	6394	9							
02	50469	X	50469	-0-		-0-	-0-	993	1	43657	2	Y	5159	5058	1	28	8	127
								144	4	5675	9							
03	66153	X	66153	-0-		-0-	-0-	1510	1	58210	2	Y	5804	5751	1	19	8	161
								49	4	6384	9							
04	54990	X	54089	-0-		-901	-0-	1259	1	47456	2	Y	4872	4856	1	25	8	152
								15	4	5359	9							
05	67638	X	67638	-0-		-0-	-0-	1736	1	59556	2	Y	5733	5672	1	20	8	193
								40	4	6306	9							
06	64020	X	60366	-0-		-3654	-0-	1674	1	53051	2	Y	5098	5029	1	22	8	240
								33	4	5608	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 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
01	61241	X	61241	-0-	-0-	-0-	1211	1	53202	2	Y	6164	6154	1	12	8	57
							48	4	6780	9							
02	56420	X	55558	-0-	-862	-0-	1086	1	48014	2	Y	5731	5611	1	36	8	141
							154	4	6304	9							
03	62868	X	53554	-0-	-9314	-0-	1196	1	46398	2	Y	5384	5355	1	20	8	150
							38	4	5922	9							
04	60840	X	50137	-0-	-10703	-0-	1149	1	43039	2	Y	5397	5352	1	27	8	168
							12	4	5937	9							
05	62868	X	53058	-0-	-9810	-0-	1327	1	45589	2	Y	5557	5515	1	22	8	188
							29	4	6113	9							
06	59520	X	46751	-0-	-12769	-0-	1267	1	40094	2	Y	4878	4814	1	23	8	229
							24	4	5366	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
01	100657	X	57351	-0-	-43306	-0-	1102	1	49094	2	Y	6467	6454	1	10	8	60
							41	4	7114	9							
02	90916	X	50139	-0-	-40777	-0-	980	1	43034	2	Y	5432	5330	1	28	8	134
							150	4	5975	9							
03	67952	X	31352	-0-	-36600	-0-	650	1	26804	2	Y	3521	3545	1	11	8	99
							25	4	3873	9							
04	56820	X	40017	-0-	-16803	-0-	892	1	33904	2	Y	4734	4667	1	20	8	146
							14	4	5207	9							
05	58714	X	54919	-0-	-3795	-0-	1347	1	46400	2	Y	6490	6402	1	16	8	218
							33	4	7139	9							
06	55500	X	51418	-0-	-4082	-0-	1374	1	43737	2	Y	5703	5631	1	22	8	268
							34	4	6273	9							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 2H RRCID -> 291691 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11425 - 21099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180079	X	144136	-0-	-35943	-0-	889	1	135572	2	Y	5225	5174	1	21	8	199
							1927	4	5748	9							
02	126552	X	126552	-0-	-0-	-0-	812	1	119939	2	Y	4519	4382	1	70	8	266
							830	4	4971	9							
03	163122	X	126493	-0-	-36629	-0-	824	1	117807	2	Y	4201	4267	1	50	8	150
							3241	4	4621	9							
04	146190	X	124396	-0-	-21794	-0-	839	1	117123	2	Y	4074	3994	1	69	8	161
							1953	4	4481	9							
05	148614	X	135296	-0-	-13318	-0-	942	1	129423	2	Y	4143	4114	1	52	8	138
							374	4	4557	9							
06	139500	X	121533	-0-	-17967	-0-	896	1	116519	2	Y	3725	3665	1	58	8	140
							20	4	4098	9							

DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60102	X	60102	-0-	-0-	-0-	342	1	52134	2	Y	6297	6155	1	8	8	237
							699	4	6927	9							
02	49040	X	49040	-0-	-0-	-0-	295	1	42719	2	Y	5231	5134	1	23	8	311
							272	4	5754	9							
03	70029	X	40203	-0-	-29826	-0-	251	1	34775	2	Y	4269	4412	1	13	8	155
							481	4	4696	9							
04	58170	X	34281	-0-	-23889	-0-	206	1	29245	2	Y	3917	3901	1	14	8	157
							521	4	4309	9							
05	60109	X	43688	-0-	-16421	-0-	274	1	37850	2	Y	4966	4946	1	10	8	167
							101	4	5463	9							
06	58170	X	47869	-0-	-10301	-0-	324	1	42191	2	Y	4861	4828	1	15	8	185
							7	4	5347	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179986	X	160421	-0-	-19565	-0-	988	1	150687	2	Y	6002	5933	1	26	8	228
							2144	4	6602	9							
02	133963	X	133963	-0-	-0-	-0-	859	1	126869	2	Y	4878	4738	1	81	8	287
							869	4	5366	9							
03	173755	X	140799	-0-	-32956	-0-	921	1	132755	2	Y	4653	4715	1	60	8	165
							2005	4	5118	9							
04	161100	X	143119	-0-	-17981	-0-	976	1	134782	2	Y	4628	4523	1	87	8	183
							2270	4	5091	9							
05	162874	X	157776	-0-	-5098	-0-	1099	1	150980	2	Y	4779	4738	1	65	8	159
							440	4	5257	9							
06	155250	X	143468	-0-	-11782	-0-	1060	1	137636	2	Y	4316	4233	1	80	8	162
							24	4	4748	9							

HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 2HA RRCID -> 291867 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81518	X	66803	-0-	-14715	-0-	61096	2	47	4	Y	5145	5186	1	24	8	319
							5660	9									
02	60242	X	60242	-0-	-0-	-0-	55071	2	115	4	Y	4596	4481	1	81	8	353
							5056	9									
03	78368	X	65405	-0-	-12963	-0-	59644	2	209	4	Y	5047	5034	1	61	8	305
							5552	9									
04	75840	X	62702	-0-	-13138	-0-	57252	2	30	4	Y	4927	4769	1	76	8	387
							5420	9									
05	71889	X	62371	-0-	-9518	-0-	57511	2	40	4	Y	4382	4288	1	51	8	430
							4820	9									
06	64650	X	63327	-0-	-1323	-0-	58156	2	542	4	Y	4208	4193	1	69	8	376
							4629	9									

HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 1HA RRCID -> 292065 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12235 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99262	X	78317	-0-	-20945	-0-	72585	2	57	4	Y	5159	5204	1	24	8	320
							5675	9									
02	69726	X	69726	-0-	-0-	-0-	64484	2	136	4	Y	4642	4525	1	81	8	356
							5106	9									
03	87172	X	74464	-0-	-12708	-0-	68871	2	239	4	Y	4867	4865	1	63	8	295
							5354	9									
04	83700	X	71000	-0-	-12700	-0-	65839	2	35	4	Y	4660	4510	1	79	8	366
							5126	9									
05	81995	X	65773	-0-	-16222	-0-	61120	2	44	4	Y	4190	4093	1	53	8	410
							4609	9									
06	75780	X	72316	-0-	-3464	-0-	66927	2	600	4	Y	4354	4310	1	68	8	386
							4789	9									

BROWN STATE 44-2 WELL #: 7H RRCID -> 292999 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11091 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47926	X	23295	-0-	-24631	-0-	584	1	19572	2	Y	2409	2451	1			186
							489	4	2650	9							
02	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	566	1	16475	2	Y	2103	2050	1	19	8	220
							157	4	2313	9							
03	42387	X	42387	-0-	-0-	-0-	1312	1	37435	2	Y	3119	3080	1	24	8	235
							209	4	3431	9							
04	49548	X	49548	-0-	-0-	-0-	1434	1	43490	2	Y	3836	3742	1	38	8	291
							404	4	4220	9							
05	45114	X	45114	-0-	-0-	-0-	1338	1	39862	2	Y	3498	3466	1	27	8	296
							66	4	3848	9							
06	43003	X	43003	-0-	-0-	-0-	1406	1	38269	2	Y	3018	2968	1	32	8	314
							8	4	3320	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

BROWN STATE 44-2 WELL #: 8H RRCID -> 293000 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11180 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53134	X	50857	-0-	-2277	-0-	1372	1	43937	2	Y	4278	4248	1			323
							842	4	4706	9							
02	40854	X	40854	-0-	-0-	-0-	1252	1	35299	2	Y	3586	3502	1	31	8	376
							358	4	3945	9							
03	49445	X	41240	-0-	-8205	-0-	1256	1	36176	2	Y	3258	3358	1	20	8	256
							224	4	3584	9							
04	49230	X	36047	-0-	-13183	-0-	1015	1	31330	2	Y	3101	3090	1	27	8	240
							291	4	3411	9							
05	50871	X	48080	-0-	-2791	-0-	1427	1	42537	2	Y	3679	3593	1	19	8	307
							69	4	4047	9							
06	49230	X	35254	-0-	-13976	-0-	1111	1	31003	2	Y	2850	2835	1	22	8	300
							5	4	3135	9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 1H RRCID -> 293068 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10680 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51522	X	46119	-0-	-5403	-0-	826	1	38943	2	Y	5252	5275	1	11	8	195
							573	4	5777	9							
02	48057	X	48057	-0-	-0-	-0-	1139	1	41812	2	Y	4176	4191	0	28	8	152
							512	4	4594	9							
03	53121	X	53121	-0-	-0-	-0-	1427	1	45722	2	Y	4543	4523	1	26	8	146
							975	4	4997	9							
04	49284	X	49284	-0-	-0-	-0-	1293	1	43453	2	Y	3991	3874	1	31	8	232
							148	4	4390	9							
05	52514	X	49632	-0-	-2882	-0-	1421	1	42971	2	Y	3816	3866	1	24	8	158
							1042	4	4198	9							
*06	51763	X	51763	-0-	-0-	-0-	1572	1	45388	2	Y	3522	3514	1	26	8	140
							929	4	3874	9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 4H RRCID -> 293087 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10682 - 15331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56420	X	50667	-0-	-5753	-0-	918	1	43474	2	Y	5137	5146	1	12	8	190
							624	4	5651	9							
02	54500	X	54500	-0-	-0-	-0-	1306	1	47919	2	Y	4291	4287	1	38	8	156
							555	4	4720	9							
03	62419	X	62419	-0-	-0-	-0-	1710	1	54564	2	Y	4647	4626	1	28	8	149
							1033	4	5112	9							
04	62179	X	62179	-0-	-0-	-0-	1668	1	55832	2	Y	4090	3972	1	29	8	238
							180	4	4499	9							
05	62579	X	62579	-0-	-0-	-0-	1829	1	54924	2	Y	4035	4086	1	20	8	167
							1387	4	4439	9							
06	51000	X	47468	-0-	-3532	-0-	1425	1	40596	2	Y	3293	3308	1	21	8	131
							1825	4	3622	9							

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 10H RRCID -> 293274 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11685 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80972	X	56531	-0-	-24441	-0-	210	1	51906	2	Y	3850	3809	1	34	8	156
							180	4	4235	9							
02	67984	X	49899	-0-	-18085	-0-	190	1	45448	2	Y	3447	3375	0	109	8	119
							469	4	3792	9							
03	71331	X	54199	-0-	-17132	-0-	205	1	50042	2	Y	3340	3300	1	73	8	86
							278	4	3674	9							
04	62010	X	43470	-0-	-18540	-0-	350	1	39075	2	Y	3151	3063	1	87	8	87
							579	4	3466	9							
05	58621	X	55853	-0-	-2768	-0-	555	1	50891	2	Y	3879	3799	1	68	8	99
							140	4	4267	9							
06	54720	X	53691	-0-	-1029	-0-	628	1	49458	2	Y	3254	3143	1	72	8	138
							26	4	3579	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 2H RRCID -> 293354 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11920 - 20818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117831	X	99093	-0-	-18738	-0-	365	1	90292	2	Y	7394	7319	1	52	8	300
							303	4	8133	9							
02	106428	X	85526	-0-	-20902	-0-	323	1	77346	2	Y	6424	6338	1	163	8	223
							791	4	7066	9							
03	117831	X	62918	-0-	-54913	-0-	234	1	56986	2	Y	4775	4785	1	89	8	124
							445	4	5253	9							
04	102240	X	74495	-0-	-27745	-0-	542	1	67582	2	Y	5501	5346	1	127	8	152
							320	4	6051	9							
05	99107	X	84230	-0-	-14877	-0-	839	1	76592	2	Y	5991	5888	1	101	8	154
							209	4	6590	9							
06	95910	X	75460	-0-	-20450	-0-	868	1	68250	2	Y	5734	5564	1	80	8	244
							35	4	6307	9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 3H RRCID -> 293866 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12121 - 20209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104563	X	79373	-0-	-25190	-0-	491	1	71091	2	Y	6849	6907	1	41	8	392
							257	4	7534	9							
02	94444	X	74588	-0-	-19856	-0-	292	1	67225	2	Y	6150	5974	1	146	8	422
							306	4	6765	9							
03	104563	X	79506	-0-	-25057	-0-	535	1	72320	2	Y	6021	5879	1	109	8	455
							28	4	6623	9							
04	76800	X	54871	-0-	-21929	-0-	49419	2	46	4	Y	4540	4434	1	101	8	460
							412	8	4994	9							
*05	90148	X	70754	-0-	-19394	-0-	388	1	63839	2	Y	5871	5817	1	75	8	439
							69	4	6458	9							
06	79920	X	66207	-0-	-13713	-0-	455	1	60013	2	Y	5072	5008	1	107	8	396
							160	4	5579	9							

BLAKE STATE 15-22 WELL #: 3H RRCID -> 294703 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11246 - 20965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		85208	-0-	85208	85208	2	1	78734	2	Y	4721	4268	1	16	8	437
							1279	4	5193	9							
02	0		265039	-0-	265039	350247	248302	2	742	4	Y	14541	14490	1	93	8	395
							15995	9									
03	607675	X	257428	-0-	-350247	-0-	242492	2	313	4	Y	13294	13262	1	171	8	256
							14623	9									
04	255840	X	226971	-0-	-28869	-0-	214531	2	4	4	Y	11305	11114	1	197	8	250
							12436	9									
05	264368	X	214927	-0-	-49441	-0-	203726	2	40	4	Y	10146	9852	1	125	8	419
							11161	9									
06	255840	X	167955	-0-	-87885	-0-	158592	2	724	4	Y	7854	7926	1	116	8	231
							8639	9									

BLAKE STATE 15-22 WELL #: 1H RRCID -> 294899 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11061 - 20949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		85359	-0-	85359	85359	1	1	79143	2	Y	4478	4048	1	15	8	415
							1289	4	4926	9							
02	0		284137	-0-	284137	369496	268120	2	798	4	Y	13835	13634	1	245	8	371
							15219	9									
*03	645345	X	275849	-0-	-369496	-0-	261630	2	336	4	Y	12621	12575	1	174	8	243
							13883	9									
*04	276240	X	241852	-0-	-34388	-0-	230030	2	4	4	Y	10744	10550	1	199	8	238
							11818	9									
*05	285448	X	231406	-0-	-54042	-0-	220899	2	43	4	Y	9513	9233	1	126	8	392
							10464	9									
06	276240	X	176404	-0-	-99836	-0-	168104	2	766	4	Y	6849	6919	1	120	8	202
							7534	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
BLAKE STATE 15-22 WELL #: 2H RRCID -> 294904 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10967 - 20849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		95099	-0-	95099	95099	1	1	88001	2	Y	5079	4593	1	15	8	471
							1510	4	5587	9							
02	0		280694	-0-	280694	375793	263067	2	785	4	Y	15311	15117	1	253	8	412
							16842	9									
03	650622	X	274829	-0-	-375793	-0-	259468	2	333	4	Y	13662	13655	1	156	8	263
							15028	9									
*04	271650	X	240723	-0-	-30927	-0-	227940	2	4	4	Y	11617	11448	1	174	8	258
							12779	9									
*05	280705	X	228758	-0-	-51947	-0-	217216	2	43	4	Y	10454	10170	1	110	8	432
							11499	9									
06	271650	X	177115	-0-	-94535	-0-	167506	2	751	4	Y	8053	8152	1	95	8	238
							8858	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 293353 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 14846

01	0		73159	-0-	73159	1308803	2013	1	67110	2	Y	3669	3700	1			185
							4036	9									
02	1367804	X	59001	-0-	-1308803	-0-	3116	1	52539	2	Y	3042	3099	1			128
							3346	9									
*03	78027	X	60014	-0-	-18013	-0-	6485	1	50039	2	Y	3173	3065	1	33	8	203
							3490	9									
04	75510	X	59034	-0-	-16476	-0-	433	1	54732	2	Y	3517	3583	1			137
							3869	9									
05	78027	X	57568	-0-	-20459	-0-	456	1	53781	2	Y	3028	3053	1			112
							3331	9									
06	70800	X	53641	-0-	-17159	-0-	50364	2	3277	9	Y	2979	2984	1			107

EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 293368 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9940 - 14820

01	0		62944	-0-	62944	133096	2022	1	57374	2	Y	3225	3261	1			192
							3548	9									
02	191382	X	58286	-0-	-133096	-0-	3021	1	51497	2	Y	3425	3493	1			124
							3768	9									
*03	102796	X	65204	-0-	-37592	-0-	5906	1	55896	2	Y	3093	2986	1	33	8	198
							3402	9									
04	99480	X	63101	-0-	-36379	-0-	461	1	58462	2	Y	3798	3848	1			148
							4178	9									
05	70153	X	60176	-0-	-9977	-0-	440	1	55786	2	Y	3591	3614	1			125
							3950	9									
06	63060	X	57655	-0-	-5405	-0-	53993	2	3662	9	Y	3329	3335	1			119

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 1H RRCID -> 294858 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11589 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		6701	-0-	6701	6701	5590	2	1111	9	N	1010	850	1			160
04	0	W	82053	-0-	82053	88754	72483	2	9570	9	N	8700	8729	1			131
05	0	W	97750	-0-	97750	186504	87374	2	10376	9	N	9433	9339	1			225
06	0	W	99652	-0-	99652	286156	90611	2	9041	9	N	8219	8307	1			137

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 2H RRCID -> 294859 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11070 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		3554	-0-	3554	3554	2630	2	924	9	N	840	707	1			133
04	0	W	52372	-0-	52372	55926	41160	2	11212	9	N	10193	10138	1			188
05	0	W	80994	-0-	80994	136920	64546	2	16448	9	N	14953	14750	1			391
06	0	W	79268	-0-	79268	216188	63549	2	15719	9	N	14290	14444	1			237

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 3H RRCID -> 294860 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11756 - 16635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		5684	-0-	5684	5684	5263	2	421	9	N	383	322	1			61
04	0	W	97173	-0-	97173	102857	87749	2	9424	9	N	8567	8502	1			126
05	0	W	95095	-0-	95095	197952	85335	2	9760	9	N	8873	8813	1			186
06	0	W	74695	-0-	74695	272647	67208	2	7487	9	N	6806	6879	1			113

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3128	-0-	3128	7376	3120	3	8	9	N	7	7	8			429
02	14B2 EXT		1962	-0-	1962	9338	1962	3			N	-0-					429
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9338					N	-0-					429
04	14B2 EXT		44	-0-	44	9382	44	3			N	-0-					429
*05	9382	X	-0-	-0-	-9382	-0-					N	-0-					429
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					429

ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56057	X	28055	-0-	-28002	-0-	25477	3	2578	9	N	2344	2223	1	7	8	1203
02	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	20601	3	1	4	N	1135	1197	1	2	8	1139
							1249	9									
03	31496	X	24635	-0-	-6861	-0-	22776	3	8	4	N	1683	1727	1	6	8	1089
							1851	9									
04	30480	X	25143	-0-	-5337	-0-	22734	3	535	4	N	1704	2318	1	9	8	466
							1874	9									
05	28055	X	26540	-0-	-1515	-0-	24161	3	386	4	N	1812	863	1	10	8	1405
							1993	9									
06	27150	X	NO RPT	-0-	-27150	-0-					N	NO RPT					1405

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
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
01	59905	X	28703	-0-	-31202	-0-	27404	3	80	4	N	1108	1041	0	3	8	307
							1219	9									
02	27720	X	27063	-0-	-657	-0-	25723	3	209	4	N	1028	1049	0			286
							1131	9									
03	32674	X	28012	-0-	-4662	-0-	12119	3	14797	4	N	996	998	0	2	8	282
							1096	9									
04	31620	X	20146	-0-	-11474	-0-	19224	3	142	4	N	709	623	0	3	8	365
							780	9									
05	31217	X	28731	-0-	-2486	-0-	27654	3	187	4	N	809	880	0	4	8	290
							890	9									
06	29010	X	NO RPT	-0-	-29010	-0-					N	NO RPT					290

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
01	83138	X	41077	-0-	-42061	-0-	38477	3	2600	9	Y	2364	2315	0	5	8	160
02	DLQ G-10		31487	-0-	31487	31487	29040	3	32	4	Y	2195	2235	0			120
							2415	9									
03	DLQ G-10		35777	-0-	35777	67264	33431	3	1	4	Y	2132	2109	0	4	8	139
							2345	9									
04	DLQ G-10		34859	-0-	34859	102123	32376	3	42	4	Y	2219	2229	0	6	8	123
							2441	9									
*05	140562	X	38439	-0-	-102123	-0-	35270	3	903	4	Y	2060	1953	0	8	8	222
							2266	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					222

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
01	36503	X	17000	-0-	-19503	-0-	10554	3	404	4	Y	5493	5524	0	24	8	220
							6042	9									
02	DLQ G-10		11400	-0-	11400	11400	6818	3	167	4	Y	4014	4055	0	4	8	175
							4415	9									
03	DLQ G-10		16751	-0-	16751	28151	11263	3	76	4	Y	4920	4885	0	26	8	184
							5412	9									
04	DLQ G-10		19631	-0-	19631	47782	14400	3	137	4	Y	4631	4500	0	37	8	278
							5094	9									
*05	65353	X	17571	-0-	-47782	-0-	12545	3	250	4	Y	4342	4423	0	35	8	162
							4776	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

CHANCE STATE 4 WELL #: 1H RRCID -> 291851 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28564	X	21348	-0-	-7216	-0-	19204	3	484	4	N	1509	940	1	2	8	710
							1660	9									
02	30297	X	30297	-0-	-0-	-0-	27850	3	58	4	N	2172	1826	1			1056
							2389	9									
03	22469	X	22469	-0-	-0-	-0-	11236	3	9029	4	N	2004	2689	1	2	8	369
							2204	9									
*04	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	17765	3	22	4	N	1288	1276	1	4	8	377
							1417	9									
05	19065	X	12821	-0-	-6244	-0-	12007	3	442	4	N	338	370	1	2	8	343
							372	9									
06	18450	X	NO RPT	-0-	-18450	-0-					N	NO RPT					343

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	56					290
02	17780	X	-0-	-0-	-17780	-0-					N	448	359	1			379
03	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	500	519	1			360
04	19050	X	-0-	-0-	-19050	-0-					N	577	466	1			471
05	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	1860	1	18996	2	N	261	356	1			376
							287	9									
06	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	1800	1	10009	2	N	291	408	1			259
							320	9									

SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41974	X	39195	-0-	-2779	-0-	310	1	36598	2	N	2079	2032	1			419
							2287	9									
02	37436	X	33905	-0-	-3531	-0-	306	1	31815	2	N	1622	1502	1			539
							1784	9									
03	40610	X	35976	-0-	-4634	-0-	109	1	33974	2	N	1721	1852	1			408
							1893	9									
04	44130	X	34319	-0-	-9811	-0-	1869	1	30642	2	N	1643	1582	1			469
							1	4	1807	9							
05	38285	X	34647	-0-	-3638	-0-	35	1	32892	2	N	1564	1768	1			264
							1720	9									
06	37920	X	32353	-0-	-5567	-0-	2177	1	26610	2	N	1588	1510	1			342
							1819	4	1747	9							

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
01	19189	X	10912	-0-	-8277	-0-	1955	1	7760	2	Y	1075	1109	1			113
							14	4	1183	9							
02	DLQ G-10		9766	-0-	9766	9766	1800	1	7062	2	Y	718	644	1			187
							114	4	790	9							
03	42647	X	32881	-0-	-9766	-0-	246	1	31218	2	Y	1200	1302	1			85
							97	4	1320	9							
04	33060	X	-0-	-0-	-33060	-0-	12736	1	35375	2	Y	1448	1440	1			134
05	37265	X	37265	-0-	-0-	-0-	2026	1	32685	2	Y	2322	2310	1			146
							2554	9									
06	27948	X	27948	-0-	-0-	-0-	152	1	25256	2	Y	1893	1863	1			179
							458	4	2082	9							

WESTWAY 2122 WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43883	X	43883	-0-	-0-	-0-	1240	1	41281	2	N	1238	1572	1			517
							1362	9									
02	30108	X	30108	-0-	-0-	-0-	1120	1	27931	2	N	961	518	1			960
							1057	9									
03	31558	X	24904	-0-	-6654	-0-	1240	1	22405	2	N	901	1132	1			729
							268	4	991	9							
04	34260	X	29171	-0-	-5089	-0-	1200	1	26739	2	N	1007	760	1			976
							124	4	1108	9							
05	33232	X	23861	-0-	-9371	-0-	1240	1	21525	2	N	996	717	1			1255
							1096	9									
06	34260	X	27005	-0-	-7255	-0-	1200	1	22255	2	N	1320	1874	1			701
							2098	4	1452	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
01	36705	X	36705	-0-	-0-	-0-	246	1	33000	2	Y	3104	2952	1			324
							45	4	3414	9							
02	DLQ G-10		26278	-0-	26278	26278	187	1	23933	2	Y	1711	1592	1			443
							276	4	1882	9							
03	46057	X	19779	-0-	-26278	-0-	1955	1	14354	2	Y	3107	3189	1			361
							52	4	3418	9							
04	51524	X	51524	-0-	-0-	-0-	3414	9			Y	3104	3140	1			284
05	32613	X	32613	-0-	-0-	-0-	175	1	29803	2	Y	2395	2529	1			149
							2635	9									
06	37421	X	37421	-0-	-0-	-0-	1978	1	32135	2	Y	2442	2356	1			232
							622	4	2686	9							

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
01	29295	X	28489	-0-	-806	-0-	27484	2	46	4	Y	872	869	0			41
							959	9									
02	27048	X	24883	-0-	-2165	-0-	24027	2	856	9	Y	778	780	0			39
03	29946	X	26973	-0-	-2973	-0-	26056	2	917	9	Y	834	833	0			40
04	28980	X	25120	-0-	-3860	-0-	24216	2	904	9	Y	822	820	0			42
05	29326	X	26267	-0-	-3059	-0-	25290	2	977	9	Y	888	874	0			56
06	27570	X	26147	-0-	-1423	-0-	2191	1	23098	2	Y	780	783	1			53
							858	9									

YORK STATE 33 1H WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37851	X	31906	-0-	-5945	-0-	30281	2	34	4	Y	1446	1456	0			144
							1591	9									
02	32088	X	30015	-0-	-2073	-0-	28617	2	1398	9	Y	1271	1189	0			226
03	34658	X	30449	-0-	-4209	-0-	28979	2	1470	9	Y	1336	1444	0			118
04	32250	X	28798	-0-	-3452	-0-	27313	2	1485	9	Y	1350	1350	0			118
05	33232	X	29548	-0-	-3684	-0-	28092	2	1456	9	Y	1324	1314	0			128
06	32160	X	29427	-0-	-2733	-0-	2434	1	25617	2	Y	1214	1202	1			140
							41	4	1335	9							

WINKLER STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51460	X	47873	-0-	-3587	-0-	43950	2	50	4	Y	3521	3561	0			352
							3873	9									
02	43742	X	43742	-0-	-0-	-0-	40352	2	3390	9	Y	3082	2886	0			548
03	46502	X	46502	-0-	-0-	-0-	42841	2	3661	9	Y	3328	3583	0			293
04	44250	X	43480	-0-	-770	-0-	39777	2	3703	9	Y	3366	3366	0			293
05	45725	X	43483	-0-	-2242	-0-	39934	2	3549	9	Y	3226	3208	0			311
06	44250	X	43309	-0-	-941	-0-	3460	1	36415	2	Y	3069	3028	1			352
							58	4	3376	9							

EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 3H RRCID -> 290329 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	34395	2	57	4	Y	3388	3382	0			160
							3727	9									
02	34668	X	34668	-0-	-0-	-0-	31356	2	3312	9	Y	3011	3021	0			150
03	37844	X	37844	-0-	-0-	-0-	34094	2	3750	9	Y	3409	3394	0			165
04	35259	X	35259	-0-	-0-	-0-	31908	2	3351	9	Y	3046	3055	0			156
05	35743	X	33074	-0-	-2669	-0-	30082	2	2992	9	Y	2720	2703	0			173
06	34590	X	33251	-0-	-1339	-0-	2607	1	27476	2	Y	2880	2861	1			192
							3168	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
E STORM STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290430 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		31050	-0-		31050	143725	28262	2	389	4	N	2181	2170	0			711
								2399	9									
02	172577	X	28852	-0-		-143725	-0-	26851	2	2001	9	N	1819	1866	0			664
03	30717	X	30717	-0-		-0-	-0-	28549	2	2168	9	N	1971	1994	0			641
04	29169	X	29169	-0-		-0-	-0-	27258	2	1911	9	N	1737	1761	0			617
05	24140	X	24140	-0-		-0-	-0-	22653	2	1487	9	N	1352	1334	0			635
06	27330	X	23350	-0-		-3980	-0-	1963	1	20681	2	N	634	532	1			737
								9	4	697	9							

WINKLER STATE 34 WELL #: 1H RRCID -> 290482 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41199	X	34310	-0-		-6889	-0-	31643	2	36	4	Y	2392	2413	0			239
								2631	9									
02	32816	X	32061	-0-		-755	-0-	29931	2	2130	9	Y	1936	1828	0			347
03	36332	X	32951	-0-		-3381	-0-	30631	2	2320	9	Y	2109	2270	0			186
04	34890	X	30476	-0-		-4414	-0-	28201	2	2275	9	Y	2068	2073	0			181
05	35712	X	29486	-0-		-6226	-0-	27220	2	2266	9	Y	2060	2043	0			198
06	34350	X	29052	-0-		-5298	-0-	2359	1	24821	2	Y	1665	1669	1			194
								40	4	1832	9							

MACKEY STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290484 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					133
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	133	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B JOHNSON STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26257	X	22981	-0-		-3276	-0-	19970	2	23	4	Y	2716	2742	0			271
								2988	9									
02	23716	X	23270	-0-		-446	-0-	20452	2	2818	9	Y	2562	2381	0			452
03	25048	X	22348	-0-		-2700	-0-	19708	2	2640	9	Y	2400	2636	0			216
04	24180	X	21841	-0-		-2339	-0-	19200	2	2641	9	Y	2401	2407	0			210
05	25761	X	22996	-0-		-2765	-0-	20474	2	2522	9	Y	2293	2282	0			221
06	24930	X	22064	-0-		-2866	-0-	1774	1	18669	2	Y	1446	1493	1			174
								30	4	1591	9							

WINKLER STATE 34 WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31093	X	27458	-0-		-3635	-0-	24272	2	28	4	Y	2871	2877	0			285
								3158	9									
02	28084	X	21379	-0-		-6705	-0-	19018	2	2361	9	Y	2146	2043	0			388
03	29884	X	20822	-0-		-9062	-0-	18450	2	2372	9	Y	2156	2352	0			192
04	26580	X	16142	-0-		-10438	-0-	13918	2	2224	9	Y	2022	2036	0			178
05	27466	X	15099	-0-		-12367	-0-	12891	2	2208	9	Y	2007	1992	0			193
06	26580	X	14981	-0-		-11599	-0-	1117	1	11755	2	Y	1900	1875	1			218
								19	4	2090	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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
01	48515	X	37760	-0-	-10755	-0-	35109	2	40	4	Y	2374	2355	0			233
							2611	9									
02	40432	X	36840	-0-	-3592	-0-	34485	2	2355	9	Y	2141	1995	0			379
03	44764	X	38593	-0-	-6171	-0-	36214	2	2379	9	Y	2163	2350	0			192
04	42150	X	34468	-0-	-7682	-0-	32059	2	2409	9	Y	2190	2191	0			191
05	41726	X	33722	-0-	-8004	-0-	31377	2	2345	9	Y	2132	2117	0			206
06	39480	X	33345	-0-	-6135	-0-	2719	1	28613	2	Y	1788	1786	1			208
							46	4	1967	9							

S. JOHNSON 19 WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34409	X	34409	-0-	-0-	-0-	26986	2	7423	9	Y	6748	6721	0			153
02	25116	X	8676	-0-	-16440	-0-	5269	2	3407	9	Y	3097	3177	0			73
03	34773	X	34773	-0-	-0-	-0-	26805	2	7968	9	Y	7244	7165	0			152
04	41460	X	41460	-0-	-0-	-0-	32500	2	8960	9	Y	8145	8143	0			154
05	41376	X	41376	-0-	-0-	-0-	32633	2	148	4	Y	7814	7783	0			185
							8595	9									
06	34408	X	34408	-0-	-0-	-0-	27796	2	6612	9	Y	6011	6056	1			140

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
01	36921	X	17522	-0-	-19399	-0-	16149	2	1373	9	Y	1248	1253	0			29
02	18312	X	14813	-0-	-3499	-0-	13648	2	1165	9	Y	1059	1064	0			24
03	22847	X	22847	-0-	-0-	-0-	19538	2	3309	9	Y	3008	2969	0			63
04	25919	X	25919	-0-	-0-	-0-	22151	2	3768	9	Y	3425	3423	0			65
05	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	22096	2	100	4	Y	3262	3250	0			77
							3588	9									
06	26266	X	26266	-0-	-0-	-0-	22949	2	3317	9	Y	3015	3022	1			70

EAST S JOHNSON 28 WELL #: 1H RRCID -> 291907 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24242	X	-0-	-0-	-24242	-0-					Y	-0-					24
02	20160	X	-0-	-0-	-20160	-0-					Y	-0-					24
03	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	-0-					24
04	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					Y	-0-					24
05	40115	X	40115	-0-	-0-	-0-	34928	2	158	4	Y	4572	4489	0			107
							5029	9									
06	25431	X	25431	-0-	-0-	-0-	21371	2	4060	9	Y	3691	3712	1			86

WINKLER STATE 34 WELL #: 4H RRCID -> 291920 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	37951					Y	-0-					36
02	37951	X	-0-	-0-	-37951	-0-					Y	98	113	0			21
03	29357	X	27138	-0-	-2219	-0-	23603	2	3535	9	Y	3214	2990	0			245
04	28410	X	15720	-0-	-12690	-0-	13039	2	2681	9	Y	2437	2467	0			215
05	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	15267	2	2911	9	Y	2646	2608	0			253
06	26250	X	17470	-0-	-8780	-0-	1323	1	13922	2	Y	2003	2021	1			235
							22	4	2203	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
MCGARY 16 WELL #: 1H RRCID -> 291933 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10612 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	16687	-0-	-2068	-0-	14059	2	2628	9	Y	2389	2383	0			54
02	13440	X	10119	-0-	-3321	-0-	7981	2	2138	9	Y	1944	1953	0			45
03	14880	X	8856	-0-	-6024	-0-	6637	2	2219	9	Y	2017	2019	0			43
04	14400	X	10643	-0-	-3757	-0-	8410	2	2233	9	Y	2030	2035	0			38
05	14880	X	9501	-0-	-5379	-0-	7308	2	33	4	Y	1964	1955	0			47
							2160	9									
06	14400	X	6791	-0-	-7609	-0-	4901	2	1890	9	Y	1718	1725	1			40

B HILL 18 WELL #: 1H RRCID -> 291961 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10388 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19811	-0-	19811	37566	17565	2	2246	9	Y	2042	2034	0			46
02	54192	X	16626	-0-	-37566	-0-	14708	2	1918	9	Y	1744	1750	0			40
03	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	14605	2	2081	9	Y	1892	1892	0			40
04	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	15646	2	2070	9	Y	1882	1886	0			36
05	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	15714	2	71	4	Y	1861	1853	0			44
							2047	9									
06	15630	X	15627	-0-	-3	-0-	13742	2	1885	9	Y	1714	1718	1			40

TEA TIME STATE WEST WELL #: 2H RRCID -> 293047 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9915 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		55367	-0-	55367	55367	50597	2	84	4	Y	4260	4277	0			203
							4686	9									
02	104191	X	48824	-0-	-55367	-0-	44578	2	4246	9	Y	3860	3871	0			192
03	60884	X	56557	-0-	-4327	-0-	51750	2	4807	9	Y	4370	4350	0			212
04	58920	X	54134	-0-	-4786	-0-	49764	2	4370	9	Y	3973	3982	0			203
05	60884	X	53399	-0-	-7485	-0-	49175	2	4224	9	Y	3840	3800	0			243
06	54720	X	52954	-0-	-1766	-0-	4261	1	44914	2	Y	3435	3447	1			231
							3779	9									

TEA TIME STATE EAST WELL #: 1H RRCID -> 293058 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9930 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65131	X	51816	-0-	-13315	-0-	46249	2	77	4	Y	4991	5013	0			238
							5490	9									
02	46987	X	46987	-0-	-0-	-0-	41824	2	5163	9	Y	4694	4699	0			233
03	55656	X	55656	-0-	-0-	-0-	49793	2	5863	9	Y	5330	5305	0			258
04	52763	X	52763	-0-	-0-	-0-	47371	2	5392	9	Y	4902	4910	0			250
05	51741	X	51741	-0-	-0-	-0-	46559	2	5182	9	Y	4711	4663	0			298
06	51219	X	51219	-0-	-0-	-0-	4035	1	42525	2	Y	4235	4248	1			285
							4659	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 294720 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9768 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	64697	X	16760	-0-	-47937	-0-	661	1	13240	2	Y	2599	2718	0			119
							2859	9									
*08	64697	X	46284	-0-	-18413	-0-	37981	2	8303	9	Y	7548	7386	0			281
*09	62610	X	50378	-0-	-12232	-0-	30	1	41048	2	Y	7034	7051	0			264
							1563	4	7737	9							
*10	64697	X	53316	-0-	-11381	-0-	1207	1	33648	2	Y	6752	6750	0			266
							11034	4	7427	9							
*11	62610	X	44969	-0-	-17641	-0-	34955	2	3381	4	Y	6030	5844	0			452
							6633	9									
*12	64697	X	41449	-0-	-23248	-0-	32508	2	2893	4	Y	5498	5711	0			239
							6048	9									
*01	64697	X	42349	-0-	-22348	-0-	36339	2	61	4	Y	5408	5392	0			255
							5949	9									
*02	58436	X	39972	-0-	-18464	-0-	34541	2	5431	9	Y	4937	4946	0			246
*03	64697	X	35953	-0-	-28744	-0-	31208	2	4745	9	Y	4314	4349	0			211
*04	62610	X	31793	-0-	-30817	-0-	27522	2	4271	9	Y	3883	3895	0			199
*05	64697	X	26419	-0-	-38278	-0-	22914	2	3505	9	Y	3186	3182	0			203
*06	62610	X	25396	-0-	-37214	-0-	1986	1	20928	2	Y	2256	2304	1			155
							2482	9									

PASSMORE-JOHNSON STATE WELL #: 1H RRCID -> 294722 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10102 - 22162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	47262	-0-	47262	627229	38777	2	8485	9	Y	7714	7729	0			176
02	0	W	39059	-0-	39059	666288	31919	2	7140	9	Y	6491	6517	0			150
03	0	W	53422	-0-	53422	719710	44086	2	9336	9	Y	8487	8458	0			179
04	0	W	52582	-0-	52582	772292	43917	2	8665	9	Y	7877	7906	0			150
05	0	W	53201	-0-	53201	825493	44518	2	202	4	Y	7710	7678	0			182
							8481	9									
06	0	W	52326	-0-	52326	877819	44680	2	7646	9	Y	6951	6972	1			161

HERD 20 WELL #: 2H RRCID -> 295124 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10272 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINKLER-HOWE STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 295227 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10072 - 21772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B BOMB WEST WELL #: 4H RRCID -> 295234 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10483 - 18808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	53630	X	NO RPT	-0-	-53630	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	48440	X	NO RPT	-0-	-48440	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	53630	X	NO RPT	-0-	-53630	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	51900	X	NO RPT	-0-	-51900	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	53630	X	NO RPT	-0-	-53630	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	51900	X	NO RPT	-0-	-51900	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
CHERRY HILL EAST WELL #: 1H RRCID -> 295235 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10039 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	46190	X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	41720	X	NO RPT	-0-	-41720	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	46190	X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	44700	X	NO RPT	-0-	-44700	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	46190	X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	44700	X	NO RPT	-0-	-44700	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

01	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	15633	3	2515	9	Y	2286	2440	1	80	8	502
02	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-	17760	3	2107	9	Y	1915	1919	1	69	8	429
03	17794	X	17366	-0-	-428	-0-	15240	3	2126	9	Y	1933	1717	1	57	8	588
04	17550	X	17185	-0-	-365	-0-	15205	3	1980	9	Y	1800	1806	1	26	8	556
05	22010	X	17707	-0-	-4303	-0-	15305	3	2402	9	Y	2184	1955	1	3	8	782
06	21300	X	19517	-0-	-1783	-0-	17428	3	2089	9	Y	1899	2134	1	3	8	544

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

01	17949	X	13739	-0-	-4210	-0-	1045	1	10938	3	Y	1596	1544	0	29	8	89
							1756	9									
02	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	946	1	9903	3	Y	1399	1371	0	29	8	88
							1539	9									
03	14632	X	13453	-0-	-1179	-0-	1098	1	10933	3	Y	1293	1276	0	23	8	82
							1422	9									
04	14160	X	13127	-0-	-1033	-0-	986	1	10770	3	Y	1246	1207	0	17	8	104
							1371	9									
05	13764	X	13368	-0-	-396	-0-	1025	1	10873	3	Y	1336	1293	0	1	8	146
							1470	9									
06	13290	X	12700	-0-	-590	-0-	997	1	10269	3	Y	1272	1259	0	1	8	158
							35	4	1399	9							

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

01	12586	X	9944	-0-	-2642	-0-	724	1	7569	3	Y	1454	1423	0	24	8	81
							52	4	1599	9							
02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	652	1	6822	3	Y	1340	1313	0	24	8	84
							79	4	1474	9							
03	9641	X	8927	-0-	-714	-0-	671	1	6685	3	Y	1428	1402	0	19	8	91
							1571	9									
04	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	726	1	7921	3	Y	1421	1380	0	13	8	119
							1563	9									
*05	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	744	1	7898	3	Y	1420	1383	0	1	8	155
							3	4	1562	9							
06	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	715	1	7363	3	Y	1437	1412	0	1	8	179
							74	4	1581	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	17715	3	3020	9	Y	2745	2650	0	34	8	209
02	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	15778	3	3511	9	Y	3192	3025	0	130	8	246
03	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	15465	3	3622	9	Y	3293	3253	0	145	8	141
04	20130	X	8981	-0-	-11149	-0-	7471	3	1510	9	Y	1373	1302	0	21	8	191
05	21297	X	11237	-0-	-10060	-0-	9708	3	1529	9	Y	1390	1413	0	1	8	167
06	20670	X	8968	-0-	-11702	-0-	7854	3	1	4	Y	1012	1054	0	1	8	124
							1113	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
01	26102	X	18539	-0-	-7563	-0-	537	1	13444	3	Y	3940	3901	0	85	8	352
							224	4	4334	9							
02	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	450	1	11456	3	Y	3549	3339	0	227	8	335
							6	4	3904	9							
03	22196	X	17041	-0-	-5155	-0-	294	1	12658	3	Y	3717	3522	0	143	8	387
							4089	9									
*04	20310	X	14877	-0-	-5433	-0-	287	1	11217	3	Y	3065	3082	0	97	8	273
							1	4	3372	9							
05	20987	X	17747	-0-	-3240	-0-	405	1	13390	3	Y	3591	3575	0	19	8	270
							2	4	3950	9							
06	17940	X	16922	-0-	-1018	-0-	379	1	12861	3	Y	3341	3255	0	23	8	333
							7	4	3675	9							

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	705	1	17681	3	Y	2203	2111	0	110	8	270
							295	4	2423	9							
02	17416	X	17416	-0-	-0-	-0-	592	1	15113	3	Y	1547	1623	0	81	8	113
							9	4	1702	9							
03	19530	X	18866	-0-	-664	-0-	387	1	16663	3	Y	1651	1585	0	56	8	123
							1816	9									
*04	20430	X	18043	-0-	-2387	-0-	391	1	15288	3	Y	2148	1945	0	159	8	167
							1	4	2363	9							
05	21111	X	17971	-0-	-3140	-0-	484	1	16001	3	Y	1349	1402	0	22	8	92
							2	4	1484	9							
06	20430	X	16431	-0-	-3999	-0-	425	1	14474	3	Y	1393	1369	0	36	8	80
							1532	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
01	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	16164	3	3296	9	Y	2996	2856	0	28	8	229
02	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	17033	3	3095	9	Y	2814	2681	0	147	8	215
03	18977	X	18977	-0-	-0-	-0-	15790	3	3187	9	Y	2897	2784	0	207	8	121
04	18870	X	10938	-0-	-7932	-0-	9652	3	1286	9	Y	1169	1094	0	36	8	160
05	19654	X	14086	-0-	-5568	-0-	12613	3	1473	9	Y	1339	1335	0	3	8	161
06	19020	X	12617	-0-	-6403	-0-	11211	3	1406	9	Y	1278	1281	0	1	8	157

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
01	16151	X	9579	-0-	-6572	-0-	8593	3	986	9	Y	896	867	0	6	8	164
02	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1376	3	187	9	Y	170	267	0	9	8	58
03	14880	X	14566	-0-	-314	-0-	12389	3	2177	9	Y	1979	1750	0	40	8	247
04	12480	X	5305	-0-	-7175	-0-	4366	3	939	9	Y	854	1041	0	10	8	50
05	10323	X	8824	-0-	-1499	-0-	7327	3	1497	9	Y	1361	1318	0	2	8	91
06	14100	X	13697	-0-	-403	-0-	11458	3	2239	9	Y	2035	1993	0	2	8	131

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					205
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	0			147
03	5363	X	444	-0-	-4919	-0-	6	1	202	3	Y	208	305	0			50
							7	4	229	9							
*04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	72	1	2792	3	Y	1362	774	0	332	8	306
							1498	9									
05	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	207	1	6848	3	Y	1952	2102	0	20	8	136
							1	4	2147	9							
06	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	168	1	5708	3	Y	1916	1749	0	20	8	283
							33	4	2108	9							

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
01	13175	X	3937	-0-	-9238	-0-	3271	3	666	9	Y	605	372	1			322
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	4336	3	909	9	Y	826	351	1			797
03	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	10870	3	2116	9	Y	1924	2212	1			509
04	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	9136	3	1729	9	Y	1572	1633	1			448
05	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	10572	3	1881	9	Y	1710	1421	1			737
06	12570	X	9070	-0-	-3500	-0-	7634	3	1436	9	Y	1305	1494	1			548

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
01	0		17265	-0-	17265	17265	1138	1	12504	3	Y	3248	3255	0	63	8	114
							50	4	3573	9							
02	36465	X	19200	-0-	-17265	-0-	1141	1	14033	3	Y	3660	3532	0	68	8	174
							4026	9									
03	26655	X	26655	-0-	-0-	-0-	1337	1	19078	3	Y	5442	5341	0	2	8	273
							254	4	5986	9							
04	32120	X	32120	-0-	-0-	-0-	1669	1	24751	3	Y	5025	5173	0	3	8	122
							172	4	5528	9							
*05	34215	X	34215	-0-	-0-	-0-	1654	1	26751	3	Y	4930	4924	0	5	8	123
							387	4	5423	9							
06	37279	X	37279	-0-	-0-	-0-	1623	1	29849	3	Y	5203	5218	0	5	8	103
							84	4	5723	9							

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17121	-0-	17121	17121	248	1	14370	3	Y	2275	2205	0	67	8	51
							2503	9									
02	33137	X	16016	-0-	-17121	-0-	268	1	13458	3	Y	2082	2007	0	62	8	64
							2290	9									
03	20336	X	18199	-0-	-2137	-0-	233	1	15395	3	Y	2337	2325	0	1	8	75
							2571	9									
04	39988	X	39988	-0-	-0-	-0-	769	1	36716	3	Y	2275	2230	0	1	8	119
							2503	9									
05	19313	X	19313	-0-	-0-	-0-	276	1	16457	3	Y	2345	2421	0	1	8	42
							2580	9									
06	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	264	1	15716	3	Y	2253	2268	0	1	8	26
							2478	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		23074	-0-	23074	23074	344	1	19917	3	Y	2557	2460	0	93	8	57
							2813	9									
02	44371	X	21297	-0-	-23074	-0-	370	1	18620	3	Y	2097	2006	0	85	8	63
							2307	9									
03	27001	X	23748	-0-	-3253	-0-	310	1	20533	3	Y	2641	2618	0	1	8	85
							2905	9									
04	54528	X	54528	-0-	-0-	-0-	1062	1	50688	3	Y	2525	2477	0	1	8	132
							2778	9									
*05	26161	X	26161	-0-	-0-	-0-	384	1	22930	3	Y	2588	2671	0	3	8	46
							2847	9									
06	22980	X	22302	-0-	-678	-0-	328	1	19536	3	Y	2216	2234	0	2	8	26
							2438	9									

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19423	-0-	19423	19423	686	1	16181	3	Y	2324	2183	0	77	8	145
							2556	9									
02	34880	X	15457	-0-	-19423	-0-	569	1	13036	3	Y	1684	1581	0	61	8	187
							1852	9									
03	22258	X	18790	-0-	-3468	-0-	616	1	16028	3	Y	1951	2023	0	1	8	114
							2146	9									
04	19950	X	15065	-0-	-4885	-0-	509	1	12805	3	Y	1592	1593	0	1	8	112
							1751	9									
*05	19437	X	17845	-0-	-1592	-0-	595	1	13591	3	Y	3326	3355	0	1	8	82
							3659	9									
06	18810	X	16254	-0-	-2556	-0-	659	1	13677	3	Y	1744	1723	0	1	8	102
							1918	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
01	0		15721	-0-	15721	15721	568	1	13413	3	Y	1521	1436	0	64	8	94
							67	4	1673	9							
02	30194	X	14473	-0-	-15721	-0-	537	1	12311	3	Y	1477	1349	0	58	8	164
							1625	9									
03	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	669	1	17429	3	Y	1493	1569	0			88
							1642	9									
04	21358	X	21358	-0-	-0-	-0-	761	1	19172	3	Y	1295	1291	0	1	8	91
							1425	9									
*05	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	716	1	16341	3	Y	2176	2212	0	1	8	54
							2394	9									
06	18360	X	13477	-0-	-4883	-0-	576	1	11962	3	Y	854	857	0	1	8	50
							939	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
01	0		125222	-0-	125222	125222	2024	1	117018	3	Y	4916	4364	0	548	8	100
							772	4	5408	9							
02	236456	X	111234	-0-	-125222	-0-	2078	1	104451	3	Y	4277	3777	0	480	8	120
							4705	9									
03	85343	X	84554	-0-	-789	-0-	1194	1	79058	3	Y	3911	3903	0	3	8	125
							4302	9									
04	118680	X	34708	-0-	-83972	-0-	690	1	32939	3	Y	973	1047	0			51
							9	4	1070	9							
*05	122636	X	85076	-0-	-37560	-0-	1338	1	79739	3	Y	3633	3613	0	7	8	64
							3	4	3996	9							
06	118680	X	86832	-0-	-31848	-0-	1365	1	81299	3	Y	3629	3645	0	6	8	42
							176	4	3992	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	15097	X	7569	-0-	-7528	-0-	417	1	5249	3	Y	907	910	0			47
							905	4	998	9							
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	481	1	5203	3	Y	646	603	0			90
							654	4	711	9							
03	15438	X	4653	-0-	-10785	-0-	352	1	3380	3	Y	530	557	0			63
							338	4	583	9							
04	14940	X	190	-0-	-14750	-0-	10	1	142	3	Y	24	85	0			2
							12	4	26	9							
05	15438	X	9411	-0-	-6027	-0-	629	1	7262	3	Y	1107	991	0			118
							302	4	1218	9							
06	7560	X	6212	-0-	-1348	-0-	319	1	5018	3	Y	594	636	0			76
							222	4	653	9							

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
01	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	15	1	14469	3	Y	2461	2442	0	30	8	170
							2707	9									
02	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	12595	3	2224	9	Y	2022	2054	0	25	8	113
03	17639	X	16687	-0-	-952	-0-	14039	3	2648	9	Y	2407	2401	0	23	8	96
04	17070	X	14612	-0-	-2458	-0-	10	1	12891	3	Y	1555	1607	0	16	8	28
							1711	9									
05	17546	X	7962	-0-	-9584	-0-	51	1	6492	3	Y	1290	1283	0	1	8	34
							1419	9									
06	16650	X	14570	-0-	-2080	-0-	261	1	11940	3	Y	2153	2123	0	5	8	59
							1	4	2368	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
01	20722	X	20722	-0-	-0-	-0-	18401	3	2321	9	Y	2110	1930	0	56	8	434
02	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	16316	3	6	4	Y	1851	2018	0	60	8	207
							2036	9									
03	21731	X	20337	-0-	-1394	-0-	18258	3	2079	9	Y	1890	1883	0	40	8	174
04	21030	X	19853	-0-	-1177	-0-	17962	3	1891	9	Y	1719	1782	0	28	8	83
05	20832	X	15754	-0-	-5078	-0-	14150	3	1604	9	Y	1458	1344	0	2	8	195
06	20040	X	9394	-0-	-10646	-0-	8318	3	1076	9	Y	978	1041	0	1	8	131

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
01	8618	X	7580	-0-	-1038	-0-	97	1	6316	3	Y	1061	976	0	13	8	152
							1167	9									
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	172	1	5130	3	Y	968	1065	0	14	8	41
							1065	9									
03	9114	X	7255	-0-	-1859	-0-	151	1	5967	3	Y	1034	998	0	9	8	68
							1137	9									
04	8820	X	7579	-0-	-1241	-0-	168	1	6426	3	Y	895	925	0	6	8	32
							985	9									
05	9114	X	7000	-0-	-2114	-0-	157	1	5927	3	Y	833	833	0	1	8	31
							916	9									
06	7350	X	5231	-0-	-2119	-0-	133	1	4416	3	Y	620	605	0			46
							682	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
01	11966	X	10099	-0-	-1867	-0-	130	1	8414	3	Y	1414	1267	0	24	8	201
							1555	9									
02	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	253	1	7515	3	Y	1324	1443	0	26	8	56
							1456	9									
03	11129	X	10692	-0-	-437	-0-	226	1	8925	3	Y	1401	1345	0	21	8	91
							1541	9									
04	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	238	1	9081	3	Y	1195	1229	0	14	8	43
							1315	9									
05	10230	X	9375	-0-	-855	-0-	214	1	8080	3	Y	983	988	0	1	8	37
							1081	9									
06	10350	X	8347	-0-	-2003	-0-	219	1	7314	3	Y	740	721	0	1	8	55
							814	9									

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
01	0		2613	-0-	2613	2613	39	1	2516	3	Y	38	42	0	12	8	4
							16	4	42	9							
02	9058	X	6445	-0-	-2613	-0-	205	1	6115	3	Y	110	109	0			5
							4	4	121	9							
03	7409	X	6788	-0-	-621	-0-	162	1	6409	3	Y	197	179	0	11	8	12
							217	9									
04	7170	X	7015	-0-	-155	-0-	156	1	5942	3	Y	834	807	0	9	8	30
							917	9									
05	7161	X	4464	-0-	-2697	-0-	98	1	3678	3	Y	625	631	0	1	8	23
							688	9									
06	6900	X	6577	-0-	-323	-0-	169	1	5627	3	Y	708	678	0			53
							2	4	779	9							

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	117	1	7593	3	Y	1161	1040	0	16	8	166
							27	4	1277	9							
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	171	1	5084	3	Y	880	989	0	20	8	37
							3	4	968	9							
03	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	218	1	8599	3	Y	1307	1238	0	21	8	85
							1438	9									
04	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	219	1	8343	3	Y	1071	1104	0	14	8	38
							1178	9									
05	9021	X	8580	-0-	-441	-0-	199	1	7502	3	Y	799	806	0	1	8	30
							879	9									
06	9930	X	4569	-0-	-5361	-0-	114	1	3785	3	Y	418	416	0	1	8	31
							210	4	460	9							

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13087	X	13087	-0-		-0-		-0-	738	1	9276	3	Y	1339	1504	0			70
									1600	4	1473	9							
02	20544	X	20544	-0-		-0-		-0-	1374	1	14889	3	Y	2213	1976	0			307
									1847	4	2434	9							
03	27387	X	27387	-0-		-0-		-0-	2116	1	20335	3	Y	2749	2732	0			324
									1912	4	3024	9							
04	25546	X	25546	-0-		-0-		-0-	1355	1	19742	3	Y	2464	2619	0			169
									1739	4	2710	9							
05	31990	X	31990	-0-		-0-		-0-	2187	1	25228	3	Y	3195	3023	0			341
									1060	4	3515	9							
06	22046	X	22046	-0-		-0-		-0-	1109	1	17410	3	Y	2497	2520	0			318
									780	4	2747	9							

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13436	-0-		13436		13436	478	1	11277	3	Y	1528	1423	0	54	8	95
									1681	9									
02	25427	X	11991	-0-		-13436		-0-	435	1	9971	3	Y	1441	1328	0	47	8	161
									1585	9									
03	15562	X	13780	-0-		-1782		-0-	447	1	11641	3	Y	1538	1609	0			90
									1692	9									
04	12990	X	12106	-0-		-884		-0-	406	1	10218	3	Y	1347	1342	0			95
									1482	9									
05	13423	X	12557	-0-		-866		-0-	421	1	9607	3	Y	2299	2336	0	1	8	57
									2529	9									
06	13350	X	10915	-0-		-2435		-0-	441	1	9154	3	Y	1200	1186	0	1	8	70
									1320	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27032	X	23409	-0-		-3623		-0-	21	1	20133	3	Y	2959	2953	0	27	8	205
									3255	9									
02	19241	X	19241	-0-		-0-		-0-	17011	3	2230	9	Y	2027	2093	0	26	8	113
03	25606	X	24330	-0-		-1276		-0-	20869	3	3461	9	Y	3146	3111	0	23	8	125
04	24780	X	21017	-0-		-3763		-0-	14	1	18902	3	Y	1910	1983	0	17	8	35
									2101	9									
05	23932	X	9465	-0-		-14467		-0-	65	1	8280	3	Y	1018	1025	0	1	8	27
									1120	9									
06	23550	X	23052	-0-		-498		-0-	429	1	19624	3	Y	2724	2675	0	2	8	74
									3	4	2996	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66092	X	62213	-0-		-3879		-0-	56	1	54837	3	Y	6349	6235	0	126	8	435
									336	4	6984	9							
02	61517	X	61517	-0-		-0-		-0-	2	1	55611	3	Y	5310	5327	0	124	8	294
									63	4	5841	9							
03	71971	X	71971	-0-		-0-		-0-	64605	3	7366	9	Y	6696	6617	0	109	8	264
04	68940	X	65800	-0-		-3140		-0-	42	1	55533	3	Y	9295	9346	0	43	8	170
									10225	9									
*05	68262	X	28762	-0-		-39500		-0-	184	1	23352	3	Y	4751	4794	0	2	8	125
									5226	9									
06	69660	X	55219	-0-		-14441		-0-	1021	1	46656	3	Y	6282	6232	0	4	8	171
									632	4	6910	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	2092	-0-	-4108	-0-	1	1	1423	3	Y	551	564	0	9	8	38
							62	4	606	9							
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	3266	3	202	4	Y	768	751	0	12	8	43
							845	9									
03	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	7717	3	8	4	Y	1451	1412	0	25	8	57
							1596	9									
04	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	7	1	9339	3	Y	1389	1394	0	27	8	25
							12	4	1528	9							
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	33	1	4191	3	Y	762	766	0	1	8	20
							12	4	838	9							
06	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	244	1	11145	3	Y	2357	2311	0	2	8	64
							139	4	2593	9							

CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	11	1	10936	3	Y	1927	1883	0	55	8	131
							5	4	2120	9							
02	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	10785	3	11	4	Y	2450	2398	0	47	8	136
							2695	9									
03	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	13722	3	2511	9	Y	2283	2282	0	47	8	90
04	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	10	1	13829	3	Y	1653	1685	0	28	8	30
							1818	9									
05	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	92	1	11732	3	Y	2279	2247	0	2	8	60
							2507	9									
06	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-	362	1	16533	3	Y	2597	2584	0	2	8	71
							2857	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
01	34131	X	32102	-0-	-2029	-0-	28	1	27783	3	Y	3659	3542	0	83	8	250
							266	4	4025	9							
02	29716	X	29716	-0-	-0-	-0-	1	1	26138	3	Y	3139	3136	0	80	8	173
							124	4	3453	9							
03	36580	X	35102	-0-	-1478	-0-	31195	3	3907	9	Y	3552	3570	0	13	8	142
04	34410	X	31173	-0-	-3237	-0-	22	1	28678	3	Y	2248	2329	0	20	8	41
							2473	9									
05	32953	X	26310	-0-	-6643	-0-	184	1	23429	3	Y	2452	2426	0	2	8	65
							2697	9									
06	33960	X	26272	-0-	-7688	-0-	494	1	22609	3	Y	2711	2701	0	1	8	74
							187	4	2982	9							

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	16113	-0-	-4471	-0-	531	1	13305	3	Y	1868	1469	0	78	8	321
							222	4	2055	9							
02	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	622	1	15871	3	Y	2511	2300	0	178	8	354
							9	4	2762	9							
03	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-	1367	1	16338	3	Y	2155	2105	0	87	8	317
							2371	9									
*04	20376	X	20376	-0-	-0-	-0-	1388	1	16533	3	Y	2231	2039	0	69	8	440
							1	4	2454	9							
05	20987	X	18095	-0-	-2892	-0-	1414	1	14440	3	Y	2036	2165	0	10	8	301
							1	4	2240	9							
06	20640	X	15467	-0-	-5173	-0-	1205	1	12429	3	Y	1665	1771	0	12	8	183
							1	4	1832	9							

BEVO 15-56-1 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

01	0		25509	-0-	25509	25509	380	1	21989	3	Y	2849	2732	0	102	8	63
							6	4	3134	9							
02	47263	X	21754	-0-	-25509	-0-	381	1	19122	3	Y	2046	1959	0	88	8	62
							2251	9									
03	24397	X	22720	-0-	-1677	-0-	295	1	19517	3	Y	2644	2621	0			85
							2908	9									
04	40851	X	40851	-0-	-0-	-0-	797	1	38032	3	Y	1838	1827	0			96
							2022	9									
05	25513	X	14107	-0-	-11406	-0-	203	1	12130	3	Y	1606	1672	0	1	8	29
							7	4	1767	9							
06	24690	X	13641	-0-	-11049	-0-	201	1	11975	3	Y	1332	1344	0	1	8	16
							1465	9									

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

01	17934	X	17934	-0-	-0-	-0-	15053	3	2881	9	Y	2619	2588	0	39	8	199
02	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	12412	3	1374	9	Y	1249	1223	0	135	8	90
03	17360	X	16336	-0-	-1024	-0-	14874	3	1462	9	Y	1329	1160	0	209	8	50
04	17400	X	11888	-0-	-5512	-0-	10978	3	910	9	Y	827	732	0	33	8	112
05	17980	X	15370	-0-	-2610	-0-	13824	3	1546	9	Y	1405	1345	0	3	8	169
06	17370	X	12816	-0-	-4554	-0-	11730	3	1086	9	Y	987	1034	0	1	8	121

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

01	44237	X	213	-0-	-44024	-0-	213	3			Y	-0-					321
02	21226	X	21226	-0-	-0-	-0-	20118	3	10	4	Y	998	1045	1			274
							1098	9									
03	51208	X	51208	-0-	-0-	-0-	48088	3	440	4	Y	2436	1998	1			712
							2680	9									
04	47520	X	39961	-0-	-7559	-0-	37814	3	185	4	Y	1784	1823	1			673
							1962	9									
05	46579	X	46579	-0-	-0-	-0-	43041	3	1283	4	Y	2050	2204	1			519
							2255	9									
06	49560	X	43344	-0-	-6216	-0-	41301	3	103	4	Y	1764	1640	1			643
							1940	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	21381	X	21381	-0-	-0-	-0-	1075	1	13525	3	Y	4044	3990	0			211
							2333	4	4448	9							
02	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	979	1	10605	3	Y	2626	2472	0			365
							1268	4	2889	9							
03	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	984	1	9458	3	Y	2358	2445	0			278
							868	4	2594	9							
04	20700	X	15144	-0-	-5556	-0-	767	1	11183	3	Y	1881	2030	0			129
							1125	4	2069	9							
05	21390	X	17017	-0-	-4373	-0-	1123	1	12955	3	Y	2191	2086	0			234
							529	4	2410	9							
06	20700	X	13415	-0-	-7285	-0-	653	1	10256	3	Y	1866	1862	0			238
							453	4	2053	9							

BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	7843	X	7304	-0-	-539	-0-	605	1	5310	3	Y	1187	1106	0	23	8	181
							83	4	1306	9							
02	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	488	1	4820	3	Y	1291	1254	0	29	8	189
							40	4	1420	9							
03	9486	X	8415	-0-	-1071	-0-	618	1	6277	3	Y	1382	1400	0	21	8	150
							1520	9									
04	8010	X	7336	-0-	-674	-0-	547	1	5501	3	Y	1171	1204	0	18	8	99
							1288	9									
*05	7502	X	2855	-0-	-4647	-0-	179	1	2203	3	Y	419	431	0	1	8	86
							12	4	461	9							
06	8130	X	4011	-0-	-4119	-0-	380	1	2884	3	Y	679	692	0	1	8	72
							747	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	7595	X	6417	-0-	-1178	-0-	81	1	5288	3	Y	826	731	0	16	8	117
							139	4	909	9							
02	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	321	1	9564	3	Y	2171	2138	0	58	8	92
							15	4	2388	9							
03	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	245	1	9647	3	Y	1996	1928	0	30	8	130
							2196	9									
04	6210	X	5802	-0-	-408	-0-	106	1	4033	3	Y	1491	1549	0	18	8	54
							23	4	1640	9							
05	13578	X	10692	-0-	-2886	-0-	234	1	8827	3	Y	1446	1444	0	2	8	54
							40	4	1591	9							
06	13170	X	8242	-0-	-4928	-0-	208	1	6948	3	Y	928	912	0	1	8	69
							65	4	1021	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 LIFT (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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	239	1	9434	3	Y	1231	1127	0	24	8	80
							1354	9									
04	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	284	1	10854	3	Y	1151	1174	0	16	8	41
							1266	9									
05	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	269	1	10121	3	Y	1581	1562	0	1	8	59
							1739	9									
06	10680	X	10390	-0-	-290	-0-	262	1	8737	3	Y	1046	1026	0	1	8	78
							240	4	1151	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-	115	0			-0-
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	99	1	1068	3	Y	84	72	0			12
							212	4	92	9							
03	12369	X	9030	-0-	-3339	-0-	717	1	6893	3	Y	704	633	0			83
							646	4	774	9							
04	11940	X	8548	-0-	-3392	-0-	460	1	6702	3	Y	680	716	0			47
							638	4	748	9							
05	9269	X	8885	-0-	-384	-0-	614	1	7081	3	Y	799	761	0			85
							311	4	879	9							
06	8730	X	7312	-0-	-1418	-0-	379	1	5956	3	Y	649	651	0			83
							263	4	714	9							

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

01	16213	X	15462	-0-	-751	-0-	13298	3	2164	9	Y	1967	1836	0	36	8	193
02	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	17290	3	1453	9	Y	1321	1407	0	40	8	67
03	16616	X	14668	-0-	-1948	-0-	13118	3	1550	9	Y	1409	1391	0	32	8	53
04	16080	X	15455	-0-	-625	-0-	13163	3	2292	9	Y	2084	1971	0	22	8	144
05	20801	X	16510	-0-	-4291	-0-	14595	3	38	4	Y	1706	1773	0	2	8	75
							1877	9									
06	20070	X	17350	-0-	-2720	-0-	15092	3	10	4	Y	2044	1904	0	2	8	213
							2248	9									

CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

01	10664	X	8	-0-	-10656	-0-	4	4	4	9	Y	4	13	0	4	8	-0-
02	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	9288	3	21	4	Y	2063	1924	0	33	8	106
							2269	9									
03	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	12988	3	15	4	Y	2560	2533	0	35	8	98
							2816	9									
04	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	12923	3	10	4	Y	1695	1651	0	25	8	117
							1865	9									
05	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	12333	3	1847	9	Y	1679	1720	0	2	8	74
06	15300	X	13286	-0-	-2014	-0-	11789	3	1497	9	Y	1361	1291	0	2	8	142

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523

01	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	3371	3	18	4	Y	1849	1861	0	9	8	170
							2034	9									
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4	1	2425	3	Y	1551	1535	0	21	8	165
							291	4	1706	9							
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	22	1	4521	3	Y	2056	1995	0	29	8	197
							38	4	2262	9							
*04	5550	X	4121	-0-	-1429	-0-	1	1	2612	3	Y	1328	1319	0	35	8	171
							47	4	1461	9							
*05	5425	X	5389	-0-	-36	-0-	1	1	3542	3	Y	1627	1693	0	40	8	65
							56	4	1790	9							
*06	5550	X	3741	-0-	-1809	-0-	10	1	2298	3	Y	1006	975	0	26	8	70
							326	4	1107	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16368	X	14129	-0-	-2239	-0-	12862	3	1267	9	Y	1152	1070	0	34	8	144
02	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	8781	3	4	4	Y	565	574	0	12	8	123
							622	9									
03	17050	X	14013	-0-	-3037	-0-	12323	3	1690	9	Y	1536	1502	0	32	8	125
04	16500	X	14405	-0-	-2095	-0-	12841	3	1564	9	Y	1422	1453	0	22	8	72
05	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	13815	3	1649	9	Y	1499	1473	0	2	8	96
06	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	13192	3	1871	9	Y	1701	1668	0	2	8	127

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
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-

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
01	50381	X	50381	-0-	-0-	-0-	3967	1	42201	3	Y	3191	3118	0	71	8	207
							703	4	3510	9							
02	44563	X	44563	-0-	-0-	-0-	3533	1	37951	3	Y	2779	2663	0	50	8	273
							22	4	3057	9							
03	42036	X	25226	-0-	-16810	-0-	2705	1	20808	3	Y	1557	1485	0	22	8	323
							1713	9									
*04	48960	X	-0-	-0-	-48960	-0-					Y	70	88	0			305
05	50592	X	20552	-0-	-30040	-0-	2254	1	16484	3	Y	1647	1850	0	11	8	91
							2	4	1812	9							
06	48960	X	36186	-0-	-12774	-0-	2968	1	30409	3	Y	2554	2523	0	24	8	98
							2809	9									

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

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

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10820	-0-	10820	10820	756	1	8319	3	Y	1586	1559	0	42	8	55
							1745	9									
02	21380	X	10560	-0-	-10820	-0-	662	1	8140	3	Y	1589	1529	0	40	8	75
							10	4	1748	9							
03	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	763	1	10888	3	Y	1359	1365	0	1	8	68
							1495	9									
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	402	1	5956	3	Y	1237	1274	0	1	8	30
							1361	9									
*05	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	529	1	8548	3	Y	1425	1419	0	1	8	35
							1568	9									
06	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	530	1	9737	3	Y	1514	1518	0	1	8	30
							1665	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PISTOL PETE 21-56-1 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2966	-0-	2966	2966	40 311	1 9	2615	3	Y	283	256	0	12	8	39
02	2966	X	-0-	-0-	-2966	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
03	13733	X	9323	-0-	-4410	-0-	207 964	1 9	8152	3	Y	876	808	0	11	8	57
04	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	264 1117	1 9	10094	3	Y	1015	1027	0	8	8	37
*05	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	257 1067	1 9	9692	3	Y	970	970	0	1	8	36
06	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	273 1954	1 9	9091	3	Y	1776	1679	0	1	8	132

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	507	1	3552	3	Y	1183	1005	0	6	8	219
							101	4	1301	9							
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	484	1	2877	3	Y	1043	928	0	73	8	261
							160	4	1147	9							
03	5239	X	5107	-0-	-132	-0-	529	1	2951	3	Y	1454	1319	0	76	8	320
							28	4	1599	9							
*04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	535	1	2159	3	Y	1874	1948	0	75	8	171
							587	4	2061	9							
*05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	549	1	2327	3	Y	1528	1545	0	37	8	117
							1717	4	1681	9							
*06	5070	X	1494	-0-	-3576	-0-	139	1	77	3	Y	292	310	0	7	8	92
							957	4	321	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26933	X	26933	-0-	-0-	-0-	1562	1	19655	3	Y	2114	2232	0			110
							3391	4	2325	9							
02	28362	X	28362	-0-	-0-	-0-	1978	1	21429	3	Y	2151	1962	0			299
							2589	4	2366	9							
03	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	1889	1	18142	3	Y	1492	1615	0			176
							1716	4	1641	9							
04	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	689	1	10054	3	Y	891	1006	0			61
							906	4	980	9							
05	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	1085	1	12523	3	Y	1289	1212	0			138
							507	4	1418	9							
06	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	681	1	10689	3	Y	1303	1275	0			166
							482	4	1433	9							

CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	6195	-0-	-9398	-0-	5626	3	569	9	Y	517	562	0	12	8	65
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5591	3	472	9	Y	429	391	0	10	8	93
03	16740	X	12988	-0-	-3752	-0-	11852	3	1136	9	Y	1033	1016	0	26	8	84
04	16200	X	14066	-0-	-2134	-0-	12654	3	1412	9	Y	1284	1283	0	20	8	65
*05	15562	X	13458	-0-	-2104	-0-	12558	3	900	9	Y	818	830	0	1	8	52
06	12570	X	12152	-0-	-418	-0-	11546	3	6	4	Y	545	555	0	1	8	41
							600	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
01	0		15072	-0-	15072	15072	181	1	13084	3	Y	1643	1619	0	61	8	25
							1807	9									
02	30525	X	15453	-0-	-15072	-0-	173	1	12872	3	Y	2189	2103	0	59	8	52
							2408	9									
03	22971	X	19564	-0-	-3407	-0-	197	1	15781	3	Y	3242	3258	0	1	8	35
							20	4	3566	9							
04	27361	X	27361	-0-	-0-	-0-	287	1	23367	3	Y	3214	3195	0	1	8	53
							172	4	3535	9							
05	24963	X	24963	-0-	-0-	-0-	284	1	21949	3	Y	2472	2490	0	3	8	32
							11	4	2719	9							
06	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	260	1	19818	3	Y	2133	2141	0	2	8	22
							2346	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
01	0		15531	-0-	15531	15531	183	1	13177	3	Y	1974	1928	0	61	8	30
							2171	9									
02	32588	X	17057	-0-	-15531	-0-	192	1	14259	3	Y	2366	2275	0	65	8	56
							3	4	2603	9							
03	23847	X	23847	-0-	-0-	-0-	259	1	20752	3	Y	2578	2605	0	1	8	28
							2836	9									
04	25782	X	25782	-0-	-0-	-0-	281	1	22822	3	Y	2435	2422	0	1	8	40
							2679	9									
*05	23483	X	23483	-0-	-0-	-0-	267	1	20645	3	Y	2337	2344	0	3	8	30
							2571	9									
06	28637	X	28637	-0-	-0-	-0-	340	1	25932	3	Y	2150	2156	0	2	8	22
							2365	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
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	244	1	3070	3	Y	780	739	0			41
							529	4	858	9							
02	T. A.		5293	-0-	5293	5293	337	1	3646	3	Y	767	701	0			107
							466	4	844	9							
03	T. A.		7509	-0-	7509	12802	550	1	5289	3	Y	1042	1026	0			123
							524	4	1146	9							
04	T. A.		8369	-0-	8369	21171	421	1	6134	3	Y	1089	1137	0			75
							616	4	1198	9							
05	T. A.		10775	-0-	10775	31946	718	1	8290	3	Y	1284	1222	0			137
							355	4	1412	9							
06	T. A.		8088	-0-	8088	40034	415	1	6529	3	Y	778	816	0			99
							288	4	856	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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
01	0		11372	-0-		11372	11372	803	1	8823	3	Y	1587	1527	0	44	8	55
								1746	9									
02	21135	X	9763	-0-		-11372	-0-	606	1	7453	3	Y	1536	1482	0	36	8	73
								14	4	1690	9							
03	10901	X	10901	-0-		-0-	-0-	615	1	8775	3	Y	1371	1374	0	1	8	69
								3	4	1508	9							
04	11010	X	10578	-0-		-432	-0-	556	1	8239	3	Y	1614	1643	0	1	8	39
								8	4	1775	9							
*05	11377	X	10855	-0-		-522	-0-	523	1	8463	3	Y	1680	1675	0	2	8	42
								21	4	1848	9							
06	12665	X	12665	-0-		-0-	-0-	540	1	9921	3	Y	2001	2001	0	2	8	40
								3	4	2201	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
01	0		15045	-0-		15045	15045	180	1	12945	3	Y	1745	1693	0	60	8	26
								1920	9									
02	29111	X	14066	-0-		-15045	-0-	164	1	12195	3	Y	1552	1486	0	56	8	36
								1707	9									
03	17732	X	16224	-0-		-1508	-0-	177	1	14155	3	Y	1720	1736	0	1	8	19
								1892	9									
04	17160	X	15320	-0-		-1840	-0-	166	1	13461	3	Y	1532	1525	0	1	8	25
								8	4	1685	9							
05	17732	X	14197	-0-		-3535	-0-	158	1	12240	3	Y	1635	1637	0	2	8	21
								1799	9									
06	15690	X	13709	-0-		-1981	-0-	156	1	11891	3	Y	1511	1515	0	1	8	16
								1662	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
01	0		10364	-0-		10364	10364	732	1	8051	3	Y	1437	1385	0	40	8	50
								1581	9									
02	20970	X	10606	-0-		-10364	-0-	688	1	8470	3	Y	1309	1256	0	41	8	62
								8	4	1440	9							
03	12285	X	12285	-0-		-0-	-0-	714	1	10185	3	Y	1256	1254	0	1	8	63
								4	4	1382	9							
04	12741	X	12741	-0-		-0-	-0-	691	1	10255	3	Y	1628	1651	0	1	8	39
								4	4	1791	9							
05	14553	X	14553	-0-		-0-	-0-	723	1	11685	3	Y	1950	1940	0	1	8	48
								2145	9									
06	13846	X	13846	-0-		-0-	-0-	625	1	11492	3	Y	1567	1583	0	1	8	31
								5	4	1724	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
01	32984	X	17392	-0-		-15592	-0-	1424	1	13882	3	Y	1188	1088	0	91	8	78
								779	4	1307	9							
02	19183	X	19183	-0-		-0-	-0-	1275	1	15810	3	Y	1043	950	0	58	8	113
								951	4	1147	9							
03	32984	X	23905	-0-		-9079	-0-	1491	1	20785	3	Y	1234	1253	0			94
								272	4	1357	9							
04	25800	X	22282	-0-		-3518	-0-	1137	1	19834	3	Y	1060	1068	0			86
								145	4	1166	9							
05	24297	X	24297	-0-		-0-	-0-	1613	1	21339	3	Y	1142	1135	0			93
								89	4	1256	9							
06	23130	X	22566	-0-		-564	-0-	58	1	21111	3	Y	954	1016	0			31
								348	4	1049	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
01	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	1021	1	17828	3	Y	2675	2580	0	113	8	26
							297	4	2943	9							
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	121	1	2024	3	Y	346	323	0	44	8	5
							1	4	381	9							
03	21793	X	13568	-0-	-8225	-0-	425	1	10634	3	Y	2281	2023	0	231	8	32
							2509	9									
*04	21633	X	21633	-0-	-0-	-0-	753	1	18130	3	Y	2499	2062	0	425	8	44
							1	4	2749	9							
05	25070	X	25070	-0-	-0-	-0-	954	1	21528	3	Y	2351	2308	0	60	8	27
							2	4	2586	9							
06	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	897	1	19063	3	Y	2233	2146	0	80	8	34
							2456	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
01	3472	X	2598	-0-	-874	-0-	170	1	1661	3	Y	613	585	0	10	8	31
							93	4	674	9							
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	146	1	1806	3	Y	516	520	0	7	8	20
							109	4	568	9							
03	3937	X	2972	-0-	-965	-0-	156	1	2170	3	Y	548	555	0			13
							43	4	603	9							
04	3300	X	2917	-0-	-383	-0-	125	1	2172	3	Y	549	539	0			23
							16	4	604	9							
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	182	1	2405	3	Y	524	530	0			17
							10	4	576	9							
06	2880	X	2724	-0-	-156	-0-	6	1	2163	3	Y	472	472	0			17
							36	4	519	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
01	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	388	1	9706	3	N	1759	1616	0	65	8	236
							178	4	1935	9							
02	26022	X	26022	-0-	-0-	-0-	843	1	21486	3	N	3345	3119	0	184	8	278
							13	4	3680	9							
03	29943	X	29943	-0-	-0-	-0-	581	1	24958	3	N	4004	3658	0	110	8	514
							4404	9									
*04	27177	X	27177	-0-	-0-	-0-	583	1	22777	3	N	3469	3639	0	115	8	229
							1	4	3816	9							
05	24953	X	24953	-0-	-0-	-0-	646	1	21312	3	N	2721	2718	0	18	8	214
							2	4	2993	9							
06	22419	X	22419	-0-	-0-	-0-	568	1	19238	3	N	2369	2336	0	24	8	223
							7	4	2606	9							

BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	6007	3	2268	9	Y	2062	2081	0	15	8	189
02	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7	1	5450	3	Y	1806	1781	0	21	8	193
							1987	9									
03	7781	X	7489	-0-	-292	-0-	26	1	5393	3	Y	1882	1871	0	23	8	181
							2070	9									
*04	8010	X	4273	-0-	-3737	-0-	1	1	3014	3	Y	1127	1141	0	21	8	146
							18	4	1240	9							
*05	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	1	1	6140	3	Y	2226	2241	0	42	8	89
							3	4	2449	9							
*06	8010	X	7217	-0-	-793	-0-	24	1	5301	3	Y	1720	1663	0	26	8	120
							1892	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 2H RRCID -> 285074 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					-0-
02	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	7432	3	24	4	Y	1337	1162	0	23	8	152
							1471	9									
03	11873	X	11843	-0-	-30	-0-	10097	3	1746	9	Y	1587	1570	0	22	8	147
04	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	10348	3	1432	9	Y	1302	1371	0	15	8	63
05	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	9509	3	1455	9	Y	1323	1208	0	1	8	177
06	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	11353	3	1423	9	Y	1294	1297	0	1	8	173

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
01	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	16863	3	246	4	Y	2556	2261	0	42	8	531
							2812	9									
02	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	13767	3	108	4	Y	2150	2397	0	40	8	244
							2365	9									
03	18197	X	18168	-0-	-29	-0-	15631	3	2537	9	Y	2306	2302	0	35	8	213
04	19320	X	17236	-0-	-2084	-0-	14832	3	2404	9	Y	2185	2266	0	26	8	106
*05	19964	X	13606	-0-	-6358	-0-	11794	3	1812	9	Y	1647	1531	0	2	8	220
06	19290	X	14395	-0-	-4895	-0-	12513	3	1882	9	Y	1711	1700	0	2	8	229

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
01	34069	X	1919	-0-	-32150	-0-	1757	3	162	9	Y	147	175	0	2	8	4
02	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-	4	0			-0-
03	34069	X	17773	-0-	-16296	-0-	15897	3	1876	9	Y	1705	1609	0	79	8	17
04	32670	X	24436	-0-	-8234	-0-	21647	3	2789	9	Y	2535	2483	0	53	8	16
05	29171	X	29100	-0-	-71	-0-	26216	3	2884	9	Y	2622	2620	0	5	8	13
06	27839	X	27839	-0-	-0-	-0-	24987	3	162	4	Y	2445	2428	0	4	8	26
							2690	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
01	0		613	-0-	613	613	497	3	116	9	Y	105	203	0	2	8	19
02	7447	X	6834	-0-	-613	-0-	5921	3	913	9	Y	830	535	0	20	8	294
03	19242	X	19242	-0-	-0-	-0-	16742	3	2500	9	Y	2273	2239	0	44	8	284
04	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	10599	3	1876	9	Y	1705	1867	0	22	8	100
*05	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	9080	3	1498	9	Y	1362	1370	0	1	8	91
06	10200	X	5012	-0-	-5188	-0-	3668	3	1	4	Y	1221	1232	0	1	8	79
							1343	9									

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
01	25017	X	1603	-0-	-23414	-0-	1353	3	6	4	Y	222	244	0	7	8	6
							244	9									
02	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	15803	3	126	4	Y	1654	1571	0	38	8	51
							1819	9									
03	40875	X	40875	-0-	-0-	-0-	35688	3	5187	9	Y	4715	4607	0	110	8	49
04	26442	X	26442	-0-	-0-	-0-	22705	3	7	4	Y	3391	3360	0	59	8	21
							3730	9									
05	26551	X	26551	-0-	-0-	-0-	22851	3	7	4	Y	3357	3356	0	5	8	17
							3693	9									
06	39570	X	28725	-0-	-10845	-0-	24670	3	792	4	Y	2966	2947	0	4	8	32
							3263	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
01	19716	X	1347	-0-	-18369	-0-	1156	3	191	9	Y	174	208	0	6	8	3
02	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	8120	3	1118	9	Y	1016	976	0	23	8	20
03	29565	X	29565	-0-	-0-	-0-	25045	3	4520	9	Y	4109	4054	0	46	8	29
04	25020	X	21923	-0-	-3097	-0-	18052	3	3871	9	Y	3519	3489	0	35	8	24
*05	21396	X	21396	-0-	-0-	-0-	18338	3	3058	9	Y	2780	2767	0	3	8	34
06	28620	X	19692	-0-	-8928	-0-	17200	3	2492	9	Y	2265	2274	0	3	8	22

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1513	-0-	1513	1513	1311	3	202	9	Y	184	214	0	6	8	5
02	24289	X	22776	-0-	-1513	-0-	21022	3	59	4	Y	1541	1481	0	17	8	48
							1695	9									
03	41847	X	41847	-0-	-0-	-0-	37268	3	4579	9	Y	4163	4108	0	59	8	44
04	28402	X	28402	-0-	-0-	-0-	25602	3	2800	9	Y	2545	2540	0	33	8	16
05	28202	X	28202	-0-	-0-	-0-	25460	3	2742	9	Y	2493	2494	0	3	8	12
06	26130	X	19296	-0-	-6834	-0-	16740	3	15	4	Y	2310	2294	0	3	8	25
							2541	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
01	0		2361	-0-	2361	2361	2094	3	267	9	Y	243	285	0	10	8	7
02	22525	X	20164	-0-	-2361	-0-	18266	3	1898	9	Y	1725	1649	0	29	8	54
03	46174	X	46174	-0-	-0-	-0-	40919	3	5255	9	Y	4777	4703	0	78	8	50
04	40590	X	33183	-0-	-7407	-0-	29830	3	3353	9	Y	3048	3039	0	40	8	19
*05	38688	X	36219	-0-	-2469	-0-	32480	3	3739	9	Y	3399	3397	0	4	8	17
06	40590	X	34105	-0-	-6485	-0-	30513	3	3592	9	Y	3265	3243	0	4	8	35

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
01	0		1688	-0-	1688	1688	1479	3	209	9	Y	190	227	0	7	8	4
02	1688	X	-0-	-0-	-1688	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	27249	X	9242	-0-	-18007	-0-	8218	3	1024	9	Y	931	879	0	46	8	6
04	25080	X	20351	-0-	-4729	-0-	17809	3	2542	9	Y	2311	2248	0	53	8	16
*05	24707	X	23514	-0-	-1193	-0-	20443	3	3071	9	Y	2792	2770	0	4	8	34
06	22189	X	22189	-0-	-0-	-0-	19270	3	1	4	Y	2653	2657	0	4	8	26
							2918	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
01	50902	X	28331	-0-	-22571	-0-	2979	1	20774	3	Y	2597	2512	0	147	8	155
							1721	4	2857	9							
02	28314	X	28314	-0-	-0-	-0-	2444	1	22096	3	Y	2223	2092	0	83	8	203
							1329	4	2445	9							
03	40021	X	32128	-0-	-7893	-0-	2650	1	26519	3	Y	2304	2415	0			92
							425	4	2534	9							
04	35970	X	32552	-0-	-3418	-0-	2307	1	27352	3	Y	2448	2215	0			325
							200	4	2693	9							
05	38085	X	38085	-0-	-0-	-0-	3202	1	31650	3	Y	2815	2985	0			155
							136	4	3097	9							
06	34058	X	34058	-0-	-0-	-0-	859	1	29703	3	Y	2679	2685	0			149
							549	4	2947	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
01	32209	X	16850	-0-	-15359	-0-	1690	1	11784	3	Y	2412	2333	0	87	8	147
							723	4	2653	9							
02	20961	X	20961	-0-	-0-	-0-	1734	1	15668	3	Y	2379	2247	0	59	8	220
							942	4	2617	9							
03	33914	X	23458	-0-	-10456	-0-	1889	1	18891	3	Y	2197	2329	0			88
							261	4	2417	9							
04	27990	X	22201	-0-	-5789	-0-	1555	1	18426	3	Y	1895	1732	0			251
							135	4	2085	9							
05	24632	X	24632	-0-	-0-	-0-	2084	1	20603	3	Y	1690	1848	0			93
							86	4	1859	9							
06	22710	X	22352	-0-	-358	-0-	565	1	19585	3	Y	1706	1704	0			95
							325	4	1877	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

PECOS STATE 39-46A WELL #: 1H RRCID -> 285530 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	107	1	15558	3	Y	2781	2763	0			83
							44	4	3059	9							
02	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	10802	3	18	4	Y	2647	2640	0			90
							2912	9									
03	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	15734	3	3489	9	Y	3172	3188	0	1	8	73
04	18060	X	16054	-0-	-2006	-0-	12900	3	3154	9	Y	2867	2821	0	1	8	118
05	18662	X	17805	-0-	-857	-0-	14360	3	3445	9	Y	3132	3058	0	2	8	190
06	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	16985	3	23	4	Y	3196	3235	0	2	8	149
							3516	9									

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
01	35046	X	35046	-0-	-0-	-0-	201	1	29197	3	Y	4916	4714	0	153	8	143
							240	4	5408	9							
02	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	19803	3	3409	9	Y	3099	3137	0			105
03	34379	X	31170	-0-	-3209	-0-	24951	3	6219	9	Y	5654	5629	0			130
04	33930	X	26534	-0-	-7396	-0-	22818	3	3716	9	Y	3378	3369	0			139
05	35061	X	25776	-0-	-9285	-0-	22722	3	3054	9	Y	2776	2745	0	2	8	168
06	33930	X	29428	-0-	-4502	-0-	26159	3	3269	9	Y	2972	2999	0	2	8	139

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
01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	3199	3	1574	9	Y	1431	1241	0	150	8	137
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1229	1075	0	186	8	105
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	1233	1114	0	112	8	112
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	946	902	0	63	8	93
05	4619	X	1414	-0-	-3205	-0-	27	4	1387	9	Y	1261	1234	0	3	8	117
06	4620	X	2899	-0-	-1721	-0-	1736	3	6	4	Y	1052	1094	0	3	8	72
							1157	9									

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3201	-0-	-953	-0-	15	1	2130	3	Y	960	956	0			29
							1056	9									
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	1913	3	1110	9	Y	1009	1004	0			34
03	4154	X	3444	-0-	-710	-0-	2467	3	977	9	Y	888	902	0			20
04	3330	X	2940	-0-	-390	-0-	2041	3	899	9	Y	817	803	0	1	8	33
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	3873	3	1544	9	Y	1404	1350	0	2	8	85
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	3042	3	1368	9	Y	1244	1269	0	2	8	58

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
01	23436	X	19303	-0-	-4133	-0-	113	1	16435	3	Y	2138	2127	0			64
							403	4	2352	9							
02	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	19573	3	144	4	Y	1950	1948	0			66
							2145	9									
03	25891	X	25891	-0-	-0-	-0-	24128	3	1763	9	Y	1603	1631	0	1	8	37
04	22861	X	22861	-0-	-0-	-0-	20905	3	1956	9	Y	1778	1741	0	1	8	73
05	24304	X	24220	-0-	-84	-0-	21929	3	2291	9	Y	2083	2027	0	3	8	126
06	25050	X	16335	-0-	-8715	-0-	14188	3	2147	9	Y	1952	1984	0	3	8	91

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	27528	X	13044	-0-	-14484	-0-	1389	1	9681	3	Y	1289	1332	0	69	8	77
							556	4	1418	9							
02	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	1407	1	12710	3	Y	1309	1218	0	48	8	120
							764	4	1440	9							
03	23343	X	17807	-0-	-5536	-0-	1446	1	14471	3	Y	1546	1604	0			62
							189	4	1701	9							
04	19350	X	17573	-0-	-1777	-0-	1206	1	14305	3	Y	1779	1605	0			236
							105	4	1957	9							
05	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	1560	1	15414	3	Y	1679	1823	0			92
							64	4	1847	9							
06	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	430	1	14889	3	Y	1760	1754	0			98
							245	4	1936	9							

BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	1090	1	4554	3	N	2409	2052	0	24	8	693
							1520	4	2650	9							
*08	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	1152	1	5813	3	N	2266	1898	0	724	1	311
							30	4	2493	9			26	8			
*09	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	1054	1	9301	3	N	2186	1833	0	379	1	253
							22	4	2405	9			32	8			
*10	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	960	1	13378	3	N	2017	1634	0	34	8	602
							17	4	2219	9							
*11	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	1022	1	11490	3	N	1744	1391	0	372	1	553
							23	4	1918	9			30	8			
*12	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	969	1	11509	3	N	1869	1473	0	329	1	597
							105	4	2056	9			23	8			
*01	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	1105	1	12330	3	N	1866	1495	0	361	1	575
							14	4	2053	9			32	8			
*02	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	953	1	10487	3	N	1508	1374	0	307	1	372
							81	4	1659	9			30	8			
*03	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	1146	1	11633	3	N	2019	1973	0	27	8	391
							2221	9									
*04	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	1084	1	13784	3	N	2183	1847	0	374	1	330
							2401	9					23	8			
*05	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	382	1	7739	3	N	939	652	0	1	8	616
							15	4	1033	9							
*06	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	925	1	9387	3	N	1535	1255	0	377	1	517
							11	4	1689	9			2	8			

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
01	27385	X	27385	-0-	-0-	-0-	236	1	23671	3	Y	3066	1797	0	1084	1	457
							105	4	3373	9			110	8			
02	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	476	1	17989	3	Y	2124	1908	0	378	1	254
							66	4	2336	9			41	8			
03	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	321	1	19250	3	Y	2361	1692	0	363	1	529
							2597	9					31	8			
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					529
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					529
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					529

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	11098	X	10511	-0-	-587	-0-	9435	3	55	4	Y	928	844	0	117	8	87
							1021	9									
02	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	9586	3	712	9	Y	647	568	0	112	8	54
03	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	12732	3	847	9	Y	770	667	0	89	8	68
04	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11230	3	656	9	Y	596	581	0	22	8	61
05	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	11507	3	245	4	Y	852	832	0	2	8	79
							937	9									
06	13140	X	10804	-0-	-2336	-0-	10184	3	11	4	Y	554	592	0	3	8	38
							609	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402158					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402158					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402158					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402158					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402158					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402158					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402158					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402158					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402158					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402158					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	402158					Y	NO RPT					-0-
06	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	493043					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	493043					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	493043					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3844	X	2479	-0-	-1365	-0-	2283	3	196	9	N	178	7	8			355
02	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1258	3	48	4	N	175	387	1	4	8	139
							193	9									
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					139
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	3370	3	6	4	N	870	553	1	11	8	445
							957	9									
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	3883	3	553	9	N	503	715	1	1	8	232
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2682	3	51	4	N	342	369	1			205
							376	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	6855	3	976	9	N	887	751	1	13	8	401
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	6646	3	952	9	N	865	755	1	14	8	497
03	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	8199	3	1038	9	N	944	723	1	11	8	707
04	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7206	3	856	9	N	778	1117	1	7	8	361
*05	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	6642	3	3	4	N	753	746	1	1	8	367
							828	9									
06	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	6861	3	866	9	N	787	732	1	1	8	421

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
01	5177	X	4466	-0-	-711	-0-	524	1	3275	3	Y	606	476	1	17	8	224
							667	9									
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	338	1	1565	3	Y	418	437	1	12	8	193
							460	9									
03	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	540	1	4502	3	Y	758	703	1	22	8	226
							834	9									
04	4590	X	3008	-0-	-1582	-0-	445	1	2057	3	Y	460	403	1	11	8	272
							506	9									
05	4743	X	2970	-0-	-1773	-0-	547	1	1652	3	Y	701	573	1	1	8	399
							771	9									
06	5700	X	3191	-0-	-2509	-0-	556	1	1833	3	Y	729	795	1	1	8	332
							802	9									

BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	6029	-0-	-3767	-0-	583	1	3640	3	Y	1642	1294	1	42	8	608
							1806	9									
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	303	1	1401	3	Y	1009	1123	1	28	8	466
							1110	9									
03	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	648	1	5393	3	Y	2111	1913	1	24	8	640
							2322	9									
04	6150	X	2889	-0-	-3261	-0-	354	1	1641	3	Y	813	959	1	2	8	492
							894	9									
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-	492	1			-0-
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4080	-0-	-756	-0-	3313	3	767	9	N	697	567	1	15	8	302
02	4368	X	1124	-0-	-3244	-0-	846	3	81	4	N	179	189	1	12	8	280
							197	9									
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	2					282
04	3960	X	2159	-0-	-1801	-0-	1753	3	2	4	N	367	186	1	4	8	459
							404	9									
*05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	3490	3	8	4	N	677	704	1	1	8	431
							745	9									
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	3631	3	525	9	N	477	693	1	1	8	214

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
01	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	5442	3	1269	9	N	1154	1260	1	13	8	296
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	3873	3	1074	9	N	976	896	1	12	8	364
03	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	4814	3	1279	9	N	1163	1098	1	11	8	418
04	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	5313	3	7	4	N	1161	915	1	9	8	655
							1277	9									
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	5159	3	1230	9	N	1118	1465	1	1	8	307
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	4772	3	1	4	N	1086	1119	1	1	8	273
							1195	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
01	4991	X	4871	-0-	-120	-0-	3722	3	256	4	N	812	1041	1	6	8	264
							893	9									
02	4508	X	1385	-0-	-3123	-0-	1051	3	334	9	N	304	381	1	1	8	186
03	4991	X	2934	-0-	-2057	-0-	2315	3	10	4	N	554	381	1	2	8	357
							609	9									
04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	3882	3	43	4	N	967	758	1	3	8	563
							1064	9									
05	4898	X	3992	-0-	-906	-0-	3130	3	862	9	N	784	1085	1			262
06	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	3707	3	285	4	N	939	724	1			477
							1033	9									

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
01	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	6342	3	1454	9	N	1322	1490	1	11	8	173
02	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	7660	3	8	4	N	1411	1127	1	28	8	429
							1552	9									
03	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	8008	3	1801	9	N	1637	1478	1	16	8	572
04	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	7378	3	1467	9	N	1334	1470	1	11	8	425
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	3552	3	657	9	N	597	732	1	2	8	288
*06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	182	1			106

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
01	6293	X	4132	-0-	-2161	-0-	648	1	2697	3	N	715	850	1	13	8	66
							787	9									
02	5656	X	4180	-0-	-1476	-0-	622	1	2659	3	N	806	367	1	9	8	496
							12	4	887	9							
03	6262	X	1185	-0-	-5077	-0-	339	1	716	3	N	118	363	1	2	8	249
							130	9									
04	6060	X	3473	-0-	-2587	-0-	668	1	1926	3	N	799	705	1	8	8	335
							879	9									
05	5394	X	4994	-0-	-400	-0-	851	1	3138	3	N	914	1076	1	1	8	172
							1005	9									
06	4470	X	2328	-0-	-2142	-0-	671	1	1104	3	N	502	371	1	1	8	302
							1	4	552	9							

CBR 16 WELL #: 7H RRCID -> 285723 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	7883	-0-	-2781	-0-	6504	3	1379	9	N	1254	1663	1	19	8	388
02	9632	X	9376	-0-	-256	-0-	7670	3	14	4	N	1538	1295	1	28	8	603
							1692	9									
03	10664	X	10107	-0-	-557	-0-	8360	3	1747	9	N	1588	1689	1	19	8	483
04	9750	X	6869	-0-	-2881	-0-	5626	3	1243	9	N	1130	1308	1	9	8	296
05	10385	X	936	-0-	-9449	-0-	776	3	160	9	N	145					441
06	10050	X	5164	-0-	-4886	-0-	4174	3	38	4	N	865	740	1	1	8	565
							952	9									

CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					371
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	31	186	1	29	8	187
03	3162	X	403	-0-	-2759	-0-	355	3	48	9	N	44	44	8			187
04	3060	X	217	-0-	-2843	-0-	182	3	35	9	N	32	32	8			187
05	468	X	468	-0-	-0-	-0-	348	3	120	9	N	109	180	1	4	8	112
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					112

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	7227	3	1302	9	N	1184	1264	1	15	8	339
02	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	6491	3	1183	9	N	1075	1076	1	16	8	322
03	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	7748	3	1327	9	N	1206	1093	1	13	8	422
04	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	7351	3	1255	9	N	1141	1084	1	9	8	470
05	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	7507	3	1242	9	N	1129	1082	1	1	8	516
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	6470	3	113	4	N	1015	1089	1	1	8	441
							1117	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
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	5772	3	922	9	N	838	775	0	12	8	152
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1524	3	364	9	N	331	362	0	2	8	119
03	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	7878	3	1212	9	N	1102	1075	0	7	8	139
04	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	8091	3	1088	9	N	989	1066	0	4	8	58
05	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	8721	3	1166	9	N	1060	1047	0			71
06	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	7339	3	1333	9	N	1212	1205	0			78

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	2923	3	502	9	N	456	567	1	6	8	228
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	513	3	111	9	N	101	1	8			328
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3205	3	575	9	N	523	522	1	5	8	324
04	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1468	3	263	9	N	239	349	1	6	8	208
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	2779	3	612	9	N	556	347	1	1	8	416
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	2696	3	76	4	N	459	725	1			150
							505	9									

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
01	47275	X	23444	-0-	-23831	-0-	1896	1	18486	3	Y	1554	1419	0	124	8	102
							1353	4	1709	9							
02	25895	X	25895	-0-	-0-	-0-	1714	1	21263	3	Y	1276	1161	0	79	8	138
							1514	4	1404	9							
03	45818	X	32569	-0-	-13249	-0-	2029	1	28265	3	Y	1572	1591	0			119
							546	4	1729	9							
04	34890	X	30526	-0-	-4364	-0-	1565	1	27292	3	Y	1314	1327	0			106
							224	4	1445	9							
05	28830	X	24822	-0-	-4008	-0-	1633	1	21611	3	Y	1311	1310	0			107
							136	4	1442	9							
06	31530	X	19821	-0-	-11709	-0-	50	1	17914	3	Y	1080	1152	0			35
							669	4	1188	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65534	X	36672	-0-	-28862	-0-	3053	1	29773	3	Y	1888	1677	0	193	8	121
							1769	4	2077	9							
02	41252	X	41252	-0-	-0-	-0-	2767	1	34325	3	Y	1500	1336	0	127	8	158
							2510	4	1650	9							
03	65534	X	49121	-0-	-16413	-0-	3102	1	43227	3	Y	1785	1808	0			135
							828	4	1964	9							
04	49470	X	46475	-0-	-2995	-0-	2417	1	42144	3	Y	1456	1473	0			118
							312	4	1602	9							
05	49872	X	49872	-0-	-0-	-0-	3372	1	44617	3	Y	1510	1505	0			123
							222	4	1661	9							
06	47550	X	47096	-0-	-454	-0-	123	1	44546	3	Y	1248	1330	0			41
							1054	4	1373	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
01	43679	X	19927	-0-	-23752	-0-	1644	1	16036	3	Y	1083	1032	0	110	8	69
							1056	4	1191	9							
02	25736	X	25736	-0-	-0-	-0-	1716	1	21290	3	Y	960	849	0	79	8	101
							1674	4	1056	9							
03	43679	X	26730	-0-	-16949	-0-	1667	1	23235	3	Y	1266	1271	0			96
							435	4	1393	9							
04	28560	X	25748	-0-	-2812	-0-	1316	1	22957	3	Y	1185	1185	0			96
							171	4	1304	9							
05	32528	X	32528	-0-	-0-	-0-	2167	1	28659	3	Y	1419	1399	0			116
							141	4	1561	9							
06	27570	X	26695	-0-	-875	-0-	67	1	24248	3	Y	1678	1739	0			55
							534	4	1846	9							

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	7005	-0-	-4558	-0-	5895	3	1110	9	Y	1009	1004	0	17	8	32
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2129	3	345	9	Y	314	267	0	1	8	78
03	11625	X	10464	-0-	-1161	-0-	8912	3	2	4	Y	1409	1415	0	12	8	60
							1550	9									
04	11250	X	10045	-0-	-1205	-0-	8386	3	21	4	Y	1489	1505	0	3	8	41
							1638	9									
05	10881	X	6552	-0-	-4329	-0-	5207	3	4	4	Y	1219	1164	0	1	8	95
							1341	9									
06	11400	X	5914	-0-	-5486	-0-	4854	3	22	4	Y	944	998	0			41
							1038	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
01	12338	X	8471	-0-	-3867	-0-	7257	3	1214	9	Y	1104	1110	0	14	8	36
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2480	3	314	9	Y	285	245	0	6	8	70
03	12462	X	12443	-0-	-19	-0-	11007	3	1436	9	Y	1305	1302	0	18	8	55
04	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	11855	3	1577	9	Y	1434	1441	0	9	8	39
*05	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	11153	3	3	4	Y	1536	1454	0	1	8	120
							1690	9									
06	22691	X	22691	-0-	-0-	-0-	21359	3	10	4	Y	1202	1269	0	1	8	52
							1322	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	9534	3	6	4	Y	573	564	0	12	8	18
							630	9									
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2178	3	266	4	Y	111	97	0	6	8	26
							122	9									
03	9951	X	8172	-0-	-1779	-0-	7328	3	5	4	Y	763	735	0	22	8	32
							839	9									
04	9870	X	8043	-0-	-1827	-0-	7073	3	3	4	Y	879	874	0	13	8	24
							967	9									
05	10199	X	7926	-0-	-2273	-0-	7013	3	15	4	Y	816	775	0	1	8	64
							898	9									
06	9840	X	7596	-0-	-2244	-0-	6502	3	452	4	Y	584	622	0	1	8	25
							642	9									

CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553

01	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	296	1	5427	3	N	1391	1092	1	23	8	351
							1530	9									
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	5396	3	1496	9	N	1360	1268	1	32	8	411
03	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	6599	3	1678	9	N	1525	1804	1	20	8	112
04	6750	X	6531	-0-	-219	-0-	5071	3	1460	9	N	1327	1076	1	14	8	349
05	6975	X	4046	-0-	-2929	-0-	3141	3	905	9	N	823	695	1	1	8	476
06	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	6800	3	78	4	N	1175	1280	1	1	8	370
							1293	9									

CBR 22 WELL #: 18H RRCID -> 285893 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550

01	15221	X	8456	-0-	-6765	-0-	7274	3	8	4	Y	1067	1149	0	15	8	133
							1174	9									
02	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	9187	3	15	4	Y	1044	973	0	17	8	187
							1148	9									
03	11408	X	6693	-0-	-4715	-0-	5567	3	1126	9	Y	1024	1090	0	16	8	105
04	10680	X	6514	-0-	-4166	-0-	5048	3	99	4	Y	1243	1226	0	13	8	109
							1367	9									
05	11501	X	8580	-0-	-2921	-0-	7287	3	21	4	Y	1156	1178	0	1	8	86
							1272	9									
06	11100	X	8390	-0-	-2710	-0-	7188	3	46	4	Y	1051	1010	0	1	8	126
							1156	9									

CBR 28 WELL #: 7H RRCID -> 285899 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481

01	159	X	159	-0-	-0-	-0-	158	1	1	9	N	1	1	8			132
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	428	1	24	3	N	56	56	8			132
							62	9									
03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	767	1	506	3	N	91	91	8			132
							100	9									
04	97	X	97	-0-	-0-	-0-	86	1	11	3	N	-0-					132
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	712	1	155	3	N	4	4	8			132
							6	4	4	9							
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	915	1	141	3	N	6	6	8			132
							7	9									

CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

01	7936	X	7131	-0-	-805	-0-	6692	3	439	9	Y	399	430	0	6	8	50
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2313	3	177	9	Y	161	179	0	3	8	29
03	7936	X	7746	-0-	-190	-0-	7108	3	638	9	Y	580	541	0	8	8	60
04	7470	X	7194	-0-	-276	-0-	6608	3	586	9	Y	533	543	0	3	8	47
*05	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	6961	3	563	9	Y	512	521	0			38
06	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7086	3	480	9	Y	436	422	0			52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26					26

BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	2794	3	6	4	N	462	742	1	21	8	178
							508	9									
02	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1401	3	24	4	N	272	12	8			438
							299	9									
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					438
04	3210	X	1906	-0-	-1304	-0-	1333	3	14	4	N	508	337	1	4	8	605
							559	9									
05	3286	X	2399	-0-	-887	-0-	2183	3	216	9	N	196					801
06	3210	X	440	-0-	-2770	-0-	377	3	63	9	N	57	376	1			482

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

01	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1039	3	191	9	N	174	8	8			350
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4474	3	446	9	N	405	368	1	21	8	366
03	6262	X	5160	-0-	-1102	-0-	4336	3	824	9	N	749	744	1	12	8	359
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	1	192	1			168
05	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	9579	3	3	4	N	1533	1221	1	2	8	478
							1686	9									
06	18906	X	18906	-0-	-0-	-0-	16185	3	7	4	N	2467	2530	1	2	8	413
							2714	9									

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

01	5115	X	4952	-0-	-163	-0-	615	1	3837	3	Y	447	344	1	14	8	164
							8	4	492	9							
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	484	1	2241	3	Y	303	317	1	12	8	138
							9	4	333	9							
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	531	1	4419	3	Y	647	577	1	14	8	194
							9	4	712	9							
04	4800	X	3263	-0-	-1537	-0-	518	1	2393	3	Y	320	318	1	5	8	191
							352	9									
05	4960	X	3260	-0-	-1700	-0-	699	1	2110	3	Y	410	367	1			234
							451	9									
06	5490	X	3720	-0-	-1770	-0-	759	1	2502	3	Y	386	444	1			176
							34	4	425	9							

CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

01	0		17613	-0-	17613	17613	15566	3	1113	4	Y	849	776	0	76	8	25
							934	9									
02	21150	X	3537	-0-	-17613	-0-	3184	3	112	4	Y	219	187	0	3	8	54
							241	9									
03	24348	X	24348	-0-	-0-	-0-	23287	3	6	4	Y	959	967	0	5	8	41
							1055	9									
04	23493	X	23493	-0-	-0-	-0-	22110	3	87	4	Y	1178	1176	0	11	8	32
							1296	9									
*05	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	23204	3	55	4	Y	632	615	0			49
							695	9									
06	25560	X	21086	-0-	-4474	-0-	20093	3	61	4	Y	847	858	0	1	8	37
							932	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	8897	X	6934	-0-	-1963	-0-	6297	3	47	4	Y	536	573	0	9	8	67
							590	9									
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	2	4	250	9	Y	227	249	0	4	8	41
03	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	8237	3	831	9	Y	755	707	0	11	8	78
04	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	8820	3	750	9	Y	682	695	0	5	8	60
05	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	8848	3	22	4	Y	567	585	0			42
							624	9									
06	8790	X	5674	-0-	-3116	-0-	4923	3	125	4	Y	569	543	0			68
							626	9									

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
01	64883	X	33126	-0-	-31757	-0-	2507	1	24447	3	Y	4072	3831	0	165	8	199
							1693	4	4479	9							
02	41615	X	41615	-0-	-0-	-0-	2568	1	31863	3	Y	3704	3639	0	120	8	144
							3110	4	4074	9							
03	64077	X	46287	-0-	-17790	-0-	2781	1	38758	3	Y	3504	3568	0			80
							894	4	3854	9							
04	47910	X	44046	-0-	-3864	-0-	2159	1	37651	3	Y	3302	3242	0			140
							604	4	3632	9							
05	46066	X	44129	-0-	-1937	-0-	2818	1	37288	3	Y	3517	3545	0			112
							154	4	3869	9							
06	44790	X	42839	-0-	-1951	-0-	106	1	38423	3	Y	3342	3332	0			122
							634	4	3676	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
01	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-					-0-
02	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	621	1	15840	3	Y	3372	3014	0	107	8	251
							9	4	3709	9							
03	27131	X	27131	-0-	-0-	-0-	542	1	23264	3	Y	2990	2952	0	63	8	226
							36	4	3289	9							
*04	25393	X	25393	-0-	-0-	-0-	575	1	22404	3	Y	2194	2083	0	166	8	171
							1	4	2413	9							
05	24210	X	24210	-0-	-0-	-0-	638	1	21067	3	Y	2246	2243	0	20	8	154
							34	4	2471	9							
06	26250	X	23265	-0-	-2985	-0-	577	1	19551	3	Y	2436	2417	0	31	8	142
							457	4	2680	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
01	9114	X	8037	-0-	-1077	-0-	7135	3	902	9	N	820	573	1	11	8	363
02	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	10384	3	26	4	N	1197	1281	1	21	8	258
							1317	9									
03	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	14590	3	1502	9	N	1365	1129	1	16	8	478
04	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	14254	3	1258	9	N	1144	1302	1	8	8	312
05	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	13773	3	1120	9	N	1018	886	1	1	8	443
06	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	13074	3	276	4	N	999	1220	1	1	8	221
							1099	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	19902	X	18259	-0-	-1643	-0-	613	1	15377	3	Y	1830	1677	0	92	8	115
							256	4	2013	9							
02	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	242	1	6177	3	Y	654	682	0	24	8	63
							4	4	719	9							
03	15376	X	395	-0-	-14981	-0-	9	1	386	3	Y	-0-	63	0			-0-
*04	17670	X	1468	-0-	-16202	-0-	33	1	1323	3	Y	102	1	8			101
							112	9									
05	18259	X	16470	-0-	-1789	-0-	376	1	12389	3	Y	3367	3222	0	62	8	184
							1	4	3704	9							
06	17670	X	14769	-0-	-2901	-0-	327	1	11149	3	Y	2994	2972	0	94	8	112
							3293	9									

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	189	1	2822	3	N	246	189	1	10	8	285
							271	9									
03	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	660	1	8010	3	N	1389	1272	1	14	8	388
							12	4	1528	9							
04	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	885	1	9417	3	N	1636	1501	1	11	8	512
							1800	9									
05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	868	1	5415	3	N	973	1088	1	1	8	396
							6	4	1070	9							
06	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	915	1	4768	3	N	910	686	1	1	8	619
							1001	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
01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	430	1	6075	3	N	1038	915	1	29	8	213
							1142	9									
02	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	225	1	5222	3	N	977	940	1	28	8	222
							1075	9									
03	5673	X	2967	-0-	-2706	-0-	209	1	2186	3	N	520	574	1	16	8	152
							572	9									
04	6180	X	143	-0-	-6037	-0-	84	3	59	9	N	54					206
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					206
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					206

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
01	32860	X	16745	-0-	-16115	-0-	1327	1	13519	3	Y	1558	1452	0	90	8	124
							185	4	1714	9							
02	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	2274	1	19955	3	Y	3137	2993	0	65	8	203
							2	4	3451	9							
03	32860	X	27343	-0-	-5517	-0-	1519	1	22130	3	Y	3358	3368	0	64	8	129
							3694	9									
04	31650	X	22768	-0-	-8882	-0-	1232	1	19143	3	Y	2175	2206	0	29	8	69
							2393	9									
05	28055	X	18025	-0-	-10030	-0-	16176	3	1849	9	Y	1681	1716	0	2	8	32
06	27510	X	21215	-0-	-6295	-0-	17953	3	8	4	Y	2958	2907	0	3	8	80
							3254	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
01	58280	X	33776	-0-	-24504	-0-	2601	1	25365	3	Y	3761	3499	0	178	8	183
							1673	4	4137	9							
02	31770	X	31770	-0-	-0-	-0-	2031	1	25200	3	Y	2671	2659	0	92	8	103
							1601	4	2938	9							
03	58280	X	37646	-0-	-20634	-0-	2253	1	31405	3	Y	3069	3102	0			70
							612	4	3376	9							
04	46260	X	36354	-0-	-9906	-0-	1770	1	30872	3	Y	3140	3077	0			133
							258	4	3454	9							
05	47802	X	36723	-0-	-11079	-0-	2315	1	30636	3	Y	3314	3341	0			106
							127	4	3645	9							
06	36420	X	34367	-0-	-2053	-0-	84	1	30175	3	Y	3265	3252	0			119
							516	4	3592	9							

LINDSAY 2 WELL #: 3H RRCID -> 286271 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

01	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	3530	3	1117	9	N	1015	1099	1	18	8	92
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2267	3	673	9	N	612	374	1	15	8	315
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	3656	3	1191	9	N	1083	1092	1	27	8	279
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	3005	3	1067	9	N	970	734	1	14	8	501
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3127	3	855	9	N	777	1025	1	1	8	252
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	4734	3	1200	9	N	1091	1053	1	1	8	289

CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

01	10478	X	6856	-0-	-3622	-0-	5261	3	59	4	N	1396	1460	1	22	8	486
							1536	9									
02	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	4701	3	24	4	N	1382	1377	1	21	8	470
							1520	9									
03	8029	X	7016	-0-	-1013	-0-	5624	3	1392	9	N	1265	1472	1	17	8	246
04	6990	X	6595	-0-	-395	-0-	5175	3	1420	9	N	1291	1276	1	14	8	247
05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	6088	3	1286	9	N	1169	1061	1	1	8	354
06	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	6012	3	67	4	N	1179	1122	1	1	8	410
							1297	9									

COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4222	3	769	9	Y	699	668	0	16	8	404
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3170	3	630	9	Y	573	559	0	17	8	401
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4227	3	801	9	Y	728	703	0	14	8	412
04	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	6570	3	718	9	Y	653	635	0	10	8	420
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	5620	3	606	9	Y	551	544	0	1	8	426
06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5327	3	1	4	Y	512	508	0	1	8	429
							563	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	888	1	3306	3	Y	351	351	0			116
							201	4	386	9							
*08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	915	1	1904	3	Y	255	255	0			116
							281	9									
*09	3000	N	4526	-0-	1526	1526	911	1	3151	3	Y	422	422	0			116
							464	9									
*10	3100	N	4971	-0-	1871	3397	946	1	3612	3	Y	375	375	0			116
							413	9									
*11	3000	N	2742	-0-	-258	3139	488	1	2119	3	Y	123	123	0			116
							135	9									
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	39					Y	-0-					116
01	930	N	724	-0-	-206	-0-	575	1	149	9	Y	135	135	0			116
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	491	1	179	9	Y	163	163	0			116
*03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	397	1	307	3	Y	305	305	0			116
							336	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	773	1	12	4	Y	503	503	0			116
							553	9									
05	3100	N	6068	-0-	2968	2968	921	1	4141	3	Y	688	688	0			116
							249	4	757	9							
06	3000	N	3737	-0-	737	3705	843	1	1874	3	Y	893	715	0			294
							38	4	982	9							

CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

01	7223	X	5567	-0-	-1656	-0-	5024	3	20	4	Y	475	511	0	9	8	59
							523	9									
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2370	3	3	4	Y	180	203	0	4	8	32
							198	9									
03	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	7393	3	760	9	Y	691	641	0	11	8	71
04	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	6927	3	668	9	Y	607	619	0	6	8	53
05	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	7705	3	13	4	Y	634	639	0	1	8	47
							697	9									
06	7890	X	7321	-0-	-569	-0-	6725	3	596	9	Y	542	524	0			65

RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

01	9321	X	1836	-0-	-7485	-0-	1338	3	498	9	N	453	756	1	7	8	195
02	4088	X	2296	-0-	-1792	-0-	1775	3	12	4	N	463	369	1	9	8	280
							509	9									
03	3906	X	3237	-0-	-669	-0-	2477	3	2	4	N	689	370	1	9	8	590
							758	9									
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	3447	3	767	9	N	697	1077	1	7	8	203
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	3475	3	5	4	N	818	377	1	1	8	643
							900	9									
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					643

ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

01	8370	X	7925	-0-	-445	-0-	6304	3	14	4	N	1461	1326	1	31	8	340
							1607	9									
02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	282	1	5193	3	N	1156	1134	1	29	8	333
							1272	9									
03	8649	X	4062	-0-	-4587	-0-	312	1	2934	3	N	742	765	1	13	8	297
							816	9									
04	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	18	189	1			126
*05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					126
06	7680	X	413	-0-	-7267	-0-	391	3	2	4	N	18					144
							20	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6757	X	2148	-0-	-4609	-0-	908	1	682	3	N	507	563	1	9	8	256
							558	9									
02	3024	X	2355	-0-	-669	-0-	715	1	1177	3	N	421	558	1	8	8	111
							463	9									
03	3348	X	2472	-0-	-876	-0-	727	1	1173	3	N	520	370	1	12	8	249
							572	9									
04	3000	X	1064	-0-	-1936	-0-	360	1	480	3	N	204	187	1	3	8	263
							224	9									
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	834	1	1840	3	N	444	361	1	1	8	345
							488	9									
06	2520	X	2179	-0-	-341	-0-	764	1	976	3	N	399	338	1			406
							439	9									

LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-	80	0			-0-
02	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	538	458	0			80
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	80	0			-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
05	2790	X	1861	-0-	-929	-0-	1565	3	17	4	Y	254	228	0			26
							279	9									
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	3357	3	48	4	Y	932	869	0			89
							1025	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
01	0		19175	-0-	19175	19175	18273	3	902	9	Y	820	768	0	84	8	88
02	19175	X	-0-	-0-	-19175	-0-					Y	811	779	0			120
03	29667	X	17301	-0-	-12366	-0-	17196	3	37	4	Y	62	173	0	1	8	8
							68	9									
04	28260	X	23980	-0-	-4280	-0-	23665	3	30	4	Y	259	232	0			35
							285	9									
05	29067	X	29067	-0-	-0-	-0-	27985	3	75	4	Y	915	857	0			93
							1007	9									
06	23185	X	23185	-0-	-0-	-0-	22316	3	90	4	Y	708	734	0			67
							779	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
01	0		5440	-0-	5440	5440	4373	3	4	4	Y	966	989	0	20	8	113
							1063	9									
02	11876	X	6436	-0-	-5440	-0-	5252	3	1184	9	Y	1076	1009	0	24	8	156
03	6634	X	5274	-0-	-1360	-0-	4133	3	1141	9	Y	1037	1051	0	2	8	140
04	6420	X	3780	-0-	-2640	-0-	3050	3	24	4	Y	642	696	0			86
							706	9									
05	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	5814	3	64	4	Y	1245	1205	0			126
							1370	9									
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	5870	3	69	4	Y	1211	1221	0	1	8	115
							1332	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	910	1	4287	3	Y	1079	894	1	24	8	516
							1187	9									
02	224	X	224	-0-	-0-	-0-	221	3	3	9	Y	3	1	8			518
03	7440	X	5184	-0-	-2256	-0-	931	1	3089	3	Y	1058	1272	1	21	8	283
							1164	9									
04	7050	X	4163	-0-	-2887	-0-	3009	3	1154	9	Y	1049	873	1	15	8	444
05	6386	X	3608	-0-	-2778	-0-	2930	3	678	9	Y	616	721	1	1	8	338
06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	5093	3	1159	9	Y	1054	1109	1	1	8	282

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
01	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	3729	3	3	4	Y	791	388	1	20	8	516
							870	9									
02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	1886	3	450	9	Y	409	756	1	14	8	155
03	7967	X	5961	-0-	-2006	-0-	4629	3	1332	9	Y	1211	763	1	25	8	578
04	7020	X	4639	-0-	-2381	-0-	3859	3	52	4	Y	662	860	1	14	8	366
							728	9									
05	4588	X	3760	-0-	-828	-0-	2829	3	274	4	Y	597	708	1	1	8	254
							657	9									
06	5760	X	5326	-0-	-434	-0-	4454	3	872	9	Y	793	742	1	1	8	304

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
01	11470	X	9970	-0-	-1500	-0-	757	1	7715	3	Y	1362	1245	0	40	8	112
							1498	9									
02	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	937	1	8227	3	Y	1562	1516	0	58	8	100
							1718	9									
03	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	825	1	12027	3	Y	2092	2030	0	84	8	78
							2301	9									
04	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	500	1	7771	3	Y	1491	1476	0	47	8	46
							100	4	1640	9							
*05	31478	X	31478	-0-	-0-	-0-	25391	3	3	4	Y	5531	5465	0	5	8	107
							6084	9									
06	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	12173	3	30	4	Y	2201	2245	0	4	8	59
							2421	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
01	27900	X	25954	-0-	-1946	-0-	920	1	23047	3	Y	1357	1149	0	144	8	238
							494	4	1493	9							
02	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	700	1	17873	3	Y	1494	978	0	562	8	192
							390	4	1643	9							
03	24180	X	24042	-0-	-138	-0-	2692	1	19699	3	Y	1449	1020	0	410	8	211
							57	4	1594	9							
*04	25110	X	19900	-0-	-5210	-0-	2571	1	16050	3	Y	1162	912	0	327	8	134
							1	4	1278	9							
05	25947	X	21561	-0-	-4386	-0-	2768	1	17693	3	Y	998	919	0	52	8	161
							2	4	1098	9							
06	25110	X	20701	-0-	-4409	-0-	2521	1	16884	3	Y	998	988	0	72	8	99
							198	4	1098	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57133	X	23420	-0-	-33713	-0-	1883	1	19185	3	Y	2123	1969	0	87	8	172
							17	4	2335	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	172	0			-0-
03	58187	X	13349	-0-	-44838	-0-	750	1	10930	3	Y	1475	1386	0	33	8	56
							46	4	1623	9							
04	54780	X	32273	-0-	-22507	-0-	1739	1	27006	3	Y	3117	3027	0	48	8	98
							99	4	3429	9							
05	33531	X	33531	-0-	-0-	-0-	29213	3	13	4	Y	3914	3932	0	4	8	76
							4305	9									
06	25789	X	25789	-0-	-0-	-0-	20998	3	1199	4	Y	3265	3250	0	3	8	88
							3592	9									

COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788

01	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	1316	1	8522	3	Y	1814	1796	0	33	8	101
							1995	9									
02	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	285	1	7692	3	Y	1718	1674	0	37	8	108
							1890	9									
03	14353	X	11820	-0-	-2533	-0-	9787	3	2033	9	Y	1848	1809	0	29	8	118
04	13890	X	7967	-0-	-5923	-0-	6364	3	1603	9	Y	1457	1433	0	21	8	121
05	11842	X	8843	-0-	-2999	-0-	7069	3	3	4	Y	1610	1553	0	2	8	176
							1771	9									
06	11460	X	6895	-0-	-4565	-0-	5412	3	1483	9	Y	1348	1355	0	1	8	168

CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

01	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-					160
02	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	55	1	1411	3	Y	305	45	0	35	8	385
							1	4	336	9							
03	9269	X	4329	-0-	-4940	-0-	80	1	3437	3	Y	738	867	0	102	8	154
							812	9									
*04	4710	X	3133	-0-	-1577	-0-	53	1	2062	3	Y	622	408	0	261	8	107
							334	4	684	9							
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	105	1	3484	3	Y	518	577	0	13	8	35
							570	9									
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	110	1	3733	3	Y	329	292	0	27	8	45
							102	4	362	9							

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

01	0		22052	-0-	22052	22052	918	1	20195	3	Y	854	774	0	97	8	146
							939	9									
02	41460	X	19408	-0-	-22052	-0-	854	1	17926	3	Y	571	476	0	85	8	156
							628	9									
03	22444	X	21203	-0-	-1241	-0-	946	1	19739	3	Y	471	497	0	1	8	129
							518	9									
04	21390	X	20767	-0-	-623	-0-	915	1	18955	3	Y	815	758	0	1	8	185
							897	9									
*05	22103	X	20901	-0-	-1202	-0-	946	1	19525	3	Y	391	364	0	1	8	211
							430	9									
06	21330	X	19721	-0-	-1609	-0-	890	1	18466	3	Y	332	331	0	1	8	211
							365	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	13390	-0-	-2978	-0-	11016	3	2374	9	N	2158	2141	0	29	8	118
02	14784	X	13698	-0-	-1086	-0-	11257	3	2441	9	N	2219	2202	0	33	8	102
03	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	13493	3	2660	9	N	2418	2243	0	26	8	251
04	12990	X	11367	-0-	-1623	-0-	9688	3	1679	9	N	1526	1617	0	20	8	140
05	15190	X	12959	-0-	-2231	-0-	10440	3	2519	9	N	2290	2341	0	2	8	87
06	15630	X	12311	-0-	-3319	-0-	9963	3	32	4	N	2105	2076	0	2	8	114
							2316	9									

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

01	40876	X	40876	-0-	-0-	-0-	32096	3	1454	4	N	6660	6815	1			785
							7326	9									
02	27468	X	24661	-0-	-2807	-0-	16701	3	2524	4	N	4942	4618	1			1109
							5436	9									
03	30411	X	25275	-0-	-5136	-0-	18156	3	1418	4	N	5183	5306	1			986
							5701	9									
04	39570	X	20805	-0-	-18765	-0-	15506	3	661	4	N	4216	4575	1			627
							4638	9									
05	40889	X	22634	-0-	-18255	-0-	16992	3	29	4	N	5103	5289	1			441
							5613	9									
06	39570	X	25849	-0-	-13721	-0-	20759	3	5090	9	N	4627	4171	1			897

HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

01	51181	X	27133	-0-	-24048	-0-	2242	1	21857	3	Y	1641	1461	0	139	8	77
							1229	4	1805	9							
02	32277	X	32277	-0-	-0-	-0-	2174	1	26975	3	Y	1369	1296	0	99	8	51
							1622	4	1506	9							
03	47337	X	36551	-0-	-10786	-0-	2320	1	32330	3	Y	1343	1363	0			31
							424	4	1477	9							
04	35700	X	33524	-0-	-2176	-0-	1727	1	30113	3	Y	1316	1291	0			56
							236	4	1448	9							
05	35743	X	34051	-0-	-1692	-0-	2281	1	30179	3	Y	1309	1323	0			42
							151	4	1440	9							
06	35370	X	32063	-0-	-3307	-0-	83	1	30067	3	Y	1209	1207	0			44
							583	4	1330	9							

CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813

01	24714	X	19991	-0-	-4723	-0-	1495	1	15229	3	Y	2970	2693	0	93	8	243
							3267	9									
02	21693	X	21693	-0-	-0-	-0-	1874	1	16451	3	Y	3062	2997	0	113	8	195
							3368	9									
03	23597	X	23597	-0-	-0-	-0-	1295	1	18864	3	Y	3125	3149	0	51	8	120
							3438	9									
04	17700	X	12277	-0-	-5423	-0-	648	1	10060	3	Y	1380	1432	0	25	8	43
							51	4	1518	9							
05	18290	X	14183	-0-	-4107	-0-	11396	3	2787	9	Y	2534	2526	0	2	8	49
06	17700	X	13998	-0-	-3702	-0-	10755	3	522	4	Y	2474	2454	0	2	8	67
							2721	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43307	X	23006	-0-	-20301	-0-	1832	1	17868	3	Y	2094	1925	0	111	8	101
							1003	4	2303	9							
02	25687	X	25687	-0-	-0-	-0-	1674	1	20766	3	Y	1817	1772	0	76	8	70
							1248	4	1999	9							
03	43307	X	28303	-0-	-15004	-0-	1732	1	24134	3	Y	1928	1954	0			44
							316	4	2121	9							
04	32640	X	27436	-0-	-5204	-0-	1367	1	23834	3	Y	1848	1814	0			78
							202	4	2033	9							
05	28427	X	26615	-0-	-1812	-0-	1729	1	22876	3	Y	1741	1763	0			56
							95	4	1915	9							
06	27510	X	25965	-0-	-1545	-0-	65	1	23558	3	Y	1767	1759	0			64
							398	4	1944	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
01	14105	X	12787	-0-	-1318	-0-	10454	3	48	4	N	2077	2241	1	17	8	345
							2285	9									
02	12740	X	12017	-0-	-723	-0-	9944	3	42	4	N	1846	1719	1	15	8	457
							2031	9									
03	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	11038	3	1927	9	N	1752	1716	1	11	8	482
04	12420	X	6839	-0-	-5581	-0-	5313	3	1526	9	N	1387	1317	1	12	8	540
05	13330	X	3206	-0-	-10124	-0-	2516	3	690	9	N	627	370	1			797
06	12870	X	11900	-0-	-970	-0-	9705	3	27	4	N	1971	2021	1	1	8	746
							2168	9									

CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17943	X	6525	-0-	-11418	-0-	5560	3	965	9	N	877	765	1	13	8	242
02	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	6868	3	1148	9	N	1044	956	1	18	8	312
03	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	10679	3	1711	9	N	1555	1301	1	16	8	550
04	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	8257	3	1269	9	N	1154	1123	1	8	8	573
05	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	8515	3	8	4	N	1286	1267	1	1	8	591
							1415	9									
06	12000	X	2335	-0-	-9665	-0-	2016	3	11	4	N	280	721	1			150
							308	9									

LINDSAY 10-15K-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	22389	-0-	-1946	-0-	579	1	18206	3	Y	3274	3271	0	86	8	646
							3	4	3601	9							
02	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	574	1	17318	3	Y	2837	3026	0	81	8	376
							3121	9									
03	23653	X	11423	-0-	-12230	-0-	595	1	9326	3	Y	1365	1413	0	1	8	327
							1502	9									
04	21660	X	-0-	-0-	-21660	-0-					Y	-0-					327
05	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-					327
06	22500	X	4880	-0-	-17620	-0-	25	1	4313	3	Y	215	538	0	2	8	2
							305	4	237	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	6936	-0-	-5681	-0-	589	1	6010	3	Y	306	223	0	62	8	21
							337	9									
02	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	678	1	5952	3	Y	44	21	0	44	8	-0-
							48	9									
03	12617	X	7967	-0-	-4650	-0-	491	1	7159	3	Y	288	233	0	46	8	9
							317	9									
04	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	550	1	8533	3	Y	351	328	0	22	8	10
							386	9									
05	7254	X	4403	-0-	-2851	-0-	4281	3	122	9	Y	111	118	0	1	8	2
06	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10244	3	54	9	Y	49	48	0	2	8	1

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
01	775	X	222	-0-	-553	-0-	9	1	90	3	Y	112	98	0	14	8	8
							123	9									
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	331	1	2905	3	Y	515	477	0	13	8	33
							38	4	567	9							
03	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	1034	1	15071	3	Y	2984	2854	0	48	8	115
							6	4	3282	9							
04	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	1140	1	17711	3	Y	3136	3121	0	31	8	99
							57	4	3450	9							
*05	22007	X	22007	-0-	-0-	-0-	18291	3	56	4	Y	3327	3360	0	2	8	64
							3660	9									
06	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	16619	3	10	4	Y	3090	3069	0	2	8	83
							3399	9									

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
01	33201	X	12732	-0-	-20469	-0-	11529	3	6	4	Y	1088	1061	0	101	8	83
							1197	9									
02	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	9588	3	1616	9	Y	1469	1403	0	56	8	93
03	30194	X	12605	-0-	-17589	-0-	10944	3	1661	9	Y	1510	1496	0	50	8	57
04	29160	X	8896	-0-	-20264	-0-	7856	3	1040	9	Y	945	955	0	17	8	30
05	18290	X	17193	-0-	-1097	-0-	5981	1	9830	3	Y	1256	1260	0	2	8	24
							1382	9									
*06	12330	X	8385	-0-	-3945	-0-	7498	3	5	4	Y	802	803	0	1	8	22
							882	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
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-

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
01	23281	X	19359	-0-	-3922	-0-	558	1	17567	3	Y	1122	1027	0	83	8	211
							1234	9									
02	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	472	1	14249	3	Y	1105	1108	0	66	8	142
							10	4	1216	9							
03	22630	X	9573	-0-	-13057	-0-	534	1	8389	3	Y	591	591	0			142
							650	9									
04	21900	X	-0-	-0-	-21900	-0-					Y	-0-					142
05	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					Y	-0-					142
06	18720	X	12278	-0-	-6442	-0-	65	1	11319	3	Y	752	885	0	2	8	7
							67	4	827	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	7026	3	101	4	N	1018	1088	1	14	8	268
							1120	9									
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2405	3	8	4	N	403	377	1	9	8	285
							443	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	202	170	1	4	8	313
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-	191	1			122
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	33	3	23	9	N	21					143

TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

01	15779	X	14770	-0-	-1009	-0-	1708	1	10158	3	Y	2366	2315	0	72	8	95
							301	4	2603	9							
02	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	1204	1	6882	3	Y	1897	1721	0	173	8	98
							197	4	2087	9							
03	14973	X	12874	-0-	-2099	-0-	1427	1	8619	3	Y	2126	2006	0	125	8	93
							489	4	2339	9							
*04	14340	X	13256	-0-	-1084	-0-	1467	1	9627	3	Y	1965	1805	0	147	8	106
							2162	9									
05	14818	X	3870	-0-	-10948	-0-	568	1	2663	3	Y	581	634	0	7	8	46
							639	9									
06	14280	X	10208	-0-	-4072	-0-	1184	1	5931	3	Y	1885	1773	0	60	8	98
							1019	4	2074	9							

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

01	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	1214	1	7217	3	Y	2084	2044	0	50	8	84
							121	4	2292	9							
02	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	1170	1	6692	3	Y	2420	2163	0	215	8	126
							4	4	2662	9							
03	10819	X	9174	-0-	-1645	-0-	965	1	5842	3	Y	2150	2052	0	130	8	94
							2	4	2365	9							
*04	10500	X	9484	-0-	-1016	-0-	928	1	6101	3	Y	2231	2045	0	160	8	120
							1	4	2454	9							
05	11346	X	10356	-0-	-990	-0-	1464	1	6875	3	Y	1833	1783	0	25	8	145
							1	4	2016	9							
06	11280	X	8933	-0-	-2347	-0-	1202	1	6017	3	Y	1558	1585	0	36	8	82
							1714	9									

TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663

01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	758	1	4524	3	Y	1487	1463	0	31	8	60
							75	4	1636	9							
02	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	891	1	5089	3	Y	1651	1526	0	96	8	89
							106	4	1816	9							
03	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	873	1	5280	3	Y	1607	1565	0	59	8	72
							2	4	1768	9							
*04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	870	1	5718	3	Y	1818	1710	0	79	8	101
							2000	9									
05	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	1239	1	5808	3	Y	1540	1505	0	13	8	123
							1	4	1694	9							
06	8460	X	6095	-0-	-2365	-0-	799	1	4007	3	Y	1147	1188	0	22	8	60
							27	4	1262	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	13837	-0-	-2190	-0-	906	1	9642	3	N	2844	2774	0	154	8	227
							161	4	3128	9							
02	14476	X	12230	-0-	-2246	-0-	847	1	9102	3	N	2069	1691	0	162	1	169
							5	4	2276	9			274	8			
03	14942	X	8340	-0-	-6602	-0-	713	1	5486	3	N	1928	1396	0	211	8	490
							20	4	2121	9							
*04	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	2945	1	8950	3	N	2886	2800	0	309	8	225
							3175	9									
05	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	1349	1	9854	3	N	2839	2882	0	40	8	142
							15	4	3123	9							
06	13320	X	13047	-0-	-273	-0-	922	1	9443	3	N	2437	2150	0	249	8	180
							1	4	2681	9							

ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	5870	3	1418	9	N	1289	1298	1	24	8	174
02	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	803	3	363	9	N	330	181	1	17	8	306
03	7564	X	5761	-0-	-1803	-0-	4550	3	1211	9	N	1101	1086	1	21	8	300
04	7320	X	4433	-0-	-2887	-0-	3555	3	878	9	N	798	746	1	7	8	345
05	7564	X	4948	-0-	-2616	-0-	3737	3	3	4	N	1098	1236	1	2	8	205
							1208	9									
06	7050	X	2821	-0-	-4229	-0-	1706	3	53	4	N	965	520	1	1	8	649
							1062	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	4329	-0-	-4351	-0-	210	1	2637	3	Y	934	981	0			49
							455	4	1027	9							
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	315	1	3417	3	Y	1078	977	0			150
							408	4	1186	9							
03	6665	X	5207	-0-	-1458	-0-	344	1	3308	3	Y	1138	1154	0			134
							303	4	1252	9							
04	6450	X	1339	-0-	-5111	-0-	12	1	175	3	Y	1031	1094	0			71
							18	4	1134	9							
05	6665	X	5082	-0-	-1583	-0-	292	1	3375	3	Y	1158	1105	0			124
							141	4	1274	9							
06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	312	1	4908	3	Y	995	992	0			127
							217	4	1095	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
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-

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
01	9300	X	2069	-0-	-7231	-0-	67	1	1651	3	Y	294	545	0	12	8	51
							28	4	323	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					-0-
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	609	1	2291	3	Y	1114	977	0	15	8	122
							44	4	1225	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	7915	3	1407	9	N	1279	1126	1	16	8	441
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	5409	3	4	4	N	904	1109	1	15	8	221
							994	9									
03	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	9165	3	1385	9	N	1259	1097	1	17	8	366
04	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	8119	3	1405	9	N	1277	1146	1	11	8	486
*05	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	14334	3	1478	9	N	1344	1268	1	1	8	561
06	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	7987	3	85	4	N	1275	1453	1	1	8	382
							1403	9									

LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8216	-0-	8216	8216	6684	3	32	4	Y	1364	1187	0	31	8	288
							1500	9									
02	16729	X	8513	-0-	-8216	-0-	6923	3	1590	9	Y	1445	1497	0	31	8	205
03	14136	X	8356	-0-	-5780	-0-	6783	3	1573	9	Y	1430	1371	0			264
04	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	10993	3	5532	9	Y	5029	4899	0	1	8	393
05	17860	X	17860	-0-	-0-	-0-	11047	3	6813	9	Y	6194	6052	0	6	8	529
06	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	9352	3	5535	9	Y	5032	4808	0	1	8	752

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
01	0		24593	-0-	24593	24593	1295	1	16287	3	Y	3819	3917	0			199
							2810	4	4201	9							
02	40801	X	16208	-0-	-24593	-0-	992	1	10750	3	Y	2824	2631	0			392
							1360	4	3106	9							
03	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	1082	1	10405	3	Y	2727	2797	0			322
							1092	4	3000	9							
04	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	893	1	13014	3	Y	2517	2666	0			173
							1223	4	2769	9							
05	24934	X	24934	-0-	-0-	-0-	1651	1	19056	3	Y	3121	2961	0			333
							794	4	3433	9							
06	30462	X	30462	-0-	-0-	-0-	1569	1	24644	3	Y	2863	2831	0			365
							1100	4	3149	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	26133	X	21459	-0-	-4674	-0-	632	1	19899	3	Y	844	816	0	94	8	152
							928	9									
02	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	552	1	16660	3	Y	1062	1002	0	78	8	134
							1168	9									
03	34937	X	11291	-0-	-23646	-0-	640	1	10048	3	Y	548	551	0			131
							603	9									
04	33810	X	-0-	-0-	-33810	-0-					Y	-0-					131
05	34937	X	-0-	-0-	-34937	-0-					Y	-0-					131
06	20760	X	11740	-0-	-9020	-0-	62	1	10697	3	Y	851	972	0	2	8	8
							45	4	936	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17050	X	16041	-0-	-1009	-0-	13197	3	566	4	Y	2071	2033	0	45	8	15
							2278	9									
02	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	11705	3	98	4	Y	1790	1746	0	42	8	17
							1969	9									
03	17050	X	14665	-0-	-2385	-0-	12618	3	3	4	Y	1858	1820	0	40	8	15
							2044	9									
04	15990	X	13901	-0-	-2089	-0-	11962	3	17	4	Y	1747	1716	0	32	8	14
							1922	9									
05	16523	X	13379	-0-	-3144	-0-	11551	3	4	4	Y	1658	1650	0	2	8	20
							1824	9									
06	15510	X	13303	-0-	-2207	-0-	11226	3	320	4	Y	1597	1596	0	2	8	19
							1757	9									

CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	46283	X	5022	-0-	-41261	-0-	4654	3	9	4	Y	326	292	0	32	8	2
							359	9									
04	50000	X	50000	-0-	-0-	-0-	46011	3	5	4	Y	3622	3415	0	181	8	28
							3984	9									
05	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	22552	3	1894	9	Y	1722	1724	0	5	8	21
06	65683	X	65683	-0-	-0-	-0-	60786	3	4897	9	Y	4452	4410	0	11	8	52

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

01	29002	X	29002	-0-	-0-	-0-	25923	3	3079	9	Y	2799	2788	0	34	8	20
02	20150	X	20150	-0-	-0-	-0-	17678	3	2472	9	Y	2247	2215	0	30	8	22
03	42129	X	21641	-0-	-20488	-0-	19065	3	2576	9	Y	2342	2315	0	30	8	19
04	40770	X	16872	-0-	-23898	-0-	14761	3	2111	9	Y	1919	1901	0	22	8	15
05	42129	X	26280	-0-	-15849	-0-	23053	3	3227	9	Y	2934	2912	0	2	8	35
06	28080	X	16209	-0-	-11871	-0-	13943	3	2266	9	Y	2060	2070	0	1	8	24

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982

01	40396	X	40396	-0-	-0-	-0-	35151	3	5245	9	Y	4768	4723	0	65	8	35
02	31019	X	31019	-0-	-0-	-0-	26545	3	4474	9	Y	4067	3982	0	81	8	39
03	47678	X	32159	-0-	-15519	-0-	27561	3	4598	9	Y	4180	4101	0	84	8	34
04	46140	X	31065	-0-	-15075	-0-	26599	3	4466	9	Y	4060	3988	0	74	8	32
*05	44454	X	36291	-0-	-8163	-0-	31162	3	5129	9	Y	4663	4634	0	5	8	56
06	39090	X	26029	-0-	-13061	-0-	22607	3	3422	9	Y	3111	3128	0	3	8	36

CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981

01	8370	X	4156	-0-	-4214	-0-	1937	3	2219	9	Y	2017	1109	1	1171	8	93
02	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	1294	3	963	9	Y	875	740	1	23	8	205
03	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	6271	3	1252	9	Y	1138	956	1	22	8	365
04	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	6347	3	1095	9	Y	995	932	1	14	8	414
05	7378	X	1791	-0-	-5587	-0-	1541	3	250	9	Y	227	524	1			117
06	7290	X	5867	-0-	-1423	-0-	4944	3	923	9	Y	839	729	1	1	8	226

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
01	10447	X	7849	-0-	-2598	-0-	6486	3	1363	9	Y	1239	1330	1	24	8	308
02	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	5496	3	1272	9	Y	1156	1071	1	26	8	367
03	9920	X	7723	-0-	-2197	-0-	6520	3	1203	9	Y	1094	934	1	19	8	508
04	8370	X	7979	-0-	-391	-0-	6789	3	1190	9	Y	1082	1130	1	14	8	446
05	8556	X	1967	-0-	-6589	-0-	1715	3	3	4	Y	226	502	1	1	8	169
							249	9									
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	7571	3	4	4	Y	922	700	1	2	8	389
							1014	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
01	8401	X	6030	-0-	-2371	-0-	4713	3	1317	9	Y	1197	1468	1	16	8	132
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	5765	3	6	4	Y	1266	956	1	20	8	422
							1393	9									
03	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	8163	3	1759	9	Y	1599	1685	1	18	8	318
04	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	7524	3	328	4	Y	1408	1473	1	18	8	235
							1549	9									
05	7936	X	1116	-0-	-6820	-0-	917	3	5	4	Y	176					411
							194	9									
06	9600	X	5504	-0-	-4096	-0-	4001	3	468	4	Y	941	688	1	1	8	663
							1035	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
01	27373	X	23524	-0-	-3849	-0-	21923	3	120	4	Y	1346	1422	1	30	8	299
							1481	9									
02	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	13902	3	51	4	Y	898	973	1	20	8	204
							988	9									
03	23560	X	22361	-0-	-1199	-0-	20850	3	1511	9	Y	1374	1137	1	15	8	426
04	22830	X	17669	-0-	-5161	-0-	16495	3	1174	9	Y	1067	1151	1	11	8	331
*05	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	23310	3	9	4	Y	1425	1244	1	2	8	510
							1568	9									
06	22770	X	19530	-0-	-3240	-0-	18082	3	103	4	Y	1223	1381	1	2	8	350
							1345	9									

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
01	49902	X	49902	-0-	-0-	-0-	44554	3	5348	9	Y	4862	4850	0	57	8	36
02	32839	X	32839	-0-	-0-	-0-	28397	3	4442	9	Y	4038	4018	0	16	8	40
03	80910	X	32803	-0-	-48107	-0-	28212	3	4591	9	Y	4174	4140	0	40	8	34
04	78300	X	25968	-0-	-52332	-0-	21888	3	4080	9	Y	3709	3683	0	30	8	30
05	80910	X	33613	-0-	-47297	-0-	28621	3	4992	9	Y	4538	4512	0	2	8	54
06	48300	X	25489	-0-	-22811	-0-	21801	3	3688	9	Y	3353	3366	0	2	8	39

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
01	30225	X	25230	-0-	-4995	-0-	20543	3	4687	9	Y	4261	4200	0	54	8	151
02	23827	X	23827	-0-	-0-	-0-	19605	3	4222	9	Y	3838	3849	0	86	8	54
03	27404	X	27156	-0-	-248	-0-	22392	3	4764	9	Y	4331	4236	0	83	8	66
04	25650	X	23875	-0-	-1775	-0-	19647	3	4228	9	Y	3844	3812	0	48	8	50
05	26505	X	20772	-0-	-5733	-0-	16981	3	7	4	Y	3440	3431	0	2	8	57
							3784	9									
06	26280	X	22659	-0-	-3621	-0-	18811	3	8	4	Y	3491	3487	0	3	8	58
							3840	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	12524	X	11868	-0-	-656	-0-	9213	3	2655	9	N	2414	2271	1	45	8	248
02	11312	X	7242	-0-	-4070	-0-	5800	3	1442	9	N	1311	1302	1	29	8	228
03	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	13208	3	2523	9	N	2294	2170	1	45	8	307
04	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	10655	3	2386	9	N	2169	2071	1	28	8	377
05	12524	X	10497	-0-	-2027	-0-	8676	3	1821	9	N	1655	1674	1			358
06	12120	X	10814	-0-	-1306	-0-	8753	3	2061	9	N	1874	2021	1			211

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
01	14291	X	7943	-0-	-6348	-0-	607	1	5919	3	Y	926	875	0	40	8	63
							398	4	1019	9							
02	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	649	1	8050	3	Y	747	724	0			86
							487	4	822	9							
03	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	716	1	9976	3	Y	790	816	0			60
							187	4	869	9							
04	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	521	1	9082	3	Y	729	730	0			59
							72	4	802	9							
05	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	756	1	10006	3	Y	741	739	0			61
							48	4	815	9							
06	11370	X	11081	-0-	-289	-0-	28	1	10158	3	Y	614	655	0			20
							220	4	675	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
01	25657	X	25657	-0-	-0-	-0-	21394	3	57	4	Y	3824	3750	0	59	8	135
							4206	9									
02	21939	X	21939	-0-	-0-	-0-	17947	3	431	4	Y	3237	3240	0	87	8	45
							3561	9									
03	24439	X	24439	-0-	-0-	-0-	20503	3	22	4	Y	3558	3463	0	86	8	54
							3914	9									
04	24870	X	21651	-0-	-3219	-0-	18163	3	123	4	Y	3059	3023	0	50	8	40
							3365	9									
05	25699	X	21878	-0-	-3821	-0-	18247	3	56	4	Y	3250	3233	0	3	8	54
							3575	9									
06	24840	X	21972	-0-	-2868	-0-	18257	3	129	4	Y	3260	3257	0	3	8	54
							3586	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
01	22103	X	20512	-0-	-1591	-0-	17349	3	3163	9	Y	2875	2829	0	33	8	102
02	18514	X	18514	-0-	-0-	-0-	15762	3	7	4	Y	2495	2512	0	50	8	35
							2745	9									
03	20828	X	20828	-0-	-0-	-0-	17816	3	3012	9	Y	2738	2681	0	50	8	42
04	19890	X	18711	-0-	-1179	-0-	16032	3	2679	9	Y	2435	2416	0	29	8	32
05	20553	X	18886	-0-	-1667	-0-	16040	3	21	4	Y	2568	2555	0	2	8	43
							2825	9									
06	20160	X	18562	-0-	-1598	-0-	15910	3	15	4	Y	2397	2398	0	2	8	40
							2637	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
01	4371	X	1573	-0-	-2798	-0-	48	1	1218	3	Y	250	234	0	8	8	22
							32	4	275	9							
02	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	35	1	903	3	Y	195	177	0	23	8	17
							4	4	215	9							
03	2573	X	579	-0-	-1994	-0-	11	1	485	3	Y	75	72	0	13	8	7
							83	9									
*04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	76	1	2963	3	Y	584	507	0	33	8	51
							642	9									
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	59	1	1899	3	Y	381	399	0	5	8	28
							419	9									
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	55	1	1905	3	Y	327	317	0	6	8	32
							360	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
01	22833	X	22833	-0-	-0-	-0-	19635	3	3198	9	Y	2907	2860	0	34	8	103
02	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	17206	3	84	4	Y	2515	2534	0	49	8	35
							2767	9									
03	22672	X	22672	-0-	-0-	-0-	19746	3	2926	9	Y	2660	2604	0	50	8	41
04	22170	X	20073	-0-	-2097	-0-	17651	3	2422	9	Y	2202	2186	0	28	8	29
05	22909	X	20442	-0-	-2467	-0-	17997	3	7	4	Y	2216	2206	0	2	8	37
							2438	9									
06	22110	X	19045	-0-	-3065	-0-	16677	3	84	4	Y	2076	2077	0	2	8	34
							2284	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
01	13578	X	12577	-0-	-1001	-0-	429	1	11020	3	Y	1025	948	0	58	8	77
							1128	9									
02	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	368	1	9645	3	Y	1071	1035	0	40	8	73
							1178	9									
03	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	369	1	10785	3	Y	1081	1092	0	30	8	32
							1189	9									
04	12150	X	10774	-0-	-1376	-0-	311	1	9359	3	Y	1004	959	0	22	8	55
							1104	9									
05	12555	X	9936	-0-	-2619	-0-	305	1	8675	3	Y	869	868	0	2	8	54
							956	9									
06	12180	X	10011	-0-	-2169	-0-	294	1	8765	3	Y	865	886	0	1	8	32
							952	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
01	23002	X	20500	-0-	-2502	-0-	712	1	18323	3	Y	1332	1284	0	33	8	103
							1465	9									
02	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	559	1	14640	3	Y	1330	1306	0	35	8	92
							1463	9									
03	22010	X	16100	-0-	-5910	-0-	488	1	14239	3	Y	1248	1282	0	21	8	37
							1373	9									
04	19890	X	15789	-0-	-4101	-0-	465	1	14023	3	Y	1183	1139	0	16	8	65
							1301	9									
05	20553	X	18243	-0-	-2310	-0-	564	1	16053	3	Y	1478	1450	0	1	8	92
							1626	9									
06	19830	X	19441	-0-	-389	-0-	576	1	17170	3	Y	1541	1574	0	1	8	58
							1695	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 LIFT	(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	14748	X	13007	-0-		-1741	-0-	348 3121	1 9	9538	3	Y	2837	2803	0	52	8	221
02	11806	X	11806	-0-		-0-	-0-	369 1907	1 9	9530	3	Y	1734	1780	0	56	8	119
03	17786	X	17786	-0-		-0-	-0-	499 2947	1 9	14340	3	Y	2679	2662	0	57	8	79
04	18386	X	18386	-0-		-0-	-0-	515 2563	1 9	15308	3	Y	2330	2238	0	44	8	127
05	16546	X	16546	-0-		-0-	-0-	502 1962	1 9	14082	3	Y	1784	1798	0	2	8	111
06	17696	X	17696	-0-		-0-	-0-	513 2136	1 9	15047	3	Y	1942	1979	0	1	8	73

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 LIFT	(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	28737	X	17876	-0-		-10861	-0-	531 2787	1 9	14558	3	Y	2534	2428	0	109	8	193
02	17523	X	17523	-0-		-0-	-0-	542 2954	1 9	14027	3	Y	2685	2578	0	118	8	182
03	28396	X	24157	-0-		-4239	-0-	678 3961	1 9	19518	3	Y	3601	3571	0	106	8	106
04	26250	X	24264	-0-		-1986	-0-	690 3050	1 9	20524	3	Y	2773	2633	0	97	8	149
*05	23477	X	23477	-0-		-0-	-0-	694 3344	1 9	19439	3	Y	3040	2994	0	5	8	190
06	23370	X	22133	-0-		-1237	-0-	649 53	1 4	19012 2419	3 9	Y	2199	2304	0	3	8	82

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 LIFT	(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	29543	X	27501	-0-		-2042	-0-	860 3082	1 9	23559	3	Y	2802	2725	0	42	8	219
02	24153	X	24153	-0-		-0-	-0-	763 3665	1 9	19725	3	Y	3332	3272	0	46	8	233
03	29946	X	29200	-0-		-746	-0-	846 4000	1 9	24354	3	Y	3636	3724	0	36	8	109
04	28589	X	28589	-0-		-0-	-0-	806 3804	1 9	23979	3	Y	3458	3350	0	26	8	191
*05	27590	X	27212	-0-		-378	-0-	815 3559	1 9	22838	3	Y	3235	3223	0	1	8	202
06	28260	X	26658	-0-		-1602	-0-	755 3770	1 9	22133	3	Y	3427	3500	0	1	8	128

LINDSAY 10-15M-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14271	-0-		14271	16520	185 1791	1 9	12295	3	Y	1628	1408	0	57	8	164
02	31928	X	15408	-0-		-16520	-0-	169 1904	1 9	13335	3	Y	1731	1769	0	61	8	65
03	20646	X	9946	-0-		-10700	-0-	426 900	1 9	8620	3	Y	818	814	0	1	8	68
04	15508	X	15508	-0-		-0-	-0-	359 1727	1 9	13422	3	Y	1570	1556	0	2	8	80
*05	17050	X	13888	-0-		-3162	-0-	291 2047	1 9	11550	3	Y	1861	1865	0	4	8	72
06	16500	X	14908	-0-		-1592	-0-	192 1421	1 9	13295	3	Y	1292	1329	0	3	8	32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15N-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 287721 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15929	-0-	15929	16438	214	1	14265	3	Y	1314	1261	0	66	8	130
							5	4	1445	9							
02	27371	X	10933	-0-	-16438	-0-	122	1	9622	3	Y	1081	1127	0	44	8	40
							1189	9									
03	25730	X	11590	-0-	-14140	-0-	485	1	9803	3	Y	1168	1110	0	1	8	97
							17	4	1285	9							
04	22613	X	22613	-0-	-0-	-0-	524	1	19580	3	Y	2281	2260	0	1	8	117
							2509	9									
*05	26244	X	26244	-0-	-0-	-0-	575	1	22858	3	Y	2555	2571	0	2	8	99
							2811	9									
06	24767	X	24767	-0-	-0-	-0-	309	1	21434	3	Y	2746	2775	0	2	8	68
							3	4	3021	9							

LINDSAY 10-15P-55-1 WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12710	-0-	12710	17120	155	1	10350	3	Y	2001	1913	0	48	8	204
							4	4	2201	9							
02	33550	X	16430	-0-	-17120	-0-	172	1	13539	3	Y	2468	2516	0	62	8	94
							4	4	2715	9							
03	22382	X	10330	-0-	-12052	-0-	409	1	8275	3	Y	1491	1460	0	1	8	124
							6	4	1640	9							
04	19459	X	19459	-0-	-0-	-0-	422	1	15790	3	Y	2952	2924	0	1	8	151
							3247	9									
05	20548	X	20548	-0-	-0-	-0-	425	1	16909	3	Y	2922	2958	0	2	8	113
							3214	9									
06	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	242	1	16806	3	Y	1569	1641	0	2	8	39
							535	4	1726	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13296	-0-	13296	13296	174	1	11586	3	Y	1389	1206	0	54	8	139
							8	4	1528	9							
02	27099	X	13803	-0-	-13296	-0-	152	1	11947	3	Y	1549	1575	0	55	8	58
							1704	9									
03	15562	X	7785	-0-	-7777	-0-	318	1	6424	3	Y	940	920	0			78
							9	4	1034	9							
04	12870	X	11153	-0-	-1717	-0-	252	1	9423	3	Y	1344	1353	0			69
							1478	9									
05	15283	X	14645	-0-	-638	-0-	316	1	12561	3	Y	1607	1614	0			62
							1768	9									
06	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	200	1	13874	3	Y	1848	1863	0	1	8	46
							25	4	2033	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9296	-0-	9296	9296	125	1	8348	3	Y	736	671	0	39	8	73
							13	4	810	9							
02	20660	X	11364	-0-	-9296	-0-	130	1	10191	3	Y	941	932	0	47	8	35
							8	4	1035	9							
03	13113	X	5894	-0-	-7219	-0-	254	1	5153	3	Y	443	441	0			37
							487	9									
04	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	311	1	11629	3	Y	930	919	0			48
							1023	9									
05	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	301	1	11957	3	Y	864	878	0	1	8	33
							950	9									
06	12180	X	11146	-0-	-1034	-0-	146	1	10139	3	Y	783	796	0	1	8	19
							861	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4298	-0-	4298	4298		53	1	3540	3	Y	641	667	0	17	8	65
								705	9									
02	13557	X	9259	-0-	-4298	-0-		100	1	7887	3	Y	1156	1141	0	36	8	44
								1272	9									
03	12214	X	7788	-0-	-4426	-0-		315	1	6371	3	Y	1002	963	0			83
								1102	9									
04	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-		274	1	10271	3	Y	1493	1500	0			76
								1642	9									
05	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-		305	1	12127	3	Y	1677	1688	0			65
								1845	9									
06	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-		157	1	10853	3	Y	1361	1392	0			34
								7	4	1497	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	14858	-0-	-580	-0-		262	1	11597	3	Y	2625	2623	0	230	8	198
								111	4	2888	9							
02	24971	X	24971	-0-	-0-	-0-		19988	3	4983	9	Y	4530	4147	0	226	8	355
03	27308	X	27308	-0-	-0-	-0-		107	1	21305	3	Y	5329	5454	0	104	8	126
								34	4	5862	9							
04	30521	X	30521	-0-	-0-	-0-		669	1	23526	3	Y	5749	5515	0	69	8	291
								2	4	6324	9							
*05	32290	X	32290	-0-	-0-	-0-		612	1	25119	3	Y	5963	6124	0	5	8	125
								6559	9									
06	28171	X	28171	-0-	-0-	-0-		503	1	21698	3	Y	5292	5295	0	3	8	119
								149	4	5821	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	4157	-0-	-15094	-0-		74	1	3272	3	Y	650	539	0	80	8	47
								96	4	715	9							
02	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-		9887	3	1179	9	Y	1072	982	0	53	8	84
03	30969	X	12855	-0-	-18114	-0-		59	1	11893	3	Y	774	800	0	40	8	18
								52	4	851	9							
04	29970	X	16768	-0-	-13202	-0-		435	1	15292	3	Y	946	886	0	31	8	47
								1041	9									
05	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-		429	1	17618	3	Y	1285	1302	0	3	8	27
								1414	9									
06	19356	X	19356	-0-	-0-	-0-		409	1	17642	3	Y	1186	1184	0	2	8	27
								1305	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5162	-0-	5162	5162		74	1	3245	3	Y	1553	1444	0	16	8	127
								135	4	1708	9							
02	14241	X	9079	-0-	-5162	-0-		5998	3	34	4	Y	2770	2471	0	215	8	211
								3047	9									
03	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-		38	1	7653	3	Y	2908	2953	0	98	8	68
								79	4	3199	9							
04	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-		261	1	9187	3	Y	2981	2830	0	70	8	149
								3279	9									
*05	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-		260	1	10667	3	Y	2724	2811	0	5	8	57
								2996	9									
06	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-		242	1	10440	3	Y	2488	2485	0	4	8	56
								2737	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. (I) GAS 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	24242	X	22107	-0-	-2135	-0-	18095	3	9	4	Y	3639	3621	0	9	8	50
							4003	9									
02	23604	X	23604	-0-	-0-	-0-	19848	3	4	4	Y	3411	3269	0	31	8	161
							3752	9									
03	40300	X	25880	-0-	-14420	-0-	21619	3	4261	9	Y	3874	3954	0	32	8	49
04	39000	X	19863	-0-	-19137	-0-	17845	3	3	4	Y	1832	1834	0	11	8	36
							2015	9									
*05	39184	X	20129	-0-	-19055	-0-	17674	3	2455	9	Y	2232	2242	0	1	8	25
06	25290	X	16955	-0-	-8335	-0-	14158	3	645	4	Y	1956	1959	0			22
							2152	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. (I) GAS 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	21235	X	12459	-0-	-8776	-0-	10307	3	260	4	Y	1720	1685	0	42	8	23
							1892	9									
02	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1141	3	38	4	Y	183	189	0	9	8	8
							201	9									
03	33728	X	12683	-0-	-21045	-0-	10849	3	1834	9	Y	1667	1612	0	42	8	21
04	32640	X	14509	-0-	-18131	-0-	12343	3	11	4	Y	1959	1913	0	29	8	38
							2155	9									
05	22692	X	15282	-0-	-7410	-0-	13277	3	2005	9	Y	1823	1839	0	2	8	20
06	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	13001	3	4	4	Y	1766	1764	0	2	8	20
							1943	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 288128 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20474	X	15184	-0-	-5290	-0-	12908	3	2276	9	Y	2069	2007	0	54	8	28
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	3588	3	4	4	Y	500	493	0	12	8	23
							550	9									
03	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	16706	3	2	4	Y	2694	2635	0	48	8	34
							2963	9									
04	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	17670	3	2	4	Y	2907	2852	0	33	8	56
							3198	9									
05	21254	X	21254	-0-	-0-	-0-	18420	3	2834	9	Y	2576	2602	0	2	8	28
06	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	16873	3	2490	9	Y	2264	2265	0	2	8	25

CBR 35-38-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 288129 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	10265	-0-	-11280	-0-	7261	3	301	4	Y	2457	2385	0	58	8	33
							2703	9									
02	890	X	890	-0-	-0-	-0-	466	3	35	4	Y	354	363	0	7	8	17
							389	9									
03	14756	X	6104	-0-	-8652	-0-	3698	3	2406	9	Y	2187	2139	0	38	8	27
04	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	9786	3	12	4	Y	3983	3902	0	31	8	77
							4381	9									
05	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	10719	3	6	4	Y	4595	4619	0	2	8	51
							5055	9									
06	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	10861	3	26	4	Y	3976	3980	0	2	8	45
							4374	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. (I) GAS 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	20894	X	15303	-0-	-5591	-0-	13302	3	2001	9	Y	1819	1781	0	37	8	25
02	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	4902	3	4	4	Y	320	308	0	23	8	14
							352	9									
03	21297	X	19698	-0-	-1599	-0-	17321	3	2377	9	Y	2161	2111	0	37	8	27
04	20610	X	18381	-0-	-2229	-0-	15787	3	2594	9	Y	2358	2319	0	20	8	46
*05	21297	X	18946	-0-	-2351	-0-	16559	3	2387	9	Y	2170	2191	0	1	8	24
06	19050	X	13385	-0-	-5665	-0-	11128	3	2257	9	Y	2052	2052	0	1	8	23

CBR 35-38-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 288131 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	545	-0-	-23263	-0-	158	3	33	4	Y	322	353	0	22	8	4
							354	9									
02	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	6145	3	50	4	Y	1202	1064	0	89	8	53
							1322	9									
03	45694	X	13827	-0-	-31867	-0-	11498	3	2329	9	Y	2117	2059	0	85	8	26
04	44220	X	13393	-0-	-30827	-0-	10921	3	19	4	Y	2230	2149	0	65	8	42
							2453	9									
*05	45694	X	14263	-0-	-31431	-0-	11952	3	3	4	Y	2098	2112	0	5	8	23
							2308	9									
06	13380	X	12964	-0-	-416	-0-	10677	3	2	4	Y	2077	2073	0	4	8	23
							2285	9									

CY 41 WELL #: 424H RRCID -> 288264 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13941	-0-	13941	13941	250	1	11046	3	Y	2334	2187	0	52	8	189
							78	4	2567	9							
02	27770	X	13829	-0-	-13941	-0-	11597	3	47	4	Y	1986	1875	0	148	8	152
							2185	9									
03	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	60	1	11908	3	Y	1919	1974	0	52	8	45
							21	4	2111	9							
04	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	423	1	14856	3	Y	2094	1985	0	49	8	105
							8	4	2303	9							
05	19032	X	19032	-0-	-0-	-0-	386	1	15838	3	Y	2553	2602	0	3	8	53
							2808	9									
06	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	292	1	12596	3	Y	2093	2097	0	2	8	47
							200	4	2302	9							

CY 41 WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	1989	-0-	-4180	-0-	34	1	1512	3	Y	403	302	0	126	8	23
							443	9									
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	3349	3	1030	9	Y	936	773	0	118	8	68
03	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	30	1	6011	3	Y	1201	1170	0	72	8	27
							5	4	1321	9							
04	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	222	1	7811	3	Y	1905	1791	0	46	8	95
							2096	9									
05	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	231	1	9451	3	Y	1912	1964	0	3	8	40
							2103	9									
06	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	228	1	9814	3	Y	1917	1911	0	3	8	43
							2	4	2109	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. (I) GAS 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	31165	X	31165	-0-	-0-	-0-	2002	1	21486	3	Y	6654	6432	0	140	8	171
							358	4	7319	9							
02	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	1611	1	17845	3	Y	5556	5568	0	103	8	56
							10	4	6112	9							
03	27001	X	26344	-0-	-657	-0-	1437	1	18535	3	Y	5793	5715	0	73	8	61
							6372	9									
*04	30150	X	22073	-0-	-8077	-0-	1253	1	14985	3	Y	5304	5089	0	209	8	67
							1	4	5834	9							
05	31155	X	16253	-0-	-14902	-0-	1156	1	11141	3	Y	3595	3568	0	20	8	74
							1	4	3955	9							
06	30150	X	21230	-0-	-8920	-0-	1264	1	14466	3	Y	4680	4642	0	50	8	62
							352	4	5148	9							

FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	9700	-0-	-3072	-0-	645	1	6932	3	Y	1820	1756	0	45	8	47
							121	4	2002	9							
02	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	614	1	6788	3	Y	1618	1627	0	22	8	16
							43	4	1780	9							
03	10943	X	8383	-0-	-2560	-0-	480	1	6185	3	Y	1562	1547	0	15	8	16
							1718	9									
*04	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
05	10137	X	3464	-0-	-6673	-0-	247	1	2381	3	Y	760	738	0	6	8	16
							836	9									
06	9870	X	5023	-0-	-4847	-0-	314	1	3583	3	Y	1024	1015	0	11	8	14
							1126	9									

BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	11859	3	652	4	Y	2822	2794	0	35	8	21
							3104	9									
02	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	12114	3	342	4	Y	2660	2619	0	36	8	26
							2926	9									
03	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	12567	3	16	4	Y	2627	2600	0	31	8	22
							2890	9									
04	15120	X	14444	-0-	-676	-0-	11884	3	12	4	Y	2316	2293	0	26	8	19
							2548	9									
05	17050	X	12773	-0-	-4277	-0-	10743	3	6	4	Y	1840	1835	0	2	8	22
							2024	9									
06	16470	X	11164	-0-	-5306	-0-	9266	3	175	4	Y	1566	1569	0	1	8	18
							1723	9									

CBR 33-28H-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 288447 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37751	X	37751	-0-	-0-	-0-	31286	3	52	4	Y	5830	5753	0	90	8	19
							6413	9									
02	36214	X	36214	-0-	-0-	-0-	29598	3	42	4	Y	5976	5856	0	97	8	42
							6574	9									
03	39649	X	38463	-0-	-1186	-0-	31753	3	6710	9	Y	6100	6033	0	61	8	48
04	38370	X	34687	-0-	-3683	-0-	28656	3	5	4	Y	5478	5448	0	47	8	31
							6026	9									
*05	39649	X	36958	-0-	-2691	-0-	31291	3	5667	9	Y	5152	5109	0	4	8	70
06	38370	X	32635	-0-	-5735	-0-	27810	3	21	4	Y	4367	4385	0	4	8	48
							4804	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32843	X	32843	-0-	-0-	-0-	28231	3	32	4	Y	4164	4150	0	32	8	31
							4580	9									
02	27258	X	27258	-0-	-0-	-0-	23481	3	2	4	Y	3432	3399	0	30	8	34
							3775	9									
03	37541	X	29407	-0-	-8134	-0-	25474	3	3933	9	Y	3575	3550	0	30	8	29
04	36330	X	18061	-0-	-18269	-0-	15688	3	2373	9	Y	2157	2151	0	18	8	17
*05	37541	X	12042	-0-	-25499	-0-	10291	3	1751	9	Y	1592	1589	0	1	8	19
06	31770	X	17392	-0-	-14378	-0-	14828	3	2	4	Y	2329	2320	0	1	8	27
							2562	9									

CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636	X	22737	-0-	-6899	-0-	18681	3	4056	9	Y	3687	3649	0	48	8	12
02	22693	X	22693	-0-	-0-	-0-	19026	3	3667	9	Y	3334	3264	0	58	8	24
03	33232	X	24476	-0-	-8756	-0-	21035	3	3441	9	Y	3128	3085	0	42	8	25
04	29130	X	22636	-0-	-6494	-0-	18675	3	3961	9	Y	3601	3578	0	28	8	20
*05	27807	X	25366	-0-	-2441	-0-	21344	3	4022	9	Y	3656	3623	0	3	8	50
06	27066	X	27066	-0-	-0-	-0-	22835	3	4231	9	Y	3846	3851	0	2	8	43

CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	9233	-0-	-2857	-0-	7685	3	104	4	Y	1313	1308	0	11	8	42
							1444	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	338	295	0	1	8	84
03	12090	X	9392	-0-	-2698	-0-	7412	3	9	4	Y	1792	1785	0	15	8	76
							1971	9									
04	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	9926	3	2256	9	Y	2051	2061	0	9	8	57
05	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	9672	3	2576	9	Y	2342	2216	0			183
06	8940	X	6965	-0-	-1975	-0-	5466	3	10	4	Y	1354	1478	0			59
							1489	9									

LINDSAY 3-10I-55-1 WELL #: 425H RRCID -> 288902 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21776	-0-	21776	21776	168	1	18590	3	Y	2601	2600	0	87	8	63
							157	4	2861	9							
02	50461	X	28685	-0-	-21776	-0-	239	1	25649	3	Y	2543	2440	0	117	8	49
							2797	9									
03	37142	X	37142	-0-	-0-	-0-	325	1	33748	3	Y	2790	2765	0	1	8	73
							3069	9									
04	31967	X	31967	-0-	-0-	-0-	289	1	28841	3	Y	2579	2590	0			62
							2837	9									
05	31744	X	22345	-0-	-9399	-0-	209	1	19430	3	Y	2460	2387	0	1	8	134
							2706	9									
06	35940	X	18159	-0-	-17781	-0-	189	1	15924	3	Y	1858	1944	0	1	8	47
							2	4	2044	9							

LINDSAY 3-10H-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 288903 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19451	-0-	19451	19451	140	1	15570	3	Y	3401	3442	0	72	8	83
							3741	9									
02	38993	X	19542	-0-	-19451	-0-	150	1	16064	3	Y	3025	2976	0	73	8	59
							3328	9									
03	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	179	1	18650	3	Y	3451	3419	0	1	8	90
							3796	9									
04	20970	X	20484	-0-	-486	-0-	171	1	17039	3	Y	2976	2995	0			71
							3274	9									
05	21638	X	19560	-0-	-2078	-0-	175	1	16216	3	Y	2881	2793	0	2	8	157
							3169	9									
06	21900	X	15835	-0-	-6065	-0-	158	1	13293	3	Y	2167	2267	0	2	8	55
							2384	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10J-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 288904 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25046	-0-	25046	25046	200	1	22158	3	Y	2444	2604	0	102	8	58
							2688	9									
02	49103	X	24057	-0-	-25046	-0-	174	1	18672	3	Y	4737	4616	0	85	8	94
							5211	9									
03	37975	X	23007	-0-	-14968	-0-	171	1	17800	3	Y	4578	4551	0	1	8	120
							5036	9									
04	36750	X	25135	-0-	-11615	-0-	209	1	20881	3	Y	3677	3708	0	1	8	88
							4045	9									
05	33490	X	33490	-0-	-0-	-0-	317	1	29383	3	Y	3445	3342	0	3	8	188
							3790	9									
06	30172	X	30172	-0-	-0-	-0-	301	1	25355	3	Y	4105	4186	0	3	8	104
							4516	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15768	-0-	15768	15768	176	1	12710	3	Y	2252	2199	0	61	8	34
							405	4	2477	9							
02	32441	X	16673	-0-	-15768	-0-	184	1	13664	3	Y	2487	2399	0	63	8	59
							89	4	2736	9							
03	19838	X	19838	-0-	-0-	-0-	209	1	16726	3	Y	2639	2668	0	1	8	29
							2903	9									
04	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	203	1	16500	3	Y	2434	2422	0	1	8	40
							2677	9									
05	18445	X	18263	-0-	-182	-0-	201	1	15469	3	Y	2334	2342	0	2	8	30
							26	4	2567	9							
06	18720	X	16362	-0-	-2358	-0-	182	1	13896	3	Y	2076	2084	0	1	8	21
							2284	9									

LINDSAY 3-10K-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 289012 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17207	-0-	17207	17207	127	1	14130	3	Y	2460	2489	0	66	8	60
							244	4	2706	9							
02	33530	X	16323	-0-	-17207	-0-	129	1	13833	3	Y	2146	2101	0	63	8	42
							2361	9									
03	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	162	1	16883	3	Y	2486	2463	0			65
							2735	9									
04	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	159	1	15884	3	Y	2240	2251	0			54
							2464	9									
*05	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	165	1	15356	3	Y	2125	2062	0	1	8	116
							2338	9									
06	16320	X	15529	-0-	-791	-0-	158	1	13345	3	Y	1810	1879	0	1	8	46
							35	4	1991	9							

LINDSAY 3-10M-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 289013 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14824	-0-	14824	14824	105	1	11672	3	Y	2770	2802	0	54	8	68
							3047	9									
02	28486	X	13662	-0-	-14824	-0-	104	1	11154	3	Y	2185	2159	0	51	8	43
							2404	9									
03	16740	X	16119	-0-	-621	-0-	126	1	13112	3	Y	2619	2593	0	1	8	68
							2881	9									
04	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	133	1	13337	3	Y	2517	2525	0			60
							2769	9									
*05	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	138	1	12850	3	Y	3449	3319	0	2	8	188
							3794	9									
06	15600	X	6393	-0-	-9207	-0-	59	1	4959	3	Y	1250	1405	0	1	8	32
							1375	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 18-19K-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31124	X	25012	-0-	-6112	-0-	859	1	19139	3	Y	4185	4134	0	76	8	62
							410	4	4604	9							
02	27070	X	27070	-0-	-0-	-0-	847	1	21588	3	Y	4214	4139	0	85	8	52
							4635	9									
03	30709	X	30709	-0-	-0-	-0-	941	1	24592	3	Y	4705	4626	0	56	8	75
							5176	9									
04	29398	X	29398	-0-	-0-	-0-	933	1	23452	3	Y	4557	4524	0	33	8	75
							5013	9									
05	28130	X	28130	-0-	-0-	-0-	928	1	22563	3	Y	4217	4206	0	3	8	83
							4639	9									
06	27686	X	27686	-0-	-0-	-0-	946	1	22155	3	Y	4145	4135	0	3	8	90
							25	4	4560	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. (I) GAS 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	31744	X	27920	-0-	-3824	-0-	770	1	23788	3	Y	3056	3005	0	54	8	88
							3362	9									
02	25319	X	25319	-0-	-0-	-0-	713	1	21335	3	Y	2974	2951	0	54	8	57
							3271	9									
03	29028	X	29028	-0-	-0-	-0-	861	1	24501	3	Y	3333	3274	0	42	8	74
							3666	9									
04	27180	X	27069	-0-	-111	-0-	795	1	22952	3	Y	3020	2960	0	28	8	106
							3322	9									
05	28086	X	27910	-0-	-176	-0-	788	1	23424	3	Y	3362	3388	0	3	8	77
							3698	9									
06	27180	X	24843	-0-	-2337	-0-	736	1	21024	3	Y	2803	2784	0	2	8	94
							3083	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. (I) GAS 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	37231	X	35269	-0-	-1962	-0-	914	1	28254	3	Y	5546	5490	0	85	8	159
							6101	9									
02	31115	X	31115	-0-	-0-	-0-	840	1	25127	3	Y	4668	4644	0	94	8	89
							13	4	5135	9							
03	37107	X	31214	-0-	-5893	-0-	889	1	25300	3	Y	4568	4490	0	66	8	101
							5025	9									
04	35910	X	31613	-0-	-4297	-0-	889	1	25691	3	Y	4575	4466	0	50	8	160
							5033	9									
05	37107	X	33778	-0-	-3329	-0-	934	1	27755	3	Y	4626	4676	0	4	8	106
							5089	9									
06	34140	X	31221	-0-	-2919	-0-	893	1	25495	3	Y	4312	4270	0	4	8	144
							90	4	4743	9							

CBR 40-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 289115 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	406	1	2281	3	N	1432	1354	0	28	8	340
							1575	9									
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	366	1	4636	3	N	1493	1642	0	31	8	160
							1642	9									
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	436	1	4674	3	N	1625	1640	0	24	8	121
							1788	9									
04	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	5	4	1828	9	N	1662	1434	0	18	8	331
*05	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	8192	3	2276	9	N	2069	2288	0	1	8	111
06	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	8168	3	2171	9	N	1974	1886	0	1	8	198

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19J-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289117 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28551	X	23902	-0-	-4649	-0-	825	1	18402	3	Y	4250	4196	0	47	8	64
							4675	9									
02	24350	X	24350	-0-	-0-	-0-	751	1	19136	3	Y	4055	4019	0	49	8	51
							2	4	4461	9							
03	27559	X	26852	-0-	-707	-0-	819	1	21425	3	Y	4189	4137	0	36	8	67
							4608	9									
04	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	779	1	19562	3	Y	3569	3552	0	25	8	59
							3	4	3926	9							
05	27001	X	22192	-0-	-4809	-0-	734	1	17825	3	Y	3252	3245	0	2	8	64
							56	4	3577	9							
06	26100	X	22543	-0-	-3557	-0-	766	1	17954	3	Y	3447	3434	0	2	8	75
							31	4	3792	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
01	0		22736	-0-	22736	22736	168	1	18622	3	Y	3587	3648	0	86	8	87
							3946	9									
02	42163	X	19427	-0-	-22736	-0-	152	1	16317	3	Y	2689	2649	0	74	8	53
							2958	9									
03	26257	X	25624	-0-	-633	-0-	205	1	21347	3	Y	3702	3658	0			97
							4072	9									
04	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	206	1	20643	3	Y	3528	3540	0			85
							3881	9									
*05	25265	X	23251	-0-	-2014	-0-	210	1	19513	3	Y	3207	3116	0	1	8	175
							3528	9									
06	24810	X	19997	-0-	-4813	-0-	200	1	16859	3	Y	2671	2777	0	1	8	68
							2938	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	105431	X	103615	-0-	-1816	-0-	95563	3	1136	4	Y	6287	6079	0	166	8	60
							6916	9									
02	95031	X	95031	-0-	-0-	-0-	88791	3	231	4	Y	5463	5304	0	153	8	66
							6009	9									
03	114478	X	114478	-0-	-0-	-0-	108166	3	6312	9	Y	5738	5653	0	109	8	42
04	109681	X	109681	-0-	-0-	-0-	104264	3	2	4	Y	4923	4840	0	91	8	34
							5415	9									
*05	105524	X	95972	-0-	-9552	-0-	91045	3	4927	9	Y	4479	4439	0	7	8	67
06	110790	X	67636	-0-	-43154	-0-	63960	3	90	4	Y	3260	3282	0	5	8	40
							3586	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
01	92194	X	89481	-0-	-2713	-0-	83190	3	604	4	Y	5170	4984	0	167	8	49
							5687	9									
02	69827	X	69827	-0-	-0-	-0-	65378	3	94	4	Y	3959	3812	0	149	8	47
							4355	9									
03	101091	X	70868	-0-	-30223	-0-	65899	3	4969	9	Y	4517	4425	0	106	8	33
04	97830	X	68515	-0-	-29315	-0-	64192	3	4323	9	Y	3930	3845	0	91	8	27
05	95170	X	49126	-0-	-46044	-0-	46236	3	2890	9	Y	2627	2608	0	7	8	39
06	86580	X	40340	-0-	-46240	-0-	37751	3	2589	9	Y	2354	2359	0	5	8	29

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
01	39277	X	35500	-0-	-3777	-0-	30630	3	4870	9	Y	4427	4466	0	59	8	41
02	31033	X	31033	-0-	-0-	-0-	26512	3	4521	9	Y	4110	3952	0	62	8	137
03	40021	X	33502	-0-	-6519	-0-	28929	3	4573	9	Y	4157	4126	0	46	8	122
04	38730	X	32990	-0-	-5740	-0-	28426	3	4564	9	Y	4149	4106	0	26	8	139
05	40021	X	30133	-0-	-9888	-0-	26205	3	3928	9	Y	3571	3573	0	2	8	135
06	34350	X	27187	-0-	-7163	-0-	23389	3	3798	9	Y	3453	3433	0	2	8	153

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
01	55545	X	44736	-0-	-10809	-0-	37555	3	7181	9	Y	6528	6665	0	113	8	30
02	38432	X	38432	-0-	-0-	-0-	32066	3	6366	9	Y	5787	5636	0	106	8	75
03	44919	X	43240	-0-	-1679	-0-	35981	3	7259	9	Y	6599	6319	0	85	8	270
04	43470	X	40577	-0-	-2893	-0-	35352	3	5225	9	Y	4750	4819	0	89	8	112
*05	44795	X	40161	-0-	-4634	-0-	34291	3	5870	9	Y	5336	5322	0	5	8	121
06	43290	X	33986	-0-	-9304	-0-	29303	3	4683	9	Y	4257	4245	0	5	8	128

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
01	49166	X	40329	-0-	-8837	-0-	32981	3	40	4	Y	6644	6822	0	69	8	31
							7308	9									
02	36337	X	36337	-0-	-0-	-0-	30003	3	40	4	Y	5722	5609	0	70	8	74
							6294	9									
03	46027	X	46027	-0-	-0-	-0-	38637	3	5	4	Y	6714	6462	0	50	8	276
							7385	9									
04	45457	X	45457	-0-	-0-	-0-	37925	3	7532	9	Y	6847	6916	0	43	8	164
*05	41102	X	41102	-0-	-0-	-0-	35098	3	6004	9	Y	5458	5495	0	3	8	124
06	44550	X	35017	-0-	-9533	-0-	29326	3	29	4	Y	5147	5113	0	3	8	155
							5662	9									

PECOS STATE 39-46K-56-1 WELL #: 407H RRCID -> 289231 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22599	X	13106	-0-	-9493	-0-	10093	3	3013	9	Y	2739	2782	0	77	8	13
02	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	6688	3	1845	9	Y	1677	1583	0	86	8	21
03	19995	X	11433	-0-	-8562	-0-	8208	3	3225	9	Y	2932	2754	0	81	8	118
04	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	13592	3	3629	9	Y	3299	3306	0	32	8	79
05	16771	X	14131	-0-	-2640	-0-	11375	3	2756	9	Y	2505	2525	0	2	8	57
06	12690	X	6555	-0-	-6135	-0-	5166	3	1389	9	Y	1263	1280	0	2	8	38

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
01	0		26003	-0-	26003	26003	433	1	25045	3	Y	477	385	0	117	8	8
							525	9									
02	26003	X	-0-	-0-	-26003	-0-					Y	164	167	0			5
03	94620	X	94620	-0-	-0-	-0-	1397	1	92481	3	Y	672	652	0	4	8	21
							3	4	739	9							
04	63330	X	1365	-0-	-61965	-0-	63	4	1302	9	Y	1184	1140	0	3	8	62
*05	75426	X	75426	-0-	-0-	-0-	1228	1	73235	3	Y	815	858	0	5	8	14
							66	4	897	9							
06	91560	X	71092	-0-	-20468	-0-	1160	1	69118	3	Y	740	740	0	5	8	9
							814	9									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443

01	29667	X	17790	-0-	-11877	-0-	15171	3	2619	9	Y	2381	2362	0	58	8	46
02	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	5799	3	1100	9	Y	1000	991	0	25	8	30
03	29667	X	21214	-0-	-8453	-0-	17959	3	3255	9	Y	2959	2877	0	64	8	48
04	28590	X	19489	-0-	-9101	-0-	16538	3	2951	9	Y	2683	2609	0	39	8	83
05	29543	X	23333	-0-	-6210	-0-	20077	3	3256	9	Y	2960	2986	0	4	8	53
06	24346	X	24346	-0-	-0-	-0-	20630	3	3716	9	Y	3378	3338	0	4	8	89

CBR 35-38-56-1A WELL #: 404H RRCID -> 289522 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295

01	43400	X	37507	-0-	-5893	-0-	32619	3	4888	9	Y	4444	4317	0	118	8	70
02	38676	X	38676	-0-	-0-	-0-	33365	3	5311	9	Y	4828	4701	0	129	8	68
03	41695	X	37969	-0-	-3726	-0-	32833	3	19	4	Y	4652	4572	0	99	8	49
							5117	9									
04	40020	X	35998	-0-	-4022	-0-	31618	3	4380	9	Y	3982	3876	0	66	8	89
*05	42842	X	35270	-0-	-7572	-0-	31498	3	3772	9	Y	3429	3415	0	5	8	98
06	41430	X	31357	-0-	-10073	-0-	28128	3	3229	9	Y	2935	2940	0	4	8	89

CBR 35-38-56-1A WELL #: 423H RRCID -> 289540 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742

01	23772	X	23772	-0-	-0-	-0-	19627	3	4145	9	Y	3768	3740	0	38	8	74
02	22299	X	22299	-0-	-0-	-0-	18779	3	3520	9	Y	3200	3118	0	59	8	97
03	30814	X	21333	-0-	-9481	-0-	17491	3	3842	9	Y	3493	3505	0	28	8	57
04	23460	X	21006	-0-	-2454	-0-	17300	3	3706	9	Y	3369	3304	0	17	8	105
05	24707	X	21750	-0-	-2957	-0-	17867	3	3883	9	Y	3530	3571	0	1	8	63
06	23880	X	20240	-0-	-3640	-0-	16682	3	9	4	Y	3226	3203	0	1	8	85
							3549	9									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 413H RRCID -> 289543 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477

01	30008	X	20778	-0-	-9230	-0-	15731	3	1046	4	Y	3637	3619	0	48	8	71
							4001	9									
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	3984	3	318	4	Y	925	952	0	16	8	28
							1018	9									
03	33759	X	24114	-0-	-9645	-0-	19283	3	164	4	Y	4243	4156	0	46	8	69
							4667	9									
04	28650	X	18759	-0-	-9891	-0-	15031	3	215	4	Y	3194	3138	0	25	8	100
							3513	9									
05	26195	X	12407	-0-	-13788	-0-	9926	3	2481	9	Y	2255	2313	0	1	8	41
06	23340	X	21366	-0-	-1974	-0-	16882	3	289	4	Y	3814	3752	0	2	8	101
							4195	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 02/24/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57784	X	43174	-0-	-14610	-0-	35064	3	179	4	Y	7210	7144	0	79	8	24
							7931	9									
02	38366	X	38366	-0-	-0-	-0-	31241	3	76	4	Y	6408	6237	0	150	8	45
							7049	9									
03	47337	X	43592	-0-	-3745	-0-	35803	3	7789	9	Y	7081	6961	0	110	8	55
04	45810	X	39563	-0-	-6247	-0-	33323	3	3	4	Y	5670	5628	0	65	8	32
							6237	9									
05	44047	X	44047	-0-	-0-	-0-	35756	3	8291	9	Y	7537	7466	0			103
06	42180	X	40074	-0-	-2106	-0-	30559	3	59	4	Y	8596	8604	0			95
							9456	9									

CBR 33-28L-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289600 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10833 - 21215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58249	X	32935	-0-	-25314	-0-	26296	3	6639	9	Y	6035	5903	0	144	8	20
02	28446	X	28446	-0-	-0-	-0-	22812	3	9	4	Y	5114	4961	0	137	8	36
							5625	9									
03	43400	X	31894	-0-	-11506	-0-	25501	3	6393	9	Y	5812	5700	0	103	8	45
04	34920	X	28546	-0-	-6374	-0-	23045	3	5501	9	Y	5001	4949	0	69	8	28
05	33232	X	29484	-0-	-3748	-0-	24182	3	5302	9	Y	4820	4782	0			66
06	31860	X	24628	-0-	-7232	-0-	20263	3	4365	9	Y	3968	3990	0			44

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
01	33232	X	27304	-0-	-5928	-0-	22959	3	4345	9	Y	3950	3933	0	87	8	36
02	23601	X	23601	-0-	-0-	-0-	19648	3	3953	9	Y	3594	3425	0	87	8	118
03	28892	X	25672	-0-	-3220	-0-	21708	3	3964	9	Y	3604	3553	0	64	8	105
04	27960	X	25458	-0-	-2502	-0-	22327	3	3131	9	Y	2846	2807	0	49	8	95
05	27311	X	19838	-0-	-7473	-0-	17626	3	15	4	Y	1997	2013	0	3	8	76
							2197	9									
06	26430	X	19135	-0-	-7295	-0-	16907	3	2228	9	Y	2025	2009	0	3	8	89

CBR 33-28I-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59117	X	47816	-0-	-11301	-0-	39618	3	8198	9	Y	7453	7393	0	71	8	25
02	40482	X	40482	-0-	-0-	-0-	33654	3	29	4	Y	6181	6096	0	66	8	44
							6799	9									
03	48329	X	43668	-0-	-4661	-0-	36174	3	7494	9	Y	6813	6755	0	48	8	54
04	46770	X	42699	-0-	-4071	-0-	35369	3	7330	9	Y	6664	6646	0	34	8	38
05	48112	X	38671	-0-	-9441	-0-	32195	3	6476	9	Y	5887	5845	0			80
06	46260	X	34899	-0-	-11361	-0-	29225	3	5674	9	Y	5158	5181	0			57

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
01	28303	X	19385	-0-	-8918	-0-	15701	3	3684	9	Y	3349	3323	0	33	8	53
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3155	3	779	9	Y	708	742	0	9	8	10
03	27063	X	23998	-0-	-3065	-0-	19599	3	4399	9	Y	3999	3933	0	34	8	42
04	26190	X	21809	-0-	-4381	-0-	17928	3	3881	9	Y	3528	3471	0	20	8	79
*05	25265	X	21189	-0-	-4076	-0-	17274	3	2	4	Y	3557	3533	0	2	8	101
							3913	9									
06	23220	X	19653	-0-	-3567	-0-	16133	3	3520	9	Y	3200	3198	0	6	8	97

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
01	35588	X	29437	-0-	-6151	-0-	24256	3	5181	9	Y	4710	4622	0	74	8	75
02	27659	X	27659	-0-	-0-	-0-	22640	3	5019	9	Y	4563	4497	0	76	8	65
03	29853	X	29398	-0-	-455	-0-	24402	3	4996	9	Y	4542	4502	0	57	8	48
04	28530	X	27289	-0-	-1241	-0-	22767	3	4522	9	Y	4111	4028	0	39	8	92
*05	30659	X	27302	-0-	-3357	-0-	22718	3	4584	9	Y	4167	4136	0	4	8	119
06	29640	X	25175	-0-	-4465	-0-	21011	3	2	4	Y	3784	3787	0	1	8	115
							4162	9									

BOOMER 33-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 289649 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 15834

01	34596	X	29976	-0-	-4620	-0-	23529	3	6447	9	Y	5861	5769	0	106	8	19
02	25405	X	25405	-0-	-0-	-0-	20605	3	4800	9	Y	4364	4250	0	102	8	31
03	26381	X	22373	-0-	-4008	-0-	17741	3	4632	9	Y	4211	4142	0	67	8	33
04	25530	X	22273	-0-	-3257	-0-	17538	3	5	4	Y	4300	4260	0	49	8	24
							4730	9									
05	26381	X	23135	-0-	-3246	-0-	17480	3	5655	9	Y	5141	5095	0			70
06	25530	X	12771	-0-	-12759	-0-	10066	3	36	4	Y	2426	2469	0			27
							2669	9									

LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749

01	0		95696	-0-	95696	95696	1307	1	87065	3	Y	6658	5945	0	404	8	652
							7324	9									
02	193303	X	97607	-0-	-95696	-0-	1154	1	90864	3	Y	5081	5137	0	414	8	182
							5589	9									
03	90055	X	123	-0-	-89932	-0-	6	1	117	3	Y	-0-	182	0			-0-
04	92610	X	-0-	-0-	-92610	-0-					Y	-0-					-0-
05	108066	X	-0-	-0-	-108066	-0-					Y	-0-					-0-
06	104580	X	68907	-0-	-35673	-0-	896	1	62099	3	Y	5362	5224	0	6	8	132
							14	4	5898	9							

YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205

01	23777	X	19421	-0-	-4356	-0-	15753	3	5	4	Y	3330	3264	0	94	8	-0-
							3663	9									
02	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	14408	3	90	4	Y	2984	2889	0	95	8	-0-
							3282	9									
03	22413	X	18585	-0-	-3828	-0-	15891	3	2	4	Y	2447	2347	0	56	8	44
							2692	9									
04	22583	X	22583	-0-	-0-	-0-	18473	3	4110	9	Y	3736	3694	0	47	8	39
*05	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	17779	3	3779	9	Y	3435	3436	0	4	8	34
06	20891	X	20891	-0-	-0-	-0-	16310	3	800	4	Y	3437	3434	0	5	8	32
							3781	9									

CBR 9-4I-56-1 WELL #: 428H RRCID -> 290032 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656

01	62973	X	62973	-0-	-0-	-0-	56285	3	55	4	Y	6030	6007	0	63	8	-0-
							6633	9									
02	94188	X	94188	-0-	-0-	-0-	84648	3	9540	9	Y	8673	8607	0	66	8	-0-
03	58428	X	58428	-0-	-0-	-0-	51505	3	6923	9	Y	6294	6125	0	55	8	114
04	50880	X	41391	-0-	-9489	-0-	36428	3	4963	9	Y	4512	4540	0	38	8	48
*05	52576	X	49096	-0-	-3480	-0-	43464	3	5632	9	Y	5120	5115	0	3	8	50
06	50880	X	26744	-0-	-24136	-0-	23790	3	2954	9	Y	2685	2708	0	2	8	25

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
01	171957	X	10982	-0-	-160975	-0-	10197	3	785	9	Y	714	777	0	15	8	-0-
02	36590	X	36590	-0-	-0-	-0-	34029	3	19	4	Y	2311	2216	0	95	8	-0-
							2542	9									
03	164114	X	159523	-0-	-4591	-0-	148037	3	11486	9	Y	10442	9876	0	382	8	184
04	158820	X	118248	-0-	-40572	-0-	109738	3	8510	9	Y	7736	7600	0	240	8	80
05	164114	X	91013	-0-	-73101	-0-	84346	3	6667	9	Y	6061	6070	0	12	8	59
06	154380	X	108752	-0-	-45628	-0-	101066	3	162	4	Y	6840	6823	0	13	8	63
							7524	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
01	82119	X	4591	-0-	-77528	-0-	4437	3	154	9	Y	140	149	0	6	8	-0-
02	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	17735	3	994	9	Y	904	809	0	95	8	-0-
03	78120	X	51722	-0-	-26398	-0-	49178	3	2544	9	Y	2313	2060	0	215	8	38
04	68130	X	39132	-0-	-28998	-0-	37624	3	1508	9	Y	1371	1281	0	115	8	13
*05	70401	X	38566	-0-	-31835	-0-	36894	3	1672	9	Y	1520	1512	0	6	8	15
06	50040	X	49448	-0-	-592	-0-	47349	3	2099	9	Y	1908	1897	0	8	8	18

LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		59455	-0-	59455	145249	47258	3	12197	9	Y	11088	11081	0			97
02	195688	X	50439	-0-	-145249	-0-	40022	3	10417	9	Y	9470	9432	0			135
03	61132	X	54037	-0-	-7095	-0-	43022	3	11015	9	Y	10014	9942	0	3	8	204
04	57540	X	53123	-0-	-4417	-0-	42429	3	10694	9	Y	9722	9808	0	3	8	115
05	59458	X	50039	-0-	-9419	-0-	40150	3	9889	9	Y	8990	8975	0	6	8	124
06	57540	X	41852	-0-	-15688	-0-	32795	3	9057	9	Y	8234	8231	0	5	8	122

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
01	0		74407	-0-	74407	74407	70991	3	248	4	Y	2880	2552	0	326	8	9
							3168	9									
02	137291	X	62884	-0-	-74407	-0-	60185	3	2699	9	Y	2454	2185	0	271	8	7
03	80941	X	66372	-0-	-14569	-0-	63778	3	2594	9	Y	2358	2351	0	2	8	12
04	78330	X	65307	-0-	-13023	-0-	63338	3	1969	9	Y	1790	1783	0	2	8	17
*05	80941	X	63086	-0-	-17855	-0-	61152	3	23	4	Y	1737	1732	0	4	8	18
							1911	9									
06	72000	X	58957	-0-	-13043	-0-	56798	3	4	4	Y	1959	1947	0	4	8	26
							2155	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
01	59706	X	48107	-0-	-11599	-0-	1557	1	39078	3	Y	6201	5998	0	245	8	163
							651	4	6821	9							
02	31734	X	31734	-0-	-0-	-0-	1020	1	26026	3	Y	4237	3940	0	320	8	140
							27	4	4661	9							
03	54405	X	42272	-0-	-12133	-0-	1710	1	33232	3	Y	6664	5935	0	434	8	435
							7330	9									
*04	52650	X	41642	-0-	-11008	-0-	1768	1	33669	3	Y	5640	5304	0	569	8	202
							1	4	6204	9							
05	54405	X	42642	-0-	-11763	-0-	2005	1	35325	3	Y	4825	4812	0	65	8	150
							4	4	5308	9							
06	46560	X	32406	-0-	-14154	-0-	1700	1	26957	3	Y	3393	3331	0	86	8	126
							17	4	3732	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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. GAS	(I) 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	77593	X	39132	-0-		-38461	-0-	1199	1	30031	3	Y	6728	6438	0	189	8	179
								501	4	7401	9							
02	51482	X	51482	-0-		-0-	-0-	1556	1	39655	3	Y	9316	8392	0	799	8	304
								23	4	10248	9							
03	77593	X	1026	-0-		-76567	-0-	18	1	798	3	Y	191	469	0	14	8	12
								210	9									
*04	50970	X	43155	-0-		-7815	-0-	866	1	33822	3	Y	7695	6857	0	566	8	284
								2	4	8465	9							
05	65456	X	65456	-0-		-0-	-0-	1602	1	52863	3	Y	9987	9863	0	96	8	312
								5	4	10986	9							
06	70835	X	70835	-0-		-0-	-0-	1720	1	58390	3	Y	9677	9489	0	137	8	363
								80	4	10645	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. GAS	(I) 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	40393	X	38962	-0-		-1431	-0-	1651	1	28787	3	Y	5574	5408	0	191	8	54
								2393	4	6131	9							
02	31367	X	31367	-0-		-0-	-0-	1478	1	24725	3	Y	4624	4204	0	405	8	69
								78	4	5086	9							
03	40393	X	28916	-0-		-11477	-0-	908	1	22671	3	Y	4279	4012	0	273	8	63
								630	4	4707	9							
*04	38040	X	34141	-0-		-3899	-0-	1174	1	28325	3	Y	4201	3677	0	508	8	79
								21	4	4621	9							
05	38967	X	37348	-0-		-1619	-0-	1386	1	31260	3	Y	4232	4187	0	75	8	49
								47	4	4655	9							
06	38513	X	38513	-0-		-0-	-0-	1533	1	32621	3	Y	3744	3628	0	107	8	58
								241	4	4118	9							

HERC STATE 6-15-54-4C WELL #: 421H RRCID -> 290110 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	25451	X	22267	-0-		-3184	-0-	975	1	17016	3	Y	3629	3538	0	107	8	35
								284	4	3992	9							
02	17658	X	17658	-0-		-0-	-0-	811	1	13586	3	Y	2957	2768	0	179	8	45
								8	4	3253	9							
03	21142	X	20429	-0-		-713	-0-	643	1	16066	3	Y	3382	3241	0	135	8	51
								3720	9									
*04	21540	X	17553	-0-		-3987	-0-	591	1	14264	3	Y	2452	2251	0	204	8	48
								1	4	2697	9							
05	22258	X	20456	-0-		-1802	-0-	743	1	16734	3	Y	2706	2691	0	31	8	32
								2	4	2977	9							
06	21540	X	18126	-0-		-3414	-0-	688	1	14609	3	Y	2572	2527	0	36	8	41
								2829	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. GAS	(I) 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	23811	-0-		-20705	-0-	1113	1	19438	3	Y	2669	2580	0	129	8	25
								324	4	2936	9							
02	32010	X	32010	-0-		-0-	-0-	1489	1	24890	3	Y	5105	4628	0	425	8	77
								15	4	5616	9							
03	45077	X	45077	-0-		-0-	-0-	1428	1	35675	3	Y	7249	6820	0	399	8	107
								7974	9									
*04	43196	X	43196	-0-		-0-	-0-	1463	1	35314	3	Y	5834	5385	0	441	8	115
								2	4	6417	9							
05	45861	X	45861	-0-		-0-	-0-	1664	1	37548	3	Y	6041	6028	0	58	8	70
								4	4	6645	9							
06	43620	X	37264	-0-		-6356	-0-	1414	1	30041	3	Y	5199	5089	0	98	8	82
								90	4	5719	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 2 WELL #: 442H RRCID -> 290330 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		57632	-0-	57632	57632	53341	3	250	4	N	3674	3560	0	245	8	163
							4041	9									
02	112861	X	55229	-0-	-57632	-0-	51358	3	3871	9	N	3519	3269	0	231	8	182
03	77531	X	49128	-0-	-28403	-0-	45527	3	3601	9	N	3274	3302	0	2	8	152
04	73410	X	55695	-0-	-17715	-0-	52075	3	107	4	N	3194	3220	0	2	8	124
							3513	9									
*05	71393	X	62107	-0-	-9286	-0-	58414	3	139	4	N	3231	3245	0	5	8	105
							3554	9									
06	60739	X	60739	-0-	-0-	-0-	57058	3	3681	9	N	3346	3297	0	5	8	149

MAHOGANY 13-24-56-1B WELL #: 411H RRCID -> 290363 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52793	X	48570	-0-	-4223	-0-	39096	3	9474	9	Y	8613	8515	0	82	8	62
02	41942	X	41942	-0-	-0-	-0-	33935	3	3	4	Y	7276	7177	0	115	8	46
							8004	9									
03	48143	X	45343	-0-	-2800	-0-	36871	3	4	4	Y	7698	7636	0	73	8	35
							8468	9									
04	46590	X	42060	-0-	-4530	-0-	34283	3	7777	9	Y	7070	7011	0	41	8	53
05	48143	X	40996	-0-	-7147	-0-	33523	3	3	4	Y	6791	6802	0			42
							7470	9									
06	46590	X	38602	-0-	-7988	-0-	31464	3	7138	9	Y	6489	6485	0			46

MAHOGANY 13-24-56-1C WELL #: 422H RRCID -> 290419 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58931	X	40608	-0-	-18323	-0-	34332	3	6276	9	Y	5705	5617	0	77	8	41
02	37879	X	37879	-0-	-0-	-0-	32312	3	5567	9	Y	5061	4993	0	77	8	32
03	50251	X	39539	-0-	-10712	-0-	33892	3	5647	9	Y	5134	5088	0	54	8	24
04	40710	X	37002	-0-	-3708	-0-	31723	3	5279	9	Y	4799	4750	0	37	8	36
05	41850	X	36024	-0-	-5826	-0-	31043	3	5	4	Y	4524	4532	0			28
							4976	9									
06	40590	X	34099	-0-	-6491	-0-	29313	3	4786	9	Y	4351	4348	0			31

MAHOGANY 13-24-56-1A WELL #: 421H RRCID -> 290420 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64542	X	46941	-0-	-17601	-0-	38948	3	462	4	Y	6846	6769	0	65	8	49
							7531	9									
02	39973	X	39973	-0-	-0-	-0-	33144	3	498	4	Y	5755	5716	0	52	8	36
							6331	9									
03	59613	X	43628	-0-	-15985	-0-	36911	3	7	4	Y	6100	6052	0	56	8	28
							6710	9									
04	48600	X	41298	-0-	-7302	-0-	35013	3	6285	9	Y	5714	5660	0	39	8	43
05	47864	X	40856	-0-	-7008	-0-	34742	3	6114	9	Y	5558	5566	0			35
06	45420	X	36581	-0-	-8839	-0-	30400	3	498	4	Y	5166	5165	0			36
							5683	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
01	23591	X	20243	-0-	-3348	-0-	15381	3	437	4	Y	4023	3961	0	54	8	29
							4425	9									
02	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	14708	3	37	4	Y	3405	3330	0	49	8	55
							3746	9									
03	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	16542	3	12	4	Y	3495	3497	0	36	8	17
							3845	9									
04	23782	X	23782	-0-	-0-	-0-	20493	3	3289	9	Y	2990	2960	0	23	8	24
05	20398	X	17526	-0-	-2872	-0-	14373	3	5	4	Y	2862	2811	0			75
							3148	9									
06	19800	X	17892	-0-	-1908	-0-	14393	3	33	4	Y	3151	3208	0			18
							3466	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48174	X	42370	-0-	-5804	-0-	35880	3	361	4	Y	5572	5481	0	87	8	40
							6129	9									
02	35632	X	35632	-0-	-0-	-0-	29692	3	730	4	Y	4736	4613	0	87	8	76
							5210	9									
03	45384	X	40846	-0-	-4538	-0-	34767	3	216	4	Y	5330	5322	0	58	8	26
							5863	9									
04	43920	X	37446	-0-	-6474	-0-	32068	3	4	4	Y	4885	4836	0	36	8	39
							5374	9									
05	42997	X	36248	-0-	-6749	-0-	30998	3	5250	9	Y	4773	4687	0			125
06	41010	X	33093	-0-	-7917	-0-	27002	3	1250	4	Y	4401	4501	0			25
							4841	9									

MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60512	X	50086	-0-	-10426	-0-	41172	3	8914	9	Y	8104	7985	0	109	8	59
02	43744	X	43744	-0-	-0-	-0-	36390	3	22	4	Y	6665	6501	0	116	8	107
							7332	9									
03	51584	X	47916	-0-	-3668	-0-	39764	3	17	4	Y	7395	7386	0	80	8	36
							8135	9									
04	49920	X	45167	-0-	-4753	-0-	37711	3	7456	9	Y	6778	6721	0	39	8	54
05	50406	X	46807	-0-	-3599	-0-	39546	3	7261	9	Y	6601	6483	0			172
06	48480	X	43131	-0-	-5349	-0-	36183	3	163	4	Y	6168	6306	0			34
							6785	9									

MAHOGANY 13-24-56-1D WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58280	X	50512	-0-	-7768	-0-	41202	3	9310	9	Y	8464	8371	0	100	8	61
02	43329	X	43329	-0-	-0-	-0-	35649	3	25	4	Y	6959	6822	0	86	8	112
							7655	9									
03	54870	X	47159	-0-	-7711	-0-	38965	3	20	4	Y	7431	7447	0	60	8	36
							8174	9									
04	53100	X	42999	-0-	-10101	-0-	35679	3	9	4	Y	6646	6586	0	43	8	53
							7311	9									
05	53444	X	45241	-0-	-8203	-0-	37828	3	7413	9	Y	6739	6616	0			176
06	48870	X	40603	-0-	-8267	-0-	33674	3	175	4	Y	6140	6282	0			34
							6754	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
01	38657	X	31049	-0-	-7608	-0-	2139	1	22982	3	Y	5041	4842	0	150	8	128
							383	4	5545	9							
02	31480	X	31480	-0-	-0-	-0-	2187	1	24222	3	Y	4597	4585	0	94	8	46
							14	4	5057	9							
03	36332	X	31013	-0-	-5319	-0-	1885	1	24315	3	Y	4375	4316	0	59	8	46
							4813	9									
*04	30060	X	22937	-0-	-7123	-0-	1447	1	17324	3	Y	3786	3639	0	145	8	48
							1	4	4165	9							
05	34565	X	16964	-0-	-17601	-0-	1332	1	12836	3	Y	2540	2520	0	16	8	52
							2	4	2794	9							
06	33720	X	27826	-0-	-5894	-0-	1884	1	21528	3	Y	4013	3971	0	41	8	53
							4414	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

FIVER STATE 18-27D-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44082	X	16270	-0-	-27812	-0-	1103	1	11828	3	Y	2856	2772	0	80	8	73
							197	4	3142	9							
02	25365	X	25365	-0-	-0-	-0-	1657	1	18369	3	Y	4736	4673	0	89	8	47
							129	4	5210	9							
03	40672	X	28942	-0-	-11730	-0-	1685	1	21743	3	Y	5013	4943	0	64	8	53
							5514	9									
*04	33690	X	27757	-0-	-5933	-0-	1717	1	20546	3	Y	4994	4799	0	185	8	63
							1	4	5493	9							
05	27869	X	20021	-0-	-7848	-0-	1530	1	14736	3	Y	3413	3389	0	17	8	70
							1	4	3754	9							
06	30522	X	30522	-0-	-0-	-0-	2018	1	23047	3	Y	4891	4852	0	44	8	65
							77	4	5380	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
01	37138	X	35386	-0-	-1752	-0-	2313	1	24847	3	Y	7101	6846	0	162	8	182
							415	4	7811	9							
02	32493	X	32493	-0-	-0-	-0-	2104	1	23296	3	Y	6421	6420	0	119	8	64
							30	4	7063	9							
03	35991	X	35190	-0-	-801	-0-	1996	1	25760	3	Y	6758	6696	0	55	8	71
							7434	9									
*04	34230	X	29549	-0-	-4681	-0-	1745	1	20914	3	Y	6263	6002	0	253	8	79
							1	4	6889	9							
05	35681	X	21301	-0-	-14380	-0-	1561	1	15044	3	Y	4267	4231	0	28	8	87
							2	4	4694	9							
06	34800	X	31091	-0-	-3709	-0-	1951	1	22298	3	Y	6218	6145	0	77	8	83
							2	4	6840	9							

FIVER STATE 18-27G-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75144	X	68546	-0-	-6598	-0-	5125	1	55057	3	Y	6769	6381	0	358	8	294
							918	4	7446	9							
02	56988	X	56988	-0-	-0-	-0-	4216	1	46684	3	Y	5510	5307	0	149	8	348
							27	4	6061	9							
03	64418	X	61820	-0-	-2598	-0-	4007	1	51715	3	Y	5544	5467	0	85	8	340
							6098	9									
*04	66330	X	61057	-0-	-5273	-0-	4245	1	50839	3	Y	5428	5244	0	281	8	243
							2	4	5971	9							
05	68541	X	56203	-0-	-12338	-0-	4759	1	45851	3	Y	5081	5057	0	34	8	233
							4	4	5589	9							
06	66330	X	57919	-0-	-8411	-0-	4230	1	48337	3	Y	4865	4767	0	52	8	279
							5352	9									

FIVER STATE 18-27H-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 290586 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48825	X	40049	-0-	-8776	-0-	2867	1	30799	3	Y	5335	5084	0	199	8	235
							514	4	5869	9							
02	38776	X	38776	-0-	-0-	-0-	2732	1	30258	3	Y	5184	4909	0	186	8	324
							84	4	5702	9							
03	42098	X	28648	-0-	-13450	-0-	1792	1	23123	3	Y	3394	3454	0	56	8	208
							3733	9									
*04	40890	X	34745	-0-	-6145	-0-	2259	1	27046	3	Y	4088	3799	0	319	8	178
							943	4	4497	9							
05	42501	X	23632	-0-	-18869	-0-	1918	1	18493	3	Y	2926	2942	0	28	8	134
							2	4	3219	9							
06	41550	X	27122	-0-	-14428	-0-	1883	1	21539	3	Y	3236	3132	0	54	8	184
							140	4	3560	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 290719 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47546	X	47546	-0-	-0-	-0-	3435	1	36870	3	Y	6024	5751	0	240	8	265
							615	4	6626	9							
02	39690	X	39690	-0-	-0-	-0-	2798	1	30992	3	Y	5277	5104	0	102	8	336
							95	4	5805	9							
03	44189	X	44189	-0-	-0-	-0-	2758	1	35596	3	Y	5236	5184	0	66	8	322
							75	4	5760	9							
*04	46020	X	44487	-0-	-1533	-0-	2998	1	35914	3	Y	5066	4964	0	194	8	230
							2	4	5573	9							
05	47554	X	40804	-0-	-6750	-0-	3345	1	32234	3	Y	4747	4735	0	24	8	218
							3	4	5222	9							
06	46020	X	40059	-0-	-5961	-0-	2835	1	32416	3	Y	4207	4147	0	37	8	241
							180	4	4628	9							

LINDSAY 9-4C-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 291024 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996

01	0		55261	-0-	55261	164843	46407	3	8854	9	Y	8049	8121	0			76
02	215660	X	50817	-0-	-164843	-0-	42757	3	8060	9	Y	7327	7302	0			101
03	72199	X	58273	-0-	-13926	-0-	49188	3	9085	9	Y	8259	8091	0	3	8	266
04	57270	X	52755	-0-	-4515	-0-	44912	3	7843	9	Y	7130	7112	0	3	8	281
05	56265	X	53663	-0-	-2602	-0-	45940	3	7723	9	Y	7021	7167	0	7	8	128
06	56400	X	45380	-0-	-11020	-0-	38571	3	6809	9	Y	6190	6201	0	6	8	111

LINDSAY 9-4E-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 291025 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206

01	0		57969	-0-	57969	169362	47830	3	10139	9	Y	9217	9297	0			87
02	205434	X	36072	-0-	-169362	-0-	30048	3	6024	9	Y	5476	5487	0			76
03	70835	X	53809	-0-	-17026	-0-	44660	3	9149	9	Y	8317	8123	0	2	8	268
04	59400	X	50478	-0-	-8922	-0-	42205	3	8273	9	Y	7521	7490	0	2	8	297
05	57970	X	50969	-0-	-7001	-0-	42883	3	8086	9	Y	7351	7510	0	4	8	134
06	56100	X	45087	-0-	-11013	-0-	37964	3	7123	9	Y	6475	6488	0	5	8	116

LINDSAY 9-4F-55-1 WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425

01	0		50118	-0-	50118	131257	44460	3	5658	9	Y	5144	5153	0			45
02	171196	X	39939	-0-	-131257	-0-	35407	3	4532	9	Y	4120	4106	0			59
03	48205	X	46849	-0-	-1356	-0-	41727	3	5122	9	Y	4656	4619	0	1	8	95
04	48510	X	42239	-0-	-6271	-0-	37638	3	4601	9	Y	4183	4228	0	1	8	49
05	50127	X	37394	-0-	-12733	-0-	33895	3	3499	9	Y	3181	3184	0	2	8	44
06	48510	X	36851	-0-	-11659	-0-	32747	3	4104	9	Y	3731	3718	0	2	8	55

LINDSAY 9-4G-55-1 WELL #: 423H RRCID -> 291061 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11915 - 22296

01	0		35456	-0-	35456	102691	30333	3	2	4	Y	4655	4699	0			44
							5121	9									
02	134731	X	32040	-0-	-102691	-0-	27342	3	4698	9	Y	4271	4256	0			59
03	40083	X	33006	-0-	-7077	-0-	28176	3	4830	9	Y	4391	4308	0	1	8	141
04	36780	X	29080	-0-	-7700	-0-	24743	3	4337	9	Y	3943	3927	0	1	8	156
05	35464	X	30033	-0-	-5431	-0-	25666	3	4367	9	Y	3970	4052	0	2	8	72
06	34320	X	30787	-0-	-3533	-0-	26311	3	2	4	Y	4067	4064	0	2	8	73
							4474	9									

LINDSAY 9-4D-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 291097 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083

01	0		54474	-0-	54474	150324	47425	3	7049	9	Y	6408	6424	0			56
02	198556	X	48232	-0-	-150324	-0-	42186	3	6046	9	Y	5496	5474	0			78
03	56606	X	51000	-0-	-5606	-0-	44792	3	6208	9	Y	5644	5605	0	2	8	115
04	52710	X	48616	-0-	-4094	-0-	42701	3	5915	9	Y	5377	5427	0	2	8	63
05	54467	X	46878	-0-	-7589	-0-	41353	3	5525	9	Y	5023	5013	0	4	8	69
06	52710	X	40240	-0-	-12470	-0-	35239	3	5001	9	Y	4546	4544	0	4	8	67

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 27-22G-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 291312 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196664	X	148367	-0-	-48297	-0-	137469	3	775	4	Y	9203	8911	0	304	8	51
							10123	9									
02	87304	X	87304	-0-	-0-	-0-	80961	3	6343	9	Y	5766	5600	0	187	8	30
03	179273	X	123448	-0-	-55825	-0-	114161	3	16	4	Y	8428	8138	0	286	8	34
							9271	9									
04	143250	X	69916	-0-	-73334	-0-	64508	3	197	4	Y	4737	4637	0	106	8	28
							5211	9									
05	148025	X	44035	-0-	-103990	-0-	40880	3	33	4	Y	2838	2817	0			49
							3122	9									
06	143580	X	127152	-0-	-16428	-0-	118301	3	33	4	Y	8016	8000	0			65
							8818	9									

CBR 27-22F-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 291321 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181288	X	156057	-0-	-25231	-0-	143655	3	1307	4	Y	10086	9932	0	168	8	57
							11095	9									
02	86545	X	86545	-0-	-0-	-0-	79567	3	510	4	Y	5880	5799	0	107	8	31
							6468	9									
03	174747	X	145233	-0-	-29514	-0-	135293	3	9940	9	Y	9036	8862	0	168	8	37
04	150840	X	117854	-0-	-32986	-0-	109453	3	8401	9	Y	7637	7526	0	103	8	45
05	155868	X	70110	-0-	-85758	-0-	64247	3	5863	9	Y	5330	5282	0			93
06	151020	X	117678	-0-	-33342	-0-	108777	3	649	4	Y	7502	7534	0			61
							8252	9									

CBR 41-44N-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 291432 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10840 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133491	X	54897	-0-	-78594	-0-	44141	3	10756	9	Y	9778	9734	0	106	8	87
02	90692	X	45129	-0-	-45563	-0-	36406	3	8723	9	Y	7930	7867	0	77	8	73
03	100409	X	50277	-0-	-50132	-0-	41019	3	9258	9	Y	8416	8434	0	55	8	-0-
04	81030	X	47391	-0-	-33639	-0-	38831	3	8560	9	Y	7782	7690	0	34	8	58
05	68665	X	43402	-0-	-25263	-0-	35764	3	7638	9	Y	6944	6806	0			196
06	53130	X	41986	-0-	-11144	-0-	34344	3	7642	9	Y	6947	6973	0			170

CBR 41-44M-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 291434 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10604 - 20994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103097	X	58823	-0-	-44274	-0-	46309	3	12514	9	Y	11376	11129	0	266	8	100
02	69524	X	62776	-0-	-6748	-0-	49135	3	13641	9	Y	12401	12133	0	255	8	113
03	76973	X	69986	-0-	-6987	-0-	56426	3	13560	9	Y	12327	12254	0	186	8	-0-
04	69450	X	66067	-0-	-3383	-0-	53410	3	12657	9	Y	11506	11303	0	117	8	86
*05	69471	X	50701	-0-	-18770	-0-	40863	3	9838	9	Y	8944	8778	0			252
06	67740	X	55838	-0-	-11902	-0-	45435	3	10403	9	Y	9457	9478	0			231

PETERSBURG STATE 17-28A-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 291530 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10707 - 20702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70370	X	22484	-0-	-47886	-0-	2467	1	16941	3	Y	2540	2583	0			104
							282	4	2794	9							
02	28271	X	28271	-0-	-0-	-0-	1981	1	21135	3	Y	4568	4538	0			134
							130	4	5025	9							
03	55118	X	33721	-0-	-21397	-0-	1721	1	24599	3	Y	6728	6674	0			188
							7401	9									
04	47250	X	25272	-0-	-21978	-0-	1301	1	18829	3	Y	4674	4778	0			84
							1	4	5141	9							
05	30938	X	26181	-0-	-4757	-0-	1782	1	19026	3	Y	4880	4845	0			119
							5	4	5368	9							
06	32759	X	32759	-0-	-0-	-0-	2040	1	23733	3	Y	6322	6271	0			170
							32	4	6954	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PETERSBURG STATE 17-28C-54-4 WELL #: 431H RRCID -> 291531 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10592 - 21053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	79298	X	9081	-0-	-70217	-0-	816	1	5614	3	Y	1847	1899	0		76
							619	4	2032	9						
02	27324	X	27324	-0-	-0-	-0-	1785	1	19070	3	Y	5616	5527	0		165
							291	4	6178	9						
03	73253	X	42923	-0-	-30330	-0-	2281	1	32585	3	Y	7264	7226	0		203
							67	4	7990	9						
04	53100	X	51002	-0-	-2098	-0-	2846	1	41104	3	Y	6410	6498	0		115
							1	4	7051	9						
05	40526	X	40526	-0-	-0-	-0-	2876	1	30705	3	Y	6301	6263	0		153
							14	4	6931	9						
06	41550	X	29387	-0-	-12163	-0-	1815	1	21143	3	Y	5495	5501	0		147
							384	4	6045	9						

FIVER STATE 18-27J-54-4 WELL #: 434H RRCID -> 291533 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78275	X	56433	-0-	-21842	-0-	2882	1	41578	3	Y	9198	9181	0		71
							1855	4	10118	9						
02	58968	X	47123	-0-	-11845	-0-	2604	1	36652	3	Y	6731	6731	0		71
							463	4	7404	9						
03	65286	X	57279	-0-	-8007	-0-	2454	1	46873	3	Y	7229	7211	0		89
							7952	9								
04	55530	X	55394	-0-	-136	-0-	2620	1	44722	3	Y	7318	7343	0		64
							2	4	8050	9						
*05	56420	X	55187	-0-	-1233	-0-	2776	1	45577	3	Y	6209	6222	0		51
							4	4	6830	9						
06	55440	X	48469	-0-	-6971	-0-	2606	1	39776	3	Y	5534	5538	0		47
							6087	9								

FIVER STATE 18-27I-54-4 WELL #: 414H RRCID -> 291602 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51491	X	42110	-0-	-9381	-0-	2020	1	29158	3	Y	9496	9517	0		73
							486	4	10446	9						
02	38020	X	38020	-0-	-0-	-0-	1993	1	28070	3	Y	7008	7007	0		74
							248	4	7709	9						
03	42255	X	42255	-0-	-0-	-0-	1699	1	32439	3	Y	7347	7331	0		90
							35	4	8082	9						
04	40740	X	38440	-0-	-2300	-0-	1662	1	28385	3	Y	7629	7653	0		66
							1	4	8392	9						
*05	42098	X	37201	-0-	-4897	-0-	1735	1	28471	3	Y	6356	6370	0		52
							3	4	6992	9						
06	40890	X	29489	-0-	-11401	-0-	1452	1	22189	3	Y	5219	5227	0		44
							107	4	5741	9						

PETERSBURG STATE 17-28B-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 291603 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37975	X	15347	-0-	-22628	-0-	1441	1	9896	3	Y	3416	3350	0		140
							252	4	3758	9						
02	24235	X	24235	-0-	-0-	-0-	1561	1	16667	3	Y	5222	5208	0		154
							263	4	5744	9						
03	32984	X	23331	-0-	-9653	-0-	1138	1	16279	3	Y	5353	5358	0		149
							26	4	5888	9						
04	22110	X	21682	-0-	-428	-0-	1144	1	16524	3	Y	3648	3732	0		65
							1	4	4013	9						
05	26536	X	6706	-0-	-19830	-0-	412	1	4403	3	Y	1719	1742	0		42
							1891	9								
06	25980	X	19833	-0-	-6147	-0-	1198	1	13950	3	Y	4224	4153	0		113
							39	4	4646	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

HERC STATE 6-15-54-4G WELL #: 435H RRCID -> 291604 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61690	X	58211	-0-	-3479	-0-	3092	1	44625	3	Y	8864	8895	0			69
							744	4	9750	9							
02	37226	X	37226	-0-	-0-	-0-	2115	1	29775	3	Y	4835	4853	0			51
							17	4	5319	9							
03	59768	X	58519	-0-	-1249	-0-	2492	1	47587	3	Y	7673	7630	0			94
							8440	9									
04	56340	X	35247	-0-	-21093	-0-	1521	1	25962	3	Y	7057	7090	0			61
							1	4	7763	9							
*05	68116	X	68116	-0-	-0-	-0-	3237	1	53157	3	Y	10652	10625	0			88
							5	4	11717	9							
06	56640	X	52526	-0-	-4114	-0-	2643	1	40336	3	Y	8679	8693	0			74
							9547	9									

HERC STATE 6-15-54-4H WELL #: 414H RRCID -> 291607 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72974	X	63379	-0-	-9595	-0-	3646	1	52615	3	Y	5673	5736	0			44
							878	4	6240	9							
02	53353	X	53353	-0-	-0-	-0-	2894	1	40752	3	Y	8530	8484	0			90
							324	4	9383	9							
03	62186	X	56856	-0-	-5330	-0-	2341	1	44724	3	Y	8896	8877	0			109
							5	4	9786	9							
04	61320	X	39704	-0-	-21616	-0-	2197	1	37505	3	Y	-0-	109	0			-0-
							2	4									
*05	63364	X	43629	-0-	-19735	-0-	2116	1	34705	3	Y	6186	6135	0			51
							3	4	6805	9							
06	61320	X	33452	-0-	-27868	-0-	1720	1	26284	3	Y	4824	4834	0			41
							142	4	5306	9							

HERC STATE 6-15-54-4I WELL #: 422H RRCID -> 291608 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	58373	X	54881	-0-	-3492	-0-	2831	1	40855	3	Y	9558	9648	0			74
							681	4	10514	9							
02	48076	X	48076	-0-	-0-	-0-	2608	1	36714	3	Y	7928	7918	0			84
							33	4	8721	9							
03	54033	X	49157	-0-	-4876	-0-	2050	1	39153	3	Y	7231	7226	0			89
							7954	9									
04	57270	X	47303	-0-	-9967	-0-	2157	1	36810	3	Y	7577	7600	0			66
							1	4	8335	9							
*05	54870	X	46778	-0-	-8092	-0-	2292	1	37631	3	Y	6228	6243	0			51
							4	4	6851	9							
06	53100	X	44646	-0-	-8454	-0-	2377	1	36257	3	Y	5455	5460	0			46
							11	4	6001	9							

FIVER STATE 18-27K-54-4 WELL #: 403H RRCID -> 291668 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	61411	X	48613	-0-	-12798	-0-	2640	1	38129	3	Y	6553	6573	0			51
							636	4	7208	9							
02	47056	X	47056	-0-	-0-	-0-	2510	1	35322	3	Y	8200	8164	0			87
							204	4	9020	9							
03	57102	X	53073	-0-	-4029	-0-	2179	1	41631	3	Y	8416	8400	0			103
							5	4	9258	9							
04	51741	X	51741	-0-	-0-	-0-	2337	1	39889	3	Y	8648	8676	0			75
							2	4	9513	9							
*05	51460	X	49545	-0-	-1915	-0-	2396	1	39342	3	Y	7094	7111	0			58
							4	4	7803	9							
06	51360	X	38831	-0-	-12529	-0-	2021	1	30860	3	Y	5284	5297	0			45
							138	4	5812	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15-54-4F WELL #: 415H RRCID -> 291750 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55490	X	52285	-0-	-3205	-0-	2726	1	39358	3	Y	8677	8725	0			67
							656	4	9545	9							
02	41228	X	41228	-0-	-0-	-0-	2249	1	31656	3	Y	6641	6638	0			70
							18	4	7305	9							
03	47809	X	47809	-0-	-0-	-0-	1945	1	37155	3	Y	7917	7890	0			97
							8709	9									
04	50610	X	46691	-0-	-3919	-0-	2060	1	35170	3	Y	8599	8621	0			75
							2	4	9459	9							
*05	52297	X	45538	-0-	-6759	-0-	2193	1	36001	3	Y	6673	6693	0			55
							4	4	7340	9							
06	50610	X	39119	-0-	-11491	-0-	1992	1	30422	3	Y	6084	6087	0			52
							13	4	6692	9							

LINDSAY 4 WELL #: 425H RRCID -> 291828 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27212	-0-	27212	27212	21944	3	102	4	Y	4696	4741	0			56
							5166	9									
02	49424	X	22212	-0-	-27212	-0-	17924	3	4288	9	Y	3898	3887	0			67
03	35123	X	23361	-0-	-11762	-0-	18938	3	4423	9	Y	4021	4088	0			-0-
04	32820	X	21677	-0-	-11143	-0-	17610	3	4067	9	Y	3697	3644	0			53
05	29543	X	21057	-0-	-8486	-0-	17164	3	3893	9	Y	3539	3520	0	1	8	71
06	26340	X	20177	-0-	-6163	-0-	15976	3	4201	9	Y	3819	3775	0	1	8	114

LINDSAY 4-9H-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 291830 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11750 - 21378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		39250	-0-	39250	39250	31681	3	540	4	Y	6390	6414	0			76
							7029	9									
02	73918	X	34668	-0-	-39250	-0-	28130	3	6538	9	Y	5944	5918	0			102
03	51336	X	37369	-0-	-13967	-0-	30629	3	6740	9	Y	6127	6227	0	2	8	-0-
04	41100	X	32407	-0-	-8693	-0-	26356	3	6051	9	Y	5501	5421	0	2	8	78
05	42470	X	30659	-0-	-11811	-0-	25180	3	38	4	Y	4946	4921	0	4	8	99
							5441	9									
06	37980	X	27664	-0-	-10316	-0-	23331	3	15	4	Y	3925	3903	0	4	8	117
							4318	9									

LINDSAY 4 WELL #: 416H RRCID -> 291834 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11624 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		37123	-0-	37123	37123	30282	3	154	4	Y	6079	6141	0			72
							6687	9									
02	68515	X	31392	-0-	-37123	-0-	26012	3	5380	9	Y	4891	4879	0			84
03	50344	X	32096	-0-	-18248	-0-	26852	3	5244	9	Y	4767	4850	0	1	8	-0-
04	45330	X	29788	-0-	-15542	-0-	24774	3	5014	9	Y	4558	4492	0	1	8	65
05	40827	X	29905	-0-	-10922	-0-	24822	3	11	4	Y	4611	4582	0	2	8	92
							5072	9									
06	35940	X	25805	-0-	-10135	-0-	21957	3	3848	9	Y	3498	3483	0	2	8	105

CBR 8-5L-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 292147 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11168 - 21562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135346	X	87580	-0-	-47766	-0-	74975	3	12605	9	Y	11459	11391	0	163	8	79
02	73988	X	73988	-0-	-0-	-0-	63094	3	10894	9	Y	9904	9741	0	118	8	124
03	94643	X	77648	-0-	-16995	-0-	66739	3	10909	9	Y	9917	9894	0	91	8	56
04	91590	X	69867	-0-	-21723	-0-	59957	3	9910	9	Y	9009	8935	0	55	8	75
05	91822	X	66844	-0-	-24978	-0-	57556	3	9288	9	Y	8444	8443	0			76
06	84750	X	61995	-0-	-22755	-0-	53182	3	2	4	Y	8010	8020	0			66
							8811	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 8-5M-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 292148 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11065 - 21264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130572	X	82710	-0-	-47862	-0-	65894	3	16816	9	Y	15287	14973	0	183	8	211
02	69254	X	69254	-0-	-0-	-0-	57053	3	12201	9	Y	11092	10945	0	174	8	184
03	93248	X	68547	-0-	-24701	-0-	58798	3	9749	9	Y	8863	8864	0	106	8	77
04	85560	X	50185	-0-	-35375	-0-	43540	3	6645	9	Y	6041	5976	0	66	8	76
05	82522	X	55264	-0-	-27258	-0-	47840	3	7424	9	Y	6749	6725	0			100
06	80040	X	57280	-0-	-22760	-0-	49437	3	7843	9	Y	7130	7123	0			107

CBR 8-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 292149 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11012 - 16100

01	64294	X	41931	-0-	-22363	-0-	35605	3	6326	9	Y	5751	5659	0	64	8	80
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	489	502	0	60	8	7
03	54808	X	1391	-0-	-53417	-0-	72	3	1319	9	Y	1199	837	0	362	8	7
04	44550	X	299	-0-	-44251	-0-	2	3	297	9	Y	270	141	0	134	8	2
05	43865	X	-0-	-0-	-43865	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	40590	X	-0-	-0-	-40590	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 9-4I-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 292151 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11583 - 21876

01	0		56364	-0-	56364	170727	47975	3	122	4	Y	7515	7599	0			76
							8267	9									
02	221875	X	51148	-0-	-170727	-0-	42648	3	8500	9	Y	7727	7681	0			122
03	64728	X	54776	-0-	-9952	-0-	46452	3	7	4	Y	7561	7484	0	4	8	195
							8317	9									
04	56580	X	54273	-0-	-2307	-0-	44986	3	9287	9	Y	8443	8514	0	5	8	119
05	58466	X	51706	-0-	-6760	-0-	43033	3	10	4	Y	7875	7900	0	10	8	84
							8663	9									
06	54810	X	35182	-0-	-19628	-0-	28632	3	491	4	Y	5508	5481	0	8	8	103
							6059	9									

LINDSAY 9-4K-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292152 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12278 - 22665

01	256333	X	256333	-0-	-0-	-0-	243895	3	292	4	Y	11042	10674	0	465	8	107
							12146	9									
02	195019	X	195019	-0-	-0-	-0-	184351	3	10668	9	Y	9698	9261	0	398	8	146
03	292702	X	193458	-0-	-99244	-0-	183022	3	10436	9	Y	9487	9118	0	277	8	238
04	255390	X	181000	-0-	-74390	-0-	172500	3	8500	9	Y	7727	7666	0	193	8	106
*05	257052	X	149088	-0-	-107964	-0-	142039	3	7049	9	Y	6408	6445	0			69
06	248070	X	99889	-0-	-148181	-0-	94078	3	334	4	Y	4979	4954	0			94
							5477	9									

CBR 8-5K-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 292165 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10900 - 21294

01	106454	X	73542	-0-	-32912	-0-	60816	3	12726	9	Y	11569	11412	0	251	8	79
02	62812	X	62812	-0-	-0-	-0-	51401	3	11411	9	Y	10374	10141	0	182	8	130
03	75795	X	65763	-0-	-10032	-0-	54160	3	11603	9	Y	10548	10477	0	141	8	60
04	73350	X	59746	-0-	-13604	-0-	49076	3	10670	9	Y	9700	9594	0	85	8	81
05	75795	X	58120	-0-	-17675	-0-	47243	3	10877	9	Y	9888	9880	0			89
06	71160	X	55061	-0-	-16099	-0-	45184	3	3	4	Y	8976	8991	0			74
							9874	9									

CBR 8-5N-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 292166 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11170 - 21555

01	130572	X	60918	-0-	-69654	-0-	52147	3	8771	9	Y	7974	7852	0	100	8	110
02	57626	X	57626	-0-	-0-	-0-	50070	3	7556	9	Y	6869	6759	0	106	8	114
03	106888	X	66356	-0-	-40532	-0-	57424	3	8932	9	Y	8120	8089	0	74	8	71
04	103440	X	42463	-0-	-60977	-0-	36867	3	5596	9	Y	5087	5047	0	47	8	64
05	80941	X	46281	-0-	-34660	-0-	39931	3	6350	9	Y	5773	5751	0			86
06	64230	X	54377	-0-	-9853	-0-	46768	3	7609	9	Y	6917	6899	0			104

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 8-5O-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 292167 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10961 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89342	X	50752	-0-	-38590	-0-	43070	3	7682	9	Y	6984	6808	0	145	8	96
02	40291	X	40291	-0-	-0-	-0-	34705	3	5586	9	Y	5078	4947	0	144	8	83
03	76601	X	31231	-0-	-45370	-0-	26944	3	4287	9	Y	3897	3842	0	104	8	34
04	68130	X	23115	-0-	-45015	-0-	19868	3	3247	9	Y	2952	2877	0	72	8	37
05	54684	X	39842	-0-	-14842	-0-	34247	3	5595	9	Y	5086	5047	0			76
06	49110	X	38122	-0-	-10988	-0-	32245	3	5877	9	Y	5343	5339	0			80

HERC STATE 6-15J-54-4 WELL #: 441H RRCID -> 292307 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11373 - 21635

01	130572	X	102737	-0-	-27835	-0-	4841	1	84489	3	Y	10907	10891	0			109
							1409	4	11998	9							
02	75324	X	75324	-0-	-0-	-0-	3761	1	62874	3	Y	7865	7845	0			129
							37	4	8652	9							
03	120652	X	104528	-0-	-16124	-0-	3569	1	89188	3	Y	10693	10655	0			167
							9	4	11762	9							
04	116760	X	99149	-0-	-17611	-0-	3415	1	81897	3	Y	12576	12474	0			269
							3	4	13834	9							
05	120652	X	119965	-0-	-687	-0-	4477	1	101090	3	Y	13081	13196	0			154
							9	4	14389	9							
06	101160	X	76381	-0-	-24779	-0-	3026	1	64257	3	Y	8137	8161	0			130
							147	4	8951	9							

LINDSAY 10-3N-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292961 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12479 - 20006

01	219263	X	71118	-0-	-148145	-0-	65811	3	9	4	Y	4816	4642	0	163	8	156
							5298	9									
02	150892	X	95266	-0-	-55626	-0-	88983	3	6283	9	Y	5712	5533	0	210	8	125
03	155248	X	96749	-0-	-58499	-0-	90589	3	6160	9	Y	5600	5593	0	132	8	-0-
04	100650	X	90766	-0-	-9884	-0-	84954	3	5812	9	Y	5284	5099	0	66	8	119
*05	105710	X	84380	-0-	-21330	-0-	79226	3	5154	9	Y	4685	4696	0			108
06	102060	X	80440	-0-	-21620	-0-	75665	3	4775	9	Y	4341	4219	0			230

LINDSAY 3-10P-55-1 WELL #: 443H RRCID -> 293067 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 12141 PERF.12167 - 19662

01	141794	X	120675	-0-	-21119	-0-	1008	1	111826	3	Y	7113	6920	0	223	8	172
							17	4	7824	9							
02	128072	X	101839	-0-	-26233	-0-	889	1	95187	3	Y	5239	5131	0	178	8	102
							5763	9									
03	161293	X	102212	-0-	-59081	-0-	921	1	95607	3	Y	5165	5053	0	81	8	133
							2	4	5682	9							
04	124830	X	86433	-0-	-38397	-0-	808	1	80730	3	Y	4450	4441	0	36	8	106
							4895	9									
*05	120993	X	84557	-0-	-36436	-0-	854	1	79231	3	Y	4065	3949	0			222
							4472	9									
06	116790	X	74288	-0-	-42502	-0-	838	1	70549	3	Y	2637	2792	0			67
							2901	9									

CBR 40-45A-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 293129 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10918 - 21177

01	134819	X	111853	-0-	-22966	-0-	89340	3	22513	9	Y	20466	20190	0	215	8	131
02	121772	X	96433	-0-	-25339	-0-	77949	3	18484	9	Y	16804	16608	0	239	8	88
03	134819	X	99971	-0-	-34848	-0-	82489	3	17482	9	Y	15893	15833	0	148	8	-0-
04	128280	X	88854	-0-	-39426	-0-	72908	3	15946	9	Y	14496	14311	0	106	8	79
*05	112065	X	70638	-0-	-41427	-0-	58018	3	12620	9	Y	11473	11476	0			76
06	108240	X	58605	-0-	-49635	-0-	47675	3	10930	9	Y	9936	9909	0			103

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 40-45B-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 293130 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10673 - 21041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134819	X	80472	-0-	-54347	-0-	64597	3	15875	9	Y	14432	14169	0	221	8	92
02	121772	X	75343	-0-	-46429	-0-	61459	3	13884	9	Y	12622	12376	0	272	8	66
03	116963	X	78244	-0-	-38719	-0-	65125	3	13119	9	Y	11926	11823	0	169	8	-0-
04	77970	X	70120	-0-	-7850	-0-	58326	3	11794	9	Y	10722	10543	0	121	8	58
*05	83421	X	60943	-0-	-22478	-0-	50671	3	10272	9	Y	9338	9334	0			62
06	80730	X	58493	-0-	-22237	-0-	48833	3	9660	9	Y	8782	8753	0			91

CBR 40-45D-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 293132 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10786 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246698	X	115664	-0-	-131034	-0-	93751	3	21913	9	Y	19921	19662	0	205	8	128
02	189616	X	93335	-0-	-96281	-0-	76075	3	17260	9	Y	15691	15512	0	225	8	82
03	175088	X	94443	-0-	-80645	-0-	78133	3	16310	9	Y	14827	14769	0	140	8	-0-
04	112530	X	75602	-0-	-36928	-0-	62286	3	13316	9	Y	12105	11947	0	92	8	66
*05	115909	X	71855	-0-	-44054	-0-	59377	3	12478	9	Y	11344	11335	0			75
06	111930	X	59945	-0-	-51985	-0-	49750	3	10195	9	Y	9268	9247	0			96

CBR 40-45E-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 293133 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10706 - 20954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175243	X	76665	-0-	-98578	-0-	61167	3	15498	9	Y	14089	13855	0	201	8	90
02	114856	X	65449	-0-	-49407	-0-	52643	3	12806	9	Y	11642	11428	0	244	8	60
03	122791	X	70847	-0-	-51944	-0-	55833	3	15014	9	Y	13649	13554	0	155	8	-0-
04	94980	X	57598	-0-	-37382	-0-	46760	3	10838	9	Y	9853	9694	0	106	8	53
*05	83049	X	52904	-0-	-30145	-0-	43179	3	9725	9	Y	8841	8835	0			59
06	74190	X	52344	-0-	-21846	-0-	42628	3	9716	9	Y	8833	8800	0			92

CBR 40-45F-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 293134 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10932 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219914	X	61728	-0-	-158186	-0-	50506	3	11222	9	Y	10202	10101	0	82	8	66
02	112252	X	45188	-0-	-67064	-0-	37004	3	8184	9	Y	7440	7387	0	80	8	39
03	110732	X	48196	-0-	-62536	-0-	39923	3	8273	9	Y	7521	7508	0	52	8	-0-
04	85710	X	44702	-0-	-41008	-0-	36886	3	7816	9	Y	7105	7027	0	39	8	39
*05	75206	X	42133	-0-	-33073	-0-	34953	3	7180	9	Y	6527	6523	0			43
06	59730	X	36367	-0-	-23363	-0-	30150	3	6217	9	Y	5652	5636	0			59

CBR 40-45G-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 293135 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10968 - 21198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260276	X	84688	-0-	-175588	-0-	67253	3	10	4	Y	15841	15643	0	212	8	173
							17425	9									
02	150276	X	71054	-0-	-79222	-0-	57343	3	7	4	Y	12458	12246	0	189	8	196
							13704	9									
03	132959	X	74368	-0-	-58591	-0-	60861	3	13507	9	Y	12279	12341	0	134	8	-0-
04	108960	X	62111	-0-	-46849	-0-	50435	3	2	4	Y	10613	10349	0	74	8	190
							11674	9									
*05	84785	X	56689	-0-	-28096	-0-	46485	3	5	4	Y	9272	9231	0			231
							10199	9									
06	81960	X	49457	-0-	-32503	-0-	40394	3	17	4	Y	8224	8361	0			94
							9046	9									

CBR 40-45C-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 293140 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10935 - 21262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234081	X	69146	-0-	-164935	-0-	56290	3	12856	9	Y	11687	11586	0	85	8	75
02	135660	X	45888	-0-	-89772	-0-	36923	3	8965	9	Y	8150	8105	0	77	8	43
03	149482	X	49211	-0-	-100271	-0-	40223	3	8988	9	Y	8171	8166	0	48	8	-0-
04	108480	X	46534	-0-	-61946	-0-	37886	3	8648	9	Y	7862	7783	0	36	8	43
*05	93310	X	42810	-0-	-50500	-0-	35123	3	7687	9	Y	6988	6984	0			47
06	66930	X	39253	-0-	-27677	-0-	32193	3	7060	9	Y	6418	6398	0			67

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 40-45H-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 293141 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10818 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173662	X	54143	-0-	-119519	-0-	43057	3	6	4	Y	10073	9921	0	163	8	110
							11080	9									
02	97804	X	45722	-0-	-52082	-0-	36903	3	5	4	Y	8013	7852	0	145	8	126
							8814	9									
03	82026	X	47117	-0-	-34909	-0-	38604	3	8513	9	Y	7739	7758	0	107	8	-0-
04	65820	X	41040	-0-	-24780	-0-	33346	3	1	4	Y	6994	6796	0	73	8	125
							7693	9									
*05	54188	X	37390	-0-	-16798	-0-	30677	3	4	4	Y	6099	6072	0			152
							6709	9									
06	52410	X	36442	-0-	-15968	-0-	29851	3	13	4	Y	5980	6064	0			68
							6578	9									

LINDSAY 3-10O-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 293183 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12272 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219263	X	105831	-0-	-113432	-0-	887	1	98352	3	Y	5993	5874	0	217	8	144
							6592	9									
02	174552	X	87578	-0-	-86974	-0-	764	1	81814	3	Y	4545	4425	0	176	8	88
							5000	9									
03	143933	X	88049	-0-	-55884	-0-	791	1	82174	3	Y	4622	4515	0	76	8	119
							5084	9									
04	102660	X	83040	-0-	-19620	-0-	777	1	77651	3	Y	4193	4172	0	40	8	100
							4612	9									
*05	106082	X	80333	-0-	-25749	-0-	812	1	75339	3	Y	3802	3694	0			208
							4182	9									
06	102420	X	69235	-0-	-33185	-0-	772	1	65064	3	Y	3090	3220	0			78
							3399	9									

CBR 40-45I-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 293194 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11251 - 21344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163215	X	62534	-0-	-100681	-0-	50678	3	7	4	Y	10772	10658	0	121	8	118
							11849	9									
02	111076	X	52169	-0-	-58907	-0-	42868	3	6	4	Y	8450	8325	0	110	8	133
							9295	9									
03	92411	X	55354	-0-	-37057	-0-	45935	3	9419	9	Y	8563	8616	0	80	8	-0-
04	73320	X	49637	-0-	-23683	-0-	41053	3	1	4	Y	7803	7615	0	48	8	140
							8583	9									
*05	62651	X	47464	-0-	-15187	-0-	39564	3	5	4	Y	7177	7138	0			179
							7895	9									
06	60510	X	40212	-0-	-20298	-0-	33367	3	14	4	Y	6210	6318	0			71
							6831	9									

CBR 40-45J-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 293195 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10759 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167741	X	64450	-0-	-103291	-0-	50241	3	7	4	Y	12911	12768	0	156	8	141
							14202	9									
02	110012	X	53908	-0-	-56104	-0-	42385	3	5	4	Y	10471	10307	0	140	8	165
							11518	9									
03	97619	X	56530	-0-	-41089	-0-	44776	3	11754	9	Y	10685	10750	0	100	8	-0-
04	78930	X	50816	-0-	-28114	-0-	40227	3	1	4	Y	9625	9391	0	61	8	173
							10588	9									
*05	64542	X	47787	-0-	-16755	-0-	37986	3	4	4	Y	8906	8857	0			222
							9797	9									
06	62370	X	39113	-0-	-23257	-0-	30956	3	13	4	Y	7404	7541	0			85
							8144	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

TIGIWON 2627-C23 E WELL #: 1H RRCID -> 293394 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12590 - 22200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIGIWON 2627-C23 W WELL #: 1H RRCID -> 293395 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12825 - 23801

01	50344	X	49056	-0-	-1288	-0-	39700	3	9356	9	N	8505	8526	0			415
02	45472	X	43599	-0-	-1873	-0-	35478	3	8121	9	N	7383	7200	0			598
03	48174	X	45835	-0-	-2339	-0-	37504	3	8331	9	N	7574	7560	0			612
04	47460	X	41029	-0-	-6431	-0-	35204	3	5825	9	N	5295	5463	0			444
*05	49042	X	39946	-0-	-9096	-0-	32789	3	7157	9	N	6506	6390	0			560
*06	47460	X	30740	-0-	-16720	-0-	24607	3	6133	9	N	5575	5714	0			421

ROCKET 8 WELL #: 421H RRCID -> 293398 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12555 - 17251

01	0	W	533	-0-	533	464866	487	3	46	9	N	42					614
02	465124	X	258	-0-	-464866	-0-	229	3	29	9	N	26					640
*03	2573	X	347	-0-	-2226	-0-	213	3	134	9	N	122	2	0			760
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	357	301	0			816
*05	1023	X	660	-0-	-363	-0-	390	3	270	9	N	245	200	0			861
*06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	3481	3	1702	9	N	1547	1337	0			1071

BOYD 21 WELL #: 431H RRCID -> 293400 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12329 - 16477

01	0	W	2928	-0-	2928	280876	1328	3	137	4	Y	1330	1338	0	4	8	122
							1463	9									
02	283582	X	2706	-0-	-280876	-0-	2	1	1216	3	Y	1327	1285	0	23	8	141
							28	4	1460	9							
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	10	1	2043	3	Y	1416	1384	0	39	8	134
							10	4	1558	9							
*04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	1151	3	1576	9	Y	1433	1345	0	38	8	184
*05	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	742	3	1494	9	Y	1358	1463	0	24	8	55
*06	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	4	1	841	3	Y	1139	1050	0	68	8	76
							30	4	1253	9							

MANITOU 2326-27 WELL #: 3H RRCID -> 293404 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12514 - 20532

01	10199	X	9150	-0-	-1049	-0-	6946	3	2204	9	Y	2004	1971	0			539
02	9212	X	4686	-0-	-4526	-0-	3200	3	1486	9	Y	1351	1115	0			775
03	11067	X	1668	-0-	-9399	-0-	1187	3	481	9	Y	437	437	0			775
04	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-					775
*05	10881	X	9239	-0-	-1642	-0-	6921	3	2318	9	Y	2107	2122	0	4	8	756
*06	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	8795	3	2	4	Y	2440	2354	0	5	8	837
							2684	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 6H RRCID -> 293405 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11576 - 20951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12772	X	10298	-0-		-2474	-0-	8814	3	8	4	Y	1342	1340	0			29
								1476	9									
02	11424	X	9008	-0-		-2416	-0-	7820	3	7	4	Y	1074	1075	0			28
								1181	9									
03	11102	X	11102	-0-		-0-	-0-	9575	3	12	4	Y	1377	1371	0			34
								1515	9									
04	10265	X	10265	-0-		-0-	-0-	8738	3	40	4	Y	1352	1356	0	4	8	26
								1487	9									
*05	10323	X	9806	-0-		-517	-0-	8534	3	32	4	Y	1127	1120	0	5	8	28
								1240	9									
*06	10740	X	8011	-0-		-2729	-0-	6966	3	34	4	Y	919	890	0	3	8	54
								1011	9									

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 7H RRCID -> 293406 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 11605 PERF.12114 - 21550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6564	X	6564	-0-		-0-	-0-	5106	3	4	4	Y	1322	1309	0			29
								1454	9									
02	6748	X	5949	-0-		-799	-0-	4957	3	4	4	Y	898	903	0			24
								988	9									
03	7471	X	6928	-0-		-543	-0-	4987	3	6	4	Y	1759	1740	0			43
								1935	9									
04	7230	X	5517	-0-		-1713	-0-	4094	3	19	4	Y	1276	1286	0	8	8	25
								1404	9									
*05	6572	X	4819	-0-		-1753	-0-	3255	3	12	4	Y	1411	1393	0	8	8	35
								1552	9									
*06	6690	X	1870	-0-		-4820	-0-	1416	3	7	4	Y	406	414	0	3	8	24
								447	9									

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 9H RRCID -> 293407 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11622 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		8015	-0-		8015	14451	6121	3	5	4	Y	1717	1714	0			38
								1889	9									
02	14B2 EXT		6607	-0-		6607	21058	5219	3	5	4	Y	1257	1262	0			33
								1383	9									
03	14B2 EXT		8037	-0-		8037	29095	6480	3	8	4	Y	1408	1406	0			35
								1549	9									
04	14B2 EXT		7581	-0-		7581	36676	5868	3	27	4	Y	1533	1531	0	7	8	30
								1686	9									
*05	14B2 EXT		10771	-0-		10771	47447	9125	3	34	4	Y	1465	1450	0	9	8	36
								1612	9									
*06	14B2 EXT		10424	-0-		10424	57871	8751	3	42	4	Y	1483	1426	0	7	8	86
								1631	9									

MAC STATE 20 WELL #: 2H RRCID -> 293455 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11145 - 15796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	32811	X	32811	-0-		-0-	-0-	1072	1	26859	3	Y	4029	3963	0	98	8	261
								448	4	4432	9							
02	27384	X	18270	-0-		-9114	-0-	601	1	15341	3	Y	2108	2115	0	48	8	206
								9	4	2319	9							
03	33356	X	-0-	-0-		-33356	-0-					Y	-0-	206	0			-0-
*04	32280	X	-0-	-0-		-32280	-0-					Y	-0-					-0-
05	33356	X	16541	-0-		-16815	-0-	379	1	12486	3	Y	3341	3130	0	26	8	185
								1	4	3675	9							
06	31830	X	18107	-0-		-13723	-0-	407	1	13826	3	Y	3522	3528	0	45	8	134
								3874	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOOTH FALLS 22-27 WELL #: 1H RRCID -> 293459 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12373 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	21826	-0-	21826	1727716	277	1	18506	3	Y	2766	2597	0			1218
							3043	9									
02	1749507	X	21791	-0-	-1727716	-0-	250	1	18136	3	Y	3095	2999	0			1314
							3405	9									
03	26474	X	21802	-0-	-4672	-0-	277	1	18730	3	Y	2541	2473	0			1382
							2795	9									
04	23730	X	15683	-0-	-8047	-0-	261	1	12889	3	Y	2303	2317	0	11	8	1357
							2533	9									
*05	24521	X	12956	-0-	-11565	-0-	232	1	10801	3	Y	1748	2100	0	13	8	992
							1923	9									
*06	23340	X	311	-0-	-23029	-0-	268	1	29	3	Y	13	15	0			990
							14	9									

BOOTH FALLS 2722-27 WELL #: 2H RRCID -> 293460 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12333 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37541	X	34176	-0-	-3365	-0-	30001	3	4175	9	Y	3795	3905	0			1194
02	33880	X	32744	-0-	-1136	-0-	28657	3	10	4	Y	3706	3590	0			1310
							4077	9									
03	43277	X	43277	-0-	-0-	-0-	37464	3	4	4	Y	5281	5293	0			1298
							5809	9									
04	35460	X	30298	-0-	-5162	-0-	26291	3	324	4	Y	3348	3360	0	7	8	1279
							3683	9									
*05	36642	X	24575	-0-	-12067	-0-	21534	3	790	4	Y	2046	1703	0	7	8	1615
							2251	9									
*06	41880	X	-0-	-0-	-41880	-0-					Y	1	527	0			1089

NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 1H RRCID -> 293461 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12306 - 17133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	189	-0-	-5670	-0-	16	4	173	9	Y	157	319	0			18
02	5292	X	3767	-0-	-1525	-0-	244	1	1699	3	Y	1400	1214	0			204
							284	4	1540	9							
03	5859	X	3093	-0-	-2766	-0-	212	1	1547	3	Y	1213	1191	0			226
							1334	9									
04	5670	X	4883	-0-	-787	-0-	228	1	2013	3	Y	2402	2098	0			530
							2642	9									
*05	4185	X	2348	-0-	-1837	-0-	745	3	1603	9	Y	1457	1594	0			393
*06	4050	X	89	-0-	-3961	-0-	87	3	2	9	Y	2	394	0			1

BOOTH FALLS 2722-27 WELL #: 4H RRCID -> 293463 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12365 - 22171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28264	X	28264	-0-	-0-	-0-	23208	3	5056	9	Y	4596	4696	0			412
02	24976	X	15932	-0-	-9044	-0-	13126	3	2806	9	Y	2551	2531	0			432
03	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					Y	-0-					432
*04	26760	X	1070	-0-	-25690	-0-	654	3	416	9	Y	378	47	0			763
*05	27652	X	10878	-0-	-16774	-0-	8977	3	1901	9	Y	1728	2005	0	6	8	480
*06	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	23580	3	6006	9	Y	5460	5541	0	11	8	388

CHIHUAHUA 2629-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293464 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12625 - 22700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	26442	X	26442	-0-	-0-	-0-	19939	3	6503	9	Y	5912	5870	0	7	8	381
10	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	10546	3	3496	9	Y	3178	3319	0			240
11	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	13164	3	6226	9	Y	5660	5562	0			338
12	30708	X	30708	-0-	-0-	-0-	23261	3	7447	9	Y	6770	6663	0			445
01	32548	X	32548	-0-	-0-	-0-	25593	3	6955	9	Y	6323	6401	0			367
02	27734	X	27734	-0-	-0-	-0-	22011	3	5723	9	Y	5203	5118	0			452
03	30287	X	30287	-0-	-0-	-0-	24006	3	6281	9	Y	5710	5947	0			215
04	26909	X	26909	-0-	-0-	-0-	21126	3	5783	9	Y	5257	5165	0			307
*05	22114	X	22114	-0-	-0-	-0-	17012	3	5102	9	Y	4638	4619	0			326
*06	28152	X	28152	-0-	-0-	-0-	21196	3	6956	9	Y	6324	5868	0			782

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RAINBOW TRAIL 2710-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293465 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12854 - 22856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1104	3	631	9	N	574	645	0	6	8	357
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	92	0			357
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
*02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					357
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					357
04	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	7935	3	4556	9	N	4142	3837	0			662
*05	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	14464	3	7277	9	N	6615	6585	0			692
*06	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	11003	3	5328	9	N	4844	4808	0			728

MOSQUITO 1108-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293466 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12594 - 22646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	15230	3	4211	9	Y	3828	3801	0	4	8	247
10	22793	X	22793	-0-	-0-	-0-	17624	3	5169	9	Y	4699	4591	0			355
11	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	10592	3	3571	9	Y	3246	3407	0			194
12	20145	X	20145	-0-	-0-	-0-	16107	3	4038	9	Y	3671	3624	0			241
01	17972	X	17972	-0-	-0-	-0-	14294	3	3678	9	Y	3344	3391	0			194
02	18105	X	18105	-0-	-0-	-0-	15028	3	3077	9	Y	2797	2748	0			243
03	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	17010	3	4274	9	Y	3885	3981	0			147
04	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	15925	3	4030	9	Y	3664	3597	0			214
*05	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	13905	3	3715	9	Y	3377	3353	0			238
*06	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	10859	3	2796	9	Y	2542	2466	0			314

NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 402H RRCID -> 293467 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12238 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6439	-0-	-288	-0-	929	1	2591	3	Y	2654	2626	0			300
							2919	9									
02	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	781	1	5451	3	Y	2822	2711	0			411
							7	4	3104	9							
03	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	846	1	6177	3	Y	3112	2944	0			579
							3423	9									
04	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	683	1	6044	3	Y	2608	2612	0			575
							2869	9									
*05	6727	X	4632	-0-	-2095	-0-	3363	3	1269	9	Y	1154	1418	0			311
*06	6510	X	520	-0-	-5990	-0-	32	3	488	9	Y	444	534	0			221

RAINBOW TRAIL 2710-74 E WELL #: 1H RRCID -> 293468 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12784 - 22786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22179	X	22179	-0-	-0-	-0-	16944	3	343	4	N	4447	4628	0			852
							4892	9									
02	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	15049	3	136	4	N	3653	4014	0			491
							4018	9									
03	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	17565	3	29	4	N	4344	4477	0			358
							4778	9									
04	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	12600	3	100	4	N	3185	3085	0			458
							3504	9									
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	462	0			252
*06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	4	3	24	9	N	22					274

SMOKIN JOE 4441-28 L WELL #: 12H RRCID -> 293469 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12722 - 20057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15106	-0-	15106	817051	11386	3	3720	9	Y	3382	3337	0			471
02	829445	X	12394	-0-	-817051	-0-	9644	3	2750	9	Y	2500	2583	0			388
03	15686	X	13227	-0-	-2459	-0-	10225	3	3002	9	Y	2729	2730	0			387
04	14760	X	5647	-0-	-9113	-0-	4259	3	1388	9	Y	1262	1406	0	23	8	220
*05	15097	X	11312	-0-	-3785	-0-	8584	3	2728	9	Y	2480	2378	0	47	8	275
*06	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	11454	3	3488	9	Y	3171	2907	0	54	8	485

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
SMOKIN JOE 4441-28 V WELL #: 22H RRCID -> 293475 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 12566 PERF.12682 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13274	-0-	13274	785443	9263	3	4011	9	Y	3646	3595	0			508
02	795917	X	10474	-0-	-785443	-0-	7604	3	2870	9	Y	2609	2712	0			405
03	13361	X	11159	-0-	-2202	-0-	8031	3	3128	9	Y	2844	2846	0			403
04	12930	X	11117	-0-	-1813	-0-	8136	3	2981	9	Y	2710	2599	0	40	8	474
*05	13268	X	13250	-0-	-18	-0-	9693	3	3557	9	Y	3234	3300	0	48	8	360
*06	12840	X	9658	-0-	-3182	-0-	7883	3	1775	9	Y	1614	1692	0	37	8	245

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 3H RRCID -> 293498 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416

01	12617	X	5741	-0-	-6876	-0-	4255	3	4	4	Y	1347	1350	0			29
							1482	9									
02	9744	X	9310	-0-	-434	-0-	7521	3	7	4	Y	1620	1606	0			43
							1782	9									
03	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	14412	3	18	4	Y	1949	1944	0			48
							2144	9									
04	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	11770	3	54	4	Y	2224	2212	0	17	8	43
							2446	9									
*05	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	14229	3	53	4	Y	1586	1569	0	21	8	39
							1745	9									
*06	12210	X	5354	-0-	-6856	-0-	4475	3	22	4	Y	779	767	0	6	8	45
							857	9									

UL FREMONT 38-17 WELL #: 1H RRCID -> 293499 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190

01	17484	X	14694	-0-	-2790	-0-	12761	3	6	4	N	1752	2066	1			717
							1927	9									
*02	15792	X	8446	-0-	-7346	-0-	7222	3	1224	9	N	1113	1293	1			537
*03	17484	X	9713	-0-	-7771	-0-	8538	3	1175	9	N	1068	1090	1	12	8	503
*04	14220	X	202	-0-	-14018	-0-	19	3	183	9	N	166	550	1			119
*05	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					119
*06	14220	X	4049	-0-	-10171	-0-	3119	3	930	9	N	845	357	1	1	8	606

MISSOURI GULCH 848586-F WELL #: 1H RRCID -> 293500 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11333 - 22230

01	28878	X	28878	-0-	-0-	-0-	22244	3	6634	9	N	6031	5040	0			1399
02	32668	X	32668	-0-	-0-	-0-	25965	3	6703	9	N	6094	7186	0			307
03	38027	X	38027	-0-	-0-	-0-	30735	3	7292	9	N	6629	6396	0			540
04	40541	X	40541	-0-	-0-	-0-	33399	3	7142	9	N	6493	6110	0	9	8	914
*05	36177	X	34741	-0-	-1436	-0-	28549	3	6192	9	N	5629	5930	0			613
*06	36810	X	31308	-0-	-5502	-0-	25556	3	5752	9	N	5229	5133	0	8	8	701

UL WILLOW 383633-16 WELL #: 2H RRCID -> 293501 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11853 - 22071

01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	80	0			-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	45	42	0			3
*05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CHECKERS 14 WELL #: 431H RRCID -> 293510 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12458 - 17373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	851	1	7118	3	Y	1605	1626	0			33
							35	4	1766	9							
02	8652	X	8364	-0-	-288	-0-	701	1	5904	3	Y	1520	1385	0	131	8	37
							87	4	1672	9							
03	9858	X	8943	-0-	-915	-0-	745	1	6300	3	Y	1701	1536	0	140	8	62
							27	4	1871	9							
04	9540	X	9297	-0-	-243	-0-	908	1	6494	3	Y	1701	1564	0	172	8	27
							24	4	1871	9							
*05	9858	X	5636	-0-	-4222	-0-	524	1	3347	3	Y	1221	1116	0	101	8	31
							422	4	1343	9							
*06	9450	X	7104	-0-	-2346	-0-	770	1	4927	3	Y	1257	1071	0	133	8	84
							24	4	1383	9							

UL WILLOW 383633-16 WELL #: 6H RRCID -> 293516 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11494 - 22115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	2629	3	2098	9	Y	1907	1859	0			142
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	2366	3	1884	9	Y	1713	1743	0			112
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	2191	3	1975	9	Y	1795	1786	0			121
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	2558	3	2055	9	Y	1868	1881	0	2	8	106
*05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	2534	3	2064	9	Y	1876	1855	0	2	8	125
*06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	2427	3	1969	9	Y	1790	1768	0	3	8	144

CBR 9-4S-56-1 WELL #: 444H RRCID -> 293956 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11624 - 21844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		147227	-0-	147227	147227	133478	3	24	4	Y	12477	12007	0	384	8	86
							13725	9									
04	SHUT IN		167618	-0-	167618	314845	151343	3	16275	9	Y	14795	14529	0	252	8	100
*05	SHUT IN		83436	-0-	83436	398281	76113	3	7323	9	Y	6657	6676	0			81
*06	553025	X	154744	-0-	-398281	-0-	139579	3	1171	4	Y	12722	12677	0			126
							13994	9									

CIRCE STATE 28 WELL #: 433H RRCID -> 293959 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11117 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		11698	-0-	11698	11698	296	1	7401	3	Y	2741	2652	0			89
							986	4	3015	9							
02	SHUT IN		64098	-0-	64098	75796	1769	1	45083	3	Y	14276	14213	0			152
							1542	4	15704	9							
03	108693	X	32897	-0-	-75796	-0-	528	1	22649	3	Y	8826	8978	0			-0-
							11	4	9709	9							
04	55200	X	24969	-0-	-30231	-0-	421	1	16269	3	Y	7524	7361	0			163
							3	4	8276	9							
05	57040	X	22965	-0-	-34075	-0-	462	1	15265	3	Y	6578	6595	0			146
							2	4	7236	9							
06	55200	X	15311	-0-	-39889	-0-	289	1	9793	3	Y	4754	4729	0			171
							5229	9									

CBR 8-5P-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 293960 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 11217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		164418	-0-	164418	164418	146785	3	213	4	Y	15836	15772	0			64
							17420	9									
06	SHUT IN		312979	-0-	312979	477397	281595	3	31384	9	Y	28531	28502	0			93

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PETERSBURG STATE 17-28D-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 293961 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10948 - 20816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		24445	-0-	24445	24445	650	1	16310	3	Y	5681	5574	0			107
							1236	4	6249	9							
02	SHUT IN		87006	-0-	87006	111451	2444	1	62300	3	Y	18999	18961	0			145
							1363	4	20899	9							
03	154811	X	43360	-0-	-111451	-0-	748	1	32152	3	Y	9399	9384	0			160
							121	4	10339	9							
04	82260	X	59579	-0-	-22681	-0-	1168	1	45294	3	Y	11921	11783	0			298
							4	4	13113	9							
05	85002	X	50564	-0-	-34438	-0-	1151	1	37978	3	Y	10392	10538	0			152
							4	4	11431	9							
06	82260	X	38331	-0-	-43929	-0-	863	1	29294	3	Y	7424	7403	0			173
							8	4	8166	9							

CIRCE STATE 28 WELL #: 413H RRCID -> 293962 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10940 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		14240	-0-	14240	14240	368	1	9235	3	Y	3095	2994	0			101
							1232	4	3405	9							
02	SHUT IN		67158	-0-	67158	81398	1824	1	46558	3	Y	15622	15556	0			167
							1592	4	17184	9							
03	132199	X	50801	-0-	-81398	-0-	908	1	39050	3	Y	9841	10008	0			-0-
							18	4	10825	9							
04	55290	X	43155	-0-	-12135	-0-	863	1	33497	3	Y	7992	7818	0			174
							4	4	8791	9							
05	57133	X	38814	-0-	-18319	-0-	933	1	30783	3	Y	6450	6481	0			143
							3	4	7095	9							
06	55290	X	30079	-0-	-25211	-0-	685	1	23270	3	Y	5567	5510	0			200
							6124	9									

CBR 9-4V-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 293963 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12007 - 22225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		242	-0-	242	242	242	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		186098	-0-	186098	186340	173132	3	12966	9	Y	11787	11447	0	258	8	82
04	SHUT IN		161389	-0-	161389	347729	150977	3	10412	9	Y	9465	9323	0	160	8	64
*05	SHUT IN		145400	-0-	145400	493129	136677	3	8723	9	Y	7930	7897	0			97
*06	647766	X	154637	-0-	-493129	-0-	145111	3	9526	9	Y	8660	8671	0			86

PETERSBURG STATE 17-28E-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 293966 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10741 - 20547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		21020	-0-	21020	21020	580	1	14566	3	Y	4337	4255	0			82
							1103	4	4771	9							
02	SHUT IN		98740	-0-	98740	119760	2799	1	71370	3	Y	20918	20841	0			159
							1561	4	23010	9							
03	191242	X	71482	-0-	-119760	-0-	1229	1	52749	3	Y	15732	15623	0			268
							199	4	17305	9							
04	94590	X	62991	-0-	-31599	-0-	1183	1	45848	3	Y	14505	14411	0			362
							4	4	15956	9							
05	97743	X	53625	-0-	-44118	-0-	1183	1	39043	3	Y	12177	12361	0			178
							4	4	13395	9							
06	94590	X	33894	-0-	-60696	-0-	700	1	23674	3	Y	8648	8624	0			202
							7	4	9513	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4U-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 293967 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11796 - 21918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		119751	-0-	119751	119751	108663	3	368	4	Y	9745	9335	0	366	8	44
							10720	9									
04	SHUT IN		194820	-0-	194820	314571	177646	3	17174	9	Y	15613	15285	0	309	8	63
*05	SHUT IN		108580	-0-	108580	423151	99207	3	9373	9	Y	8521	8508	0			76
*06	585949	X	162798	-0-	-423151	-0-	149722	3	16	4	Y	11873	11834	0			115
							13060	9									

CBR 9-4X-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 293968 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12006 - 21909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		133253	-0-	133253	133253	124920	3	758	4	Y	6886	6676	0	179	8	31
							7575	9									
04	SHUT IN		164112	-0-	164112	297365	154697	3	9415	9	Y	8559	8416	0	139	8	35
*05	SHUT IN		110865	-0-	110865	408230	104789	3	6076	9	Y	5524	5510	0			49
*06	562534	X	154304	-0-	-408230	-0-	146759	3	7545	9	Y	6859	6841	0			67

CBR 4 WELL #: 1VW RRCID -> 293981 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11896 PERF. N/A

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

PETERSBURG STATE 17-28F-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 294002 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11143 - 21015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		27676	-0-	27676	27676	732	1	18323	3	Y	6575	6451	0			124
							1388	4	7233	9							
02	SHUT IN		117426	-0-	117426	145102	3267	1	83258	3	Y	26435	26358	0			201
							1822	4	29079	9							
03	231779	X	86677	-0-	-145102	-0-	1497	1	64306	3	Y	18755	18636	0			320
							243	4	20631	9							
04	113100	X	85574	-0-	-27526	-0-	1662	1	64394	3	Y	17739	17616	0			443
							5	4	19513	9							
05	116870	X	74184	-0-	-42686	-0-	1700	1	56120	3	Y	14872	15098	0			217
							5	4	16359	9							
06	113100	X	49012	-0-	-64088	-0-	1100	1	37339	3	Y	9602	9595	0			224
							11	4	10562	9							

CBR 9-4T-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 294003 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11695 - 22043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		120042	-0-	120042	120042	107828	3	143	4	Y	10974	10603	0	321	8	50
							12071	9									
04	SHUT IN		169649	-0-	169649	289691	153323	3	16326	9	Y	14842	14596	0	236	8	60
*05	SHUT IN		130909	-0-	130909	420600	119644	3	11265	9	Y	10241	10210	0			91
*06	577599	X	156999	-0-	-420600	-0-	143460	3	13539	9	Y	12308	12280	0			119

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4W-56-1 WELL #: 453H RRCID -> 294004 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.12091 - 22366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		161881	-0-	161881	161881	151032	3	776	4	Y	9157	8869	0	246	8	42
							10073	9									
04	SHUT IN		212781	-0-	212781	374662	199836	3	12945	9	Y	11768	11567	0	196	8	47
*05	SHUT IN		116935	-0-	116935	491597	109785	3	7150	9	Y	6500	6489	0			58
*06	648900	X	157303	-0-	-491597	-0-	149043	3	56	4	Y	7458	7444	0			72
							8204	9									

CBR 33-28M-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 294015 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 11451 PERF.11763 - 22152

01	SHUT IN		384628	-0-	384628	635625	364016	3	1036	4	Y	17796	17326	0	456	8	128
							19576	9									
02	SHUT IN		314901	-0-	314901	950526	299288	3	130	4	Y	14075	13711	0	357	8	135
							15483	9									
03	1260781	X	310255	-0-	-950526	-0-	295212	3	15043	9	Y	13675	13393	0	306	8	111
04	314250	X	275418	-0-	-38832	-0-	262347	3	204	4	Y	11697	11483	0	232	8	93
							12867	9									
*05	324725	X	191775	-0-	-132950	-0-	185044	3	6731	9	Y	6119	6139	0			73
06	314250	X	121980	-0-	-192270	-0-	117622	3	135	4	Y	3839	3867	0			45
							4223	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 5H RRCID -> 291112 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10449 - 14872

01	0		15337	-0-	15337	32720	14251	3	29	4	Y	961	955	0			16
							1057	9									
02	44744	X	12024	-0-	-32720	-0-	11264	3	91	4	Y	608	617	0			7
							669	9									
03	19375	X	18324	-0-	-1051	-0-	17082	3	46	4	Y	1087	1061	0			33
							1196	9									
04	18750	X	15707	-0-	-3043	-0-	14683	3	28	4	Y	905	924	0			14
							996	9									
05	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	17517	3	103	4	Y	717	722	0			9
							789	9									
06	17730	X	14310	-0-	-3420	-0-	13650	3	140	4	Y	473	475	0			7
							520	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 6H RRCID -> 291113 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10599 - 14980

01	0		29110	-0-	29110	55137	27501	3	56	4	Y	1412	1405	0			24
							1553	9									
02	80391	X	25254	-0-	-55137	-0-	23997	3	194	4	Y	966	979	0			11
							1063	9									
03	19964	X	19964	-0-	-0-	-0-	18881	3	51	4	Y	938	920	0			29
							1032	9									
04	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	17976	3	34	4	Y	930	944	0			15
							1023	9									
05	19375	X	17493	-0-	-1882	-0-	16497	3	97	4	Y	817	821	0			11
							899	9									
06	18750	X	13911	-0-	-4839	-0-	13108	3	133	4	Y	609	611	0			9
							670	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 8H RRCID -> 291117 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10683 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24056	-0-	24056	48321	22388	3	45	4	Y	1475	1463	0			25
							1623	9									
02	67866	X	19545	-0-	-48321	-0-	17966	3	145	4	Y	1304	1314	0			15
							1434	9									
03	24273	X	22031	-0-	-2242	-0-	20490	3	55	4	Y	1351	1325	0			41
							1486	9									
04	23490	X	22644	-0-	-846	-0-	21197	3	40	4	Y	1279	1300	0			20
							1407	9									
05	24273	X	22831	-0-	-1442	-0-	21423	3	126	4	Y	1165	1170	0			15
							1282	9									
06	23280	X	17158	-0-	-6122	-0-	16103	3	162	4	Y	812	815	0			12
							893	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 29H RRCID -> 291118 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21193	-0-	21193	40708	19618	3	40	4	Y	1395	1385	0			23
							1535	9									
02	58984	X	18276	-0-	-40708	-0-	16708	3	135	4	Y	1303	1311	0			15
							1433	9									
03	24087	X	18028	-0-	-6059	-0-	16662	3	45	4	Y	1201	1179	0			37
							1321	9									
04	22140	X	19739	-0-	-2401	-0-	18373	3	35	4	Y	1210	1228	0			19
							1331	9									
05	21204	X	19538	-0-	-1666	-0-	18086	3	106	4	Y	1224	1227	0			16
							1346	9									
06	20520	X	15365	-0-	-5155	-0-	14230	3	146	4	Y	899	901	0			14
							989	9									

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
01	0		11752	-0-	11752	23288	10850	3	22	4	Y	800	794	0			13
							880	9									
02	33192	X	9904	-0-	-23288	-0-	9072	3	73	4	Y	690	695	0			8
							759	9									
03	13454	X	10448	-0-	-3006	-0-	9655	3	26	4	Y	697	684	0			21
							767	9									
04	12690	X	11753	-0-	-937	-0-	10930	3	21	4	Y	729	738	0			12
							802	9									
05	11749	X	11165	-0-	-584	-0-	10336	3	60	4	Y	699	702	0			9
							769	9									
06	11370	X	8338	-0-	-3032	-0-	7704	3	76	4	Y	507	508	0			8
							558	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 25H RRCID -> 291120 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18337	-0-	18337	35832	17020	3	34	4	Y	1166	1156	0			20
							1283	9									
02	50852	X	15020	-0-	-35832	-0-	13702	3	111	4	Y	1097	1104	0			13
							1207	9									
03	18073	X	15679	-0-	-2394	-0-	14624	3	39	4	Y	924	909	0			28
							1016	9									
04	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	24326	3	46	4	Y	1331	1338	0			21
							1464	9									
05	29094	X	29094	-0-	-0-	-0-	27463	3	162	4	Y	1335	1339	0			17
							1469	9									
06	17490	X	13748	-0-	-3742	-0-	13062	3	133	4	Y	503	512	0			8
							553	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 30H RRCID -> 291121 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18684	-0-		18684	39050	16209	3	33	4	Y	2220	2205	0			37
								2442	9									
02	58343	X	19293	-0-		-39050	-0-	16745	3	135	4	Y	2194	2206	0			25
								2413	9									
03	20398	X	19315	-0-		-1083	-0-	16890	3	45	4	Y	2164	2123	0			66
								2380	9									
04	21481	X	21481	-0-		-0-	-0-	18951	3	36	4	Y	2267	2297	0			36
								2494	9									
05	21332	X	21332	-0-		-0-	-0-	18778	3	110	4	Y	2222	2229	0			29
								2444	9									
06	19740	X	17260	-0-		-2480	-0-	15398	3	155	4	Y	1552	1557	0			24
								1707	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 31H RRCID -> 291122 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 9609 - 14488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		23528	-0-		23528	44993	20730	3	42	4	Y	2505	2486	0			42
								2756	9									
02	65997	X	21004	-0-		-44993	-0-	18432	3	149	4	Y	2203	2220	0			25
								2423	9									
03	22768	X	22768	-0-		-0-	-0-	20186	3	54	4	Y	2298	2253	0			70
								2528	9									
04	24494	X	24494	-0-		-0-	-0-	22061	3	42	4	Y	2174	2209	0			35
								2391	9									
05	23772	X	23772	-0-		-0-	-0-	21423	3	126	4	Y	2021	2030	0			26
								2223	9									
06	36099	X	36099	-0-		-0-	-0-	33026	3	339	4	Y	2485	2473	0			38
								2734	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 7H RRCID -> 291123 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 14813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18364	-0-		18364	33437	16904	3	34	4	Y	1296	1286	0			22
								1426	9									
02	49949	X	16512	-0-		-33437	-0-	15145	3	122	4	Y	1132	1141	0			13
								1245	9									
03	16862	X	16862	-0-		-0-	-0-	15573	3	42	4	Y	1134	1112	0			35
								1247	9									
04	15235	X	15235	-0-		-0-	-0-	14083	3	27	4	Y	1023	1042	0			16
								1125	9									
05	14446	X	13583	-0-		-863	-0-	12456	3	73	4	Y	958	962	0			12
								1054	9									
06	13980	X	11058	-0-		-2922	-0-	10113	3	102	4	Y	766	766	0			12
								843	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 13H RRCID -> 291124 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13096	-0-		13096	23820	12045	3	24	4	Y	934	926	0			16
								1027	9									
02	38908	X	15088	-0-		-23820	-0-	14127	3	114	4	Y	770	777	0			9
								847	9									
03	11532	X	8690	-0-		-2842	-0-	7891	3	21	4	Y	707	694	0			22
								778	9									
04	14719	X	14719	-0-		-0-	-0-	12324	3	23	4	Y	2156	2144	0			34
								2372	9									
05	12980	X	12980	-0-		-0-	-0-	11143	3	65	4	Y	1611	1624	0			21
								1772	9									
06	11160	X	7721	-0-		-3439	-0-	6970	3	65	4	Y	624	635	0			10
								686	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 14H RRCID -> 291126 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19718	-0-	19718	38580	17440	3	35	4	Y	2039	2023	0			34
							2243	9									
02	55822	X	17242	-0-	-38580	-0-	15107	3	122	4	Y	1830	1843	0			21
							2013	9									
03	19344	X	18018	-0-	-1326	-0-	16000	3	43	4	Y	1795	1761	0			55
							1975	9									
04	18720	X	15075	-0-	-3645	-0-	13469	3	25	4	Y	1437	1469	0			23
							1581	9									
05	19344	X	19078	-0-	-266	-0-	17066	3	100	4	Y	1738	1738	0			23
							1912	9									
06	18720	X	15776	-0-	-2944	-0-	14112	3	142	4	Y	1384	1386	0			21
							1522	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 9H RRCID -> 291130 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10543 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22261	-0-	22261	41510	18385	3	37	4	Y	3490	3464	0			58
							3839	9									
02	66582	X	25072	-0-	-41510	-0-	22647	3	183	4	Y	2038	2073	0			23
							2242	9									
03	20646	X	19897	-0-	-749	-0-	17605	3	47	4	Y	2041	2002	0			62
							2245	9									
04	19980	X	9976	-0-	-10004	-0-	8312	3	16	4	Y	1498	1536	0			24
							1648	9									
05	20646	X	15064	-0-	-5582	-0-	12594	3	74	4	Y	2178	2174	0			28
							2396	9									
06	19980	X	9280	-0-	-10700	-0-	7784	3	77	4	Y	1290	1298	0			20
							1419	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 11H RRCID -> 291131 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4900	-0-	4900	8076	4342	3	9	4	Y	499	495	0			8
							549	9									
02	15535	X	7459	-0-	-8076	-0-	6710	3	54	4	Y	632	633	0			7
							695	9									
03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	5895	3	16	4	Y	639	626	0			20
							703	9									
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4394	3	8	4	Y	547	558	0			9
							602	9									
05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	5932	3	34	4	Y	928	925	0			12
							1021	9									
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	4484	3	44	4	Y	674	676	0			10
							741	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 27H RRCID -> 291132 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		28541	-0-	28541	51152	26882	3	54	4	Y	1459	1448	0			24
							1605	9									
02	81718	X	30566	-0-	-51152	-0-	29014	3	234	4	Y	1198	1208	0			14
							1318	9									
03	24021	X	24021	-0-	-0-	-0-	22738	3	61	4	Y	1111	1091	0			34
							1222	9									
04	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	18872	3	36	4	Y	1030	1048	0			16
							1133	9									
05	21047	X	21047	-0-	-0-	-0-	19874	3	117	4	Y	960	964	0			12
							1056	9									
06	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	16124	3	166	4	Y	744	745	0			11
							818	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 3H RRCID -> 291140 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16216	-0-		16216	27857	15405	3	31	4	Y	709	702	0			12
								780	9									
02	37562	X	9705	-0-		-27857	-0-	9411	3	76	4	Y	198	208	0			2
								218	9									
03	17627	X	17627	-0-		-0-	-0-	16284	3	44	4	Y	1181	1147	0			36
								1299	9									
04	15000	X	9497	-0-		-5503	-0-	7615	3	14	4	Y	1698	1707	0			27
								1868	9									
05	15500	X	7911	-0-		-7589	-0-	6060	3	35	4	Y	1651	1657	0			21
								1816	9									
06	15000	X	5125	-0-		-9875	-0-	4045	3	36	4	Y	949	956	0			14
								1044	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 21H RRCID -> 291141 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11148	-0-		11148	32346	9801	3	20	4	Y	1206	1201	0			20
								1327	9									
02	40303	X	7957	-0-		-32346	-0-	6777	3	55	4	Y	1023	1031	0			12
								1125	9									
03	18352	X	14687	-0-		-3665	-0-	13399	3	36	4	Y	1138	1115	0			35
								1252	9									
04	18615	X	18615	-0-		-0-	-0-	17402	3	33	4	Y	1073	1091	0			17
								1180	9									
05	18352	X	16612	-0-		-1740	-0-	15423	3	90	4	Y	999	1003	0			13
								1099	9									
06	14220	X	12517	-0-		-1703	-0-	11647	3	118	4	Y	684	687	0			10
								752	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 23H RRCID -> 291148 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10699 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18881	-0-		18881	38284	17723	3	36	4	Y	1020	1012	0			17
								1122	9									
02	53710	X	15426	-0-		-38284	-0-	14247	3	115	4	Y	967	973	0			11
								1064	9									
03	21917	X	16027	-0-		-5890	-0-	14932	3	40	4	Y	959	941	0			29
								1055	9									
04	21150	X	17207	-0-		-3943	-0-	16098	3	30	4	Y	981	994	0			16
								1079	9									
05	19406	X	17648	-0-		-1758	-0-	16651	3	98	4	Y	817	822	0			11
								899	9									
06	18270	X	14048	-0-		-4222	-0-	13297	3	135	4	Y	560	562	0			9
								616	9									

KATE 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 291156 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		45904	-0-		45904	272264	41829	3	1	4	Y	3704	3714	0			131
								4074	9									
02	310467	X	38203	-0-		-272264	-0-	34600	3	41	4	Y	3238	3245	0			124
								3562	9									
03	42791	X	42791	-0-		-0-	-0-	38761	3	88	4	Y	3584	3608	0			100
								3942	9									
04	41638	X	41638	-0-		-0-	-0-	37831	3	14	4	Y	3448	3461	0			87
								3793	9									
05	42295	X	42295	-0-		-0-	-0-	38470	3	53	4	Y	3429	3398	0			118
								3772	9									
06	36482	X	36482	-0-		-0-	-0-	33650	3	45	4	Y	2534	2538	0			114
								2787	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 11H RRCID -> 291157 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		42130	-0-		42130	297987	36836 5293	3 9	1	4	Y	4812	4803	0			171
02	339620	X	41633	-0-		-297987	-0-	35862 5706	3 9	65	4	Y	5187	5159	0			199
03	48623	X	48623	-0-		-0-	-0-	41700 6771	3 9	152	4	Y	6155	6182	0			172
04	47413	X	47413	-0-		-0-	-0-	40912 6476	3 9	25	4	Y	5887	5910	0			149
05	47706	X	47706	-0-		-0-	-0-	41177 6438	3 9	91	4	Y	5853	5801	0			201
06	39930	X	24632	-0-		-15298	-0-	22619 1981	3 9	32	4	Y	1801	1921	0			81

KATE 33-40 WELL #: 12H RRCID -> 291161 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		37362	-0-		37362	220660	27823 9538	3 9	1	4	Y	8671	8655	0			307
02	250457	X	29797	-0-		-220660	-0-	21717 7989	3 9	91	4	Y	7263	7292	0			278
03	33053	X	33053	-0-		-0-	-0-	24009 8846	3 9	198	4	Y	8042	8095	0			225
04	31877	X	31877	-0-		-0-	-0-	23354 8491	3 9	32	4	Y	7719	7748	0			196
05	32508	X	32508	-0-		-0-	-0-	23888 8500	3 9	120	4	Y	7727	7658	0			265
06	27282	X	27282	-0-		-0-	-0-	20266 6904	3 9	112	4	Y	6276	6258	0			283

HURLEY 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 291162 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18690	-0-		18690	36819	17014 1642	3 9	34	4	Y	1493	1481	0			124
02	56601	X	19782	-0-		-36819	-0-	17865 1773	3 9	144	4	Y	1612	1619	0			117
03	24335	X	16722	-0-		-7613	-0-	15163 1518	3 9	41	4	Y	1380	1356	0			141
04	23550	X	2552	-0-		-20998	-0-	2238 310	3 9	4	4	Y	282	320	0			103
05	21917	X	12245	-0-		-9672	-0-	10971 1210	3 9	64	4	Y	1100	1090	0			113
06	21210	X	17998	-0-		-3212	-0-	16449 1382	3 9	167	4	Y	1256	1251	0			118

HURLEY 56-18 WELL #: 4H RRCID -> 291163 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17520	-0-		17520	32495	16453 1034	3 9	33	4	Y	940	930	0			16
02	48447	X	15952	-0-		-32495	-0-	14665 1169	3 9	118	4	Y	1063	1067	0			12
03	18290	X	16936	-0-		-1354	-0-	15861 1032	3 9	43	4	Y	938	921	0			29
04	17340	X	17151	-0-		-189	-0-	16269 851	3 9	31	4	Y	774	791	0			12
05	17670	X	16839	-0-		-831	-0-	16059 686	3 9	94	4	Y	624	628	0			8
06	17100	X	12335	-0-		-4765	-0-	11751 465	3 9	119	4	Y	423	425	0			6

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
01	0		20201	-0-	20201	46901	18872	3	38	4	Y	1174	1170	0			20
							1291	9									
02	64492	X	17591	-0-	-46901	-0-	16249	3	131	4	Y	1101	1108	0			13
							1211	9									
03	44776	X	44776	-0-	-0-	-0-	42567	3	115	4	Y	1904	1859	0			58
							2094	9									
04	28219	X	28219	-0-	-0-	-0-	26813	3	51	4	Y	1232	1270	0			20
							1355	9									
05	22072	X	17232	-0-	-4840	-0-	16358	3	96	4	Y	707	718	0			9
							778	9									
06	21360	X	13213	-0-	-8147	-0-	12550	3	128	4	Y	486	488	0			7
							535	9									

KATE 33-40 WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		28316	-0-	28316	168032	24312	3	1	4	Y	3639	3622	0			129
							4003	9									
02	191338	X	23306	-0-	-168032	-0-	19927	3	38	4	Y	3037	3050	0			116
							3341	9									
03	27257	X	27257	-0-	-0-	-0-	23299	3	87	4	Y	3519	3537	0			98
							3871	9									
04	26165	X	26165	-0-	-0-	-0-	22348	3	14	4	Y	3457	3467	0			88
							3803	9									
05	26410	X	26410	-0-	-0-	-0-	22473	3	55	4	Y	3529	3496	0			121
							3882	9									
06	24900	X	23408	-0-	-1492	-0-	19754	3	58	4	Y	3269	3243	0			147
							3596	9									

KATE 33-40 WELL #: 2H RRCID -> 291191 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		35519	-0-	35519	211608	31861	3	3658	9	Y	3325	3319	0			118
02	240395	X	28787	-0-	-211608	-0-	25631	3	36	4	Y	2836	2845	0			109
							3120	9									
03	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-	29611	3	80	4	Y	3245	3263	0			91
							3570	9									
04	32613	X	32613	-0-	-0-	-0-	29166	3	13	4	Y	3122	3134	0			79
							3434	9									
05	33277	X	33277	-0-	-0-	-0-	29778	3	49	4	Y	3136	3107	0			108
							3450	9									
06	30109	X	30109	-0-	-0-	-0-	27000	3	50	4	Y	2781	2764	0			125
							3059	9									

KATE 33-40 WELL #: 21H RRCID -> 291192 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10946 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		61417	-0-	61417	387833	55498	3	1	4	Y	5380	5381	0			191
							5918	9									
02	439594	X	51761	-0-	-387833	-0-	46419	3	60	4	Y	4802	4809	0			184
							5282	9									
03	56935	X	56935	-0-	-0-	-0-	51035	3	129	4	Y	5246	5283	0			147
							5771	9									
04	55646	X	55646	-0-	-0-	-0-	49944	3	22	4	Y	5164	5180	0			131
							5680	9									
05	55769	X	54967	-0-	-802	-0-	49218	3	80	4	Y	5154	5108	0			177
							5669	9									
06	53970	X	14580	-0-	-39390	-0-	13082	3	24	4	Y	1340	1457	0			60
							1474	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 22H RRCID -> 291193 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11795 - 22475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		50604	-0-	50604	306831	47342	3	3262	9	Y	2965	2961	0			105
02	347986	X	41155	-0-	-306831	-0-	38398	3	31	4	Y	2478	2488	0			95
							2726	9									
03	46508	X	46508	-0-	-0-	-0-	43305	3	70	4	Y	2848	2863	0			80
							3133	9									
04	45612	X	45612	-0-	-0-	-0-	42519	3	12	4	Y	2801	2810	0			71
							3081	9									
05	44264	X	44264	-0-	-0-	-0-	41141	3	43	4	Y	2800	2775	0			96
							3080	9									
06	42570	X	33357	-0-	-9213	-0-	31192	3	34	4	Y	1937	1946	0			87
							2131	9									

KATE 33-40 WELL #: 23H RRCID -> 291194 COMPL. DATE 07/11/2020 TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		59329	-0-	59329	346617	53964	3	1	4	Y	4876	4869	0			173
							5364	9									
02	393164	X	46547	-0-	-346617	-0-	42128	3	50	4	Y	3972	3993	0			152
							4369	9									
03	58413	X	58413	-0-	-0-	-0-	52700	3	125	4	Y	5080	5090	0			142
							5588	9									
04	55262	X	55262	-0-	-0-	-0-	50068	3	20	4	Y	4704	4727	0			119
							5174	9									
05	55502	X	55502	-0-	-0-	-0-	50287	3	72	4	Y	4675	4633	0			161
							5143	9									
06	46800	X	43116	-0-	-3684	-0-	38813	3	69	4	Y	3849	3837	0			173
							4234	9									

KATE 33-40 WELL #: 31H RRCID -> 291220 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	36263					Y	1643	1637	0			58
02	37668	X	1405	-0-	-36263	-0-	16	4	1389	9	Y	1263	1273	0			48
03	7719	X	2065	-0-	-5654	-0-	501	3	34	4	Y	1391	1400	0			39
							1530	9									
04	7470	X	5172	-0-	-2298	-0-	3488	3	6	4	Y	1525	1525	0			39
							1678	9									
05	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	6213	3	24	4	Y	1582	1567	0			54
							1740	9									
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	4258	3	23	4	Y	1285	1281	0			58
							1414	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 43H RRCID -> 291958 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9364 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		33181	-0-	33181	61318	29255	3	59	4	Y	3515	3489	0			59
							3867	9									
02	87436	X	26118	-0-	-61318	-0-	22579	3	182	4	Y	3052	3076	0			35
							3357	9									
03	29512	X	25114	-0-	-4398	-0-	21864	3	59	4	Y	2901	2847	0			89
							3191	9									
04	28560	X	25867	-0-	-2693	-0-	22850	3	43	4	Y	2704	2750	0			43
							2974	9									
05	29512	X	25793	-0-	-3719	-0-	22660	3	133	4	Y	2727	2735	0			35
							3000	9									
06	28560	X	21445	-0-	-7115	-0-	18846	3	190	4	Y	2190	2192	0			33
							2409	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 54H RRCID -> 291959 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25638	-0-	25638	51443	21913	3	44	4	Y	3346	3318	0			56
							3681	9									
02	72624	X	21181	-0-	-51443	-0-	17797	3	144	4	Y	2945	2967	0			34
							3240	9									
03	32705	X	23258	-0-	-9447	-0-	20067	3	54	4	Y	2852	2799	0			87
							3137	9									
04	29130	X	23681	-0-	-5449	-0-	20752	3	39	4	Y	2627	2672	0			42
							2890	9									
05	25792	X	23345	-0-	-2447	-0-	20595	3	121	4	Y	2390	2401	0			31
							2629	9									
06	24810	X	18664	-0-	-6146	-0-	16479	3	168	4	Y	1834	1837	0			28
							2017	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180

01	0		39743	-0-	39743	81357	34439	3	70	4	Y	4758	4722	0			80
							5234	9									
02	104669	X	23312	-0-	-81357	-0-	19143	3	155	4	Y	3649	3687	0			42
							4014	9									
03	41602	X	26173	-0-	-15429	-0-	21648	3	58	4	Y	4061	3979	0			124
							4467	9									
04	40260	X	26242	-0-	-14018	-0-	21985	3	41	4	Y	3833	3896	0			61
							4216	9									
05	41602	X	25843	-0-	-15759	-0-	21765	3	128	4	Y	3591	3605	0			47
							3950	9									
06	38460	X	20189	-0-	-18271	-0-	17087	3	173	4	Y	2663	2669	0			41
							2929	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547

01	0		31697	-0-	31697	58733	28310	3	57	4	Y	3027	3004	0			51
							3330	9									
02	85735	X	27002	-0-	-58733	-0-	23973	3	194	4	Y	2577	2599	0			29
							2835	9									
03	31062	X	25001	-0-	-6061	-0-	22245	3	60	4	Y	2451	2405	0			75
							2696	9									
04	30060	X	26494	-0-	-3566	-0-	23752	3	45	4	Y	2452	2488	0			39
							2697	9									
05	31062	X	25758	-0-	-5304	-0-	23171	3	136	4	Y	2228	2238	0			29
							2451	9									
06	30060	X	20946	-0-	-9114	-0-	18882	3	190	4	Y	1704	1707	0			26
							1874	9									

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	86					180
02	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	89	2	44	9	N	40					220
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	46	2	2	9	N	2					222
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	227	172	1			277
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	199	336	1			140
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	200	175	1			165

PHOENIX (SILURIAN) //CONT.// 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MORNINGSTAR OPERATING LLC 100189
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

01	0		8666	-0-	8666	28355	8666	2			N	-0-					-0-
02	35635	X	7280	-0-	-28355	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
03	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
04	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
05	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
06	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	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

01	20267	X	8492	-0-	-11775	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
04	7590	X	6605	-0-	-985	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
05	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
06	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11740	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

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01	0		3432	-0-	3432	13013	3432	2			N	-0-					-0-
02	16430	X	3417	-0-	-13013	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	960	X	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

01	161758	X	145606	-0-	-16152	-0-	145586	2	20	9	Y	18					205
02	139496	X	139496	-0-	-0-	-0-	139487	2	9	9	Y	8	32	1			181
03	163091	X	103763	-0-	-59328	-0-	103621	2	142	9	Y	129	102	1			208
04	157830	X	139320	-0-	-18510	-0-	139320	2			Y	-0-	35	1			173
*05	154442	X	146995	-0-	-7447	-0-	146988	2	7	9	Y	6					179
06	149460	X	NO RPT	-0-	-149460	-0-					Y	NO RPT					179

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

01	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	80 1 1 9	1011	2	N	1	1	1		-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	68 1 1 9	900	2	N	1	1	1		-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	75 1 1 9	982	2	N	1	1	1		-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	79 1 3 9	1006	2	N	3	3	1		-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	121 1 1 9	1100	2	N	1	1	1		-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

01	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			Y	-0-					1
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					1
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					1
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					1
*05	1271	N	877	-0-	-394	-0-	876	2	1	9	Y	1					2
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

*10	620	N	615	-0-	-5	-0-	614	2	1	9	N	1	1	7		-0-
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-				-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				-0-
*01	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-				-0-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				-0-
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1	1	1		-0-
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				-0-
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

01	279	N	217	-0-	-62	-0-	16	1	201	2	N	-0-					7
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-					7
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-					7
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-					7
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	36	1	329	2	N	-0-					7
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

01	713	N	660	-0-	-53	-0-	48	1	611	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	584	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	657	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	616	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	72	1	661	2	N	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

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

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	26	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

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

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	651	N	5	-0-	-646	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	6	-0-	-24	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	5	N	4	-0-	-1	-0-	3	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1					1
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					1
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					1
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					1
*05	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	2			Y	-0-					1
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	75	1	947	2	N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	68	1	903	2	N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	76	1	994	2	N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	70	1	888	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	484	-0-	-601	-0-	48	1	436	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	30	1	382	2	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	44	1	403	2	N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					1
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					1
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					1
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					1
*05	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	2			N	-0-					1
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					1

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
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2895	2	1	9	Y	1					2
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					2
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					2
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					2
*05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					2
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-					1
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					1
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-					1
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	186	N	160	-0-	-26	-0-	16	1	144	2	N	-0-					1
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					1

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
01	930	N	719	-0-	-211	-0-	53	1	665	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	61	1	814	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	68	1	884	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	688	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*05	961	N	723	-0-	-238	-0-	71	1	651	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					1

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
01	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	113	1	1425	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	112	1	1489	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	119	1	1555	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	111	1	1410	2	N	5	5	1			2
							6	9									
*05	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	166	1	1514	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					2

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
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	868	N	845	-0-	-23	-0-	844	2	1	9	N	1	1	7			-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*05	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-					1
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	N	-0-					1
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	-0-					1
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	43	1	396	2	N	-0-					1
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	104	1	1074	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	124	1	1050	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	110	1	1043	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	98	1	962	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	77	1	973	2	N	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	61	1	745	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	72	1	917	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	73	1	962	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	78	1	1020	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	73	1	930	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	111	1	1009	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	216	2	N	1	1	7			-0-
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	-0-					-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	N	-0-					-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	196	2	N	1	1	1			-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					1
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					1
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					1
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					1
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					1
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	419	2	N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	82	1	1038	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	81	1	1079	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	85	1	1112	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	77	1	983	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	118	1	1076	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	202	2	N	1	1	7			-0-
							1	9									
*09	240	N	232	-0-	-8	-0-	22	1	210	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	209	-0-	-8	-0-	19	1	190	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	200	-0-	-17	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	N	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	217	N	192	-0-	-25	-0-	19	1	173	2	N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					3
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					3
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					3
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					3
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					3
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					3

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	2	N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1					1
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					1
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1					2
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					2
*05	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			Y	-0-					2
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
06	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4792	-0-	-1129	-0-	350	1	4439	2	N	3	3	1			65
							3	9									
02	5348	X	5014	-0-	-334	-0-	351	1	4656	2	N	6	6	1			65
							7	9									
03	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	457	1	5945	2	N	3	3	1			65
							3	9									
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	401	1	5102	2	N	14	14	1			65
							15	9									
*05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	567	1	5174	2	N	3	3	1			65
							3	9									
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					65

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					20
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	434	N	244	-0-	-190	-0-	18	1	226	2	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	2	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	419	2	N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	21	1	260	2	N	-0-					1
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	N	-0-					1
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	N	-0-					1
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	N	-0-					1
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					1

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
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	31	1	399	2	N	-0-					1
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	N	-0-					1
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	527	N	496	-0-	-31	-0-	49	1	447	2	N	-0-					1
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					1

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
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
*01	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
*05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	164	1	1694	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	144	1	1219	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	133	1	1257	2	N	-0-					-0-
*10	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	117	1	1150	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	93	1	1176	2	N	-0-					-0-
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	80	1	987	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	84	1	1060	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	86	1	1133	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	94	1	1228	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	89	1	1132	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	135	1	1228	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	21	1	264	2	N	-0-					1
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	N	-0-					1
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-					1
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	2	N	-0-					1
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	317	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	318	2	N	-0-					-0-
*09	360	N	357	-0-	-3	-0-	34	1	323	2	N	-0-					-0-
*10	341	N	299	-0-	-42	-0-	28	1	271	2	N	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-					-0-
*01	310	N	288	-0-	-22	-0-	21	1	267	2	N	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-					-0-
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-					-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

01	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

01	434	N	304	-0-	-130	-0-	22	1	282	2	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	2	N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

01	T. A.		52	-0-	52	182	52	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	42	-0-	-182	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	96	1	997	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	115	1	975	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1140	N	978	-0-	-162	-0-	93	1	884	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	92	1	908	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	73	1	924	2	N	-0-					-0-
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	816	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	992	N	861	-0-	-131	-0-	63	1	797	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	72	1	936	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	66	1	836	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	105	1	959	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	29	1	363	2	N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	440	2	N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	47	1	426	2	N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	527	N	525	-0-	-2	-0-	46	1	479	2	Y	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	55	1	468	2	Y	-0-					-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	49	1	465	2	Y	-0-					-0-
*10	527	N	488	-0-	-39	-0-	45	1	442	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	496	N	427	-0-	-69	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					-0-
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	Y	-0-					-0-
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	52	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	88	1 1 9	911	2	N	1	1	1			-0-
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	842	2	N	1	1	1			-0-
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	653	2	N	1	1	1			-0-
*10	682	N	598	-0-	-84	-0-	55	1 1 9	542	2	N	1	1	1			-0-
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	61	1	779	2	N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	268	2	N	1	1	1			-0-
*01	589	N	239	-0-	-350	-0-	17	1 1 9	221	2	N	1	1	1			-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	181	2	N	1	1	1			-0-
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	62	1	812	2	N	-0-					-0-
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	51	1 2 9	654	2	N	2	2	1			-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	43	1 1 9	396	2	N	1	1	1			-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	124	1 1 9	1281	2	N	1	1	1			-0-
*08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	1253	2	N	2	2	1			-0-
*09	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	128	1	1215	2	N	-0-					-0-
*10	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	119	1 1 9	1171	2	N	1	1	1			-0-
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	94	1 1 9	1199	2	N	1	1	1			-0-
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	75	1 2 9	919	2	N	2	2	1			-0-
*01	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	83	1 1 9	1053	2	N	1	1	1			-0-
*02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	88	1 1 9	1164	2	N	1	1	1			-0-
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	1299	2	N	1	1	1			-0-
*04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	89	1 3 9	1137	2	N	3	3	1			-0-
*05	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	120	1 1 9	1096	2	N	1	1	1			-0-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	713	2	Y	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	7	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	9	1	483	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	588	-0-	-94	-0-	12	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	77	1	973	2	N	-0-					1
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	89	1	1160	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	80	1	1016	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	103	1	939	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					1

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
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					1
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					1
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					1
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					1
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					1
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					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
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	18	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	830	-0-	-720	-0-	61	1	768	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	53	1	703	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	139	1	1806	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	59	1	752	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*05	837	N	805	-0-	-32	-0-	79	1	725	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	18	1	231	2	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	2	N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	14	1	171	2	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	21	1	190	2	N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4154	X	4133	-0-	-21	-0-	364	1	3767	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	432	1	3652	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	4020	X	3948	-0-	-72	-0-	376	1	3569	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	4154	X	3862	-0-	-292	-0-	357	1	3499	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	4020	X	3619	-0-	-401	-0-	264	1	3354	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	274	1	3367	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	4092	X	3720	-0-	-372	-0-	272	1	3446	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	3696	X	3586	-0-	-110	-0-	251	1	3331	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	278	1	3623	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	3630	X	3541	-0-	-89	-0-	257	1	3273	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	3968	X	3923	-0-	-45	-0-	387	1	3534	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	25	1	320	2	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	40	1	361	2	N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	N	1	1	7			-0-
							1	9									
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	2	N	-0-					-0-
*10	341	N	290	-0-	-51	-0-	27	1	263	2	N	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
*01	279	N	148	-0-	-131	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	N	-0-					-0-
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					27
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					27
03	T. A.		3	-0-	3	4	3	2			N	-0-					27
04	T. A.		4	-0-	4	8	4	2			N	-0-					27
05	T. A.		20	-0-	20	28	2	1	18	2	N	-0-					27
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					27

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

01	310	N	245	-0-	-65	-0-	18	1	227	2	N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	2	N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

01	372	N	326	-0-	-46	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	2	N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
*07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	75	1	779	2	N	-0-					-0-
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	759	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	840	N	832	-0-	-8	-0-	79	1	753	2	N	-0-					-0-
*10	868	N	805	-0-	-63	-0-	74	1	730	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	56	1	717	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	52	1	634	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	806	N	740	-0-	-66	-0-	54	1	686	2	N	-0-					-0-
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	50	1	660	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	57	1	737	2	N	-0-					-0-
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	80	1	726	2	N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	97	1	999	2	N	-0-					-0-
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	99	1	840	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	96	1	906	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	92	1	902	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	805	2	N	-0-					-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	54	1	661	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	961	N	776	-0-	-185	-0-	57	1	719	2	N	-0-					-0-
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	60	1	794	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	51	1	658	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	48	1	615	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	961	N	725	-0-	-236	-0-	72	1	653	2	N	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	105	1	1083	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	126	1	1063	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	117	1	1106	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	95	1	935	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	657	2	N	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1023	N	982	-0-	-41	-0-	72	1	910	2	N	-0-					-0-
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	67	1	893	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	74	1	959	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	75	1	949	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	112	1	1026	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	2	N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	2	N	-0-					-0-
*09	330	N	311	-0-	-19	-0-	30	1	280	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	310	N	279	-0-	-31	-0-	26	1	252	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	279	N	237	-0-	-42	-0-	17	1	220	2	N	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
*07	744	N	646	-0-	-98	-0-	57	1	588	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	70	1	594	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	64	1	604	2	N	-0-					-0-
*10	651	N	646	-0-	-5	-0-	59	1	577	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	50	1	637	2	N	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	478	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	651	N	565	-0-	-86	-0-	41	1	523	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			-0-
*05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	101	1	1043	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	120	1	1013	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	105	1	998	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	93	1	916	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	71	1	902	2	N	-0-					-0-
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	65	1	796	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1023	N	946	-0-	-77	-0-	69	1	876	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	65	1	863	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	73	1	950	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	69	1	874	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	103	1	936	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	1378	-0-	-7922	-0-	1378	2			Y	-0-					62
02	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	Y	1	2	1			61
03	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					61
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-	1	1			60
*05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					60
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					60

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	104	1	1078	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	124	1	1044	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	106	1	1004	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	100	1	977	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	75	1	958	2	N	-0-					-0-
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	69	1	846	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1085	N	965	-0-	-120	-0-	71	1	893	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	64	1	849	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	74	1	967	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	71	1	903	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	105	1	962	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

01	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					2
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-	1	1			1
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2058	2	1	9	Y	1					2
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-	1	1			1
05	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	2			Y	-0-					1
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
*07	930	N	912	-0-	-18	-0-	80	1	832	2	N	-0-					-0-
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	96	1	815	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	900	N	890	-0-	-10	-0-	85	1	805	2	N	-0-					-0-
*10	899	N	730	-0-	-169	-0-	67	1	661	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	N	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	461	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	744	N	568	-0-	-176	-0-	42	1	526	2	N	-0-					-0-
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	38	1	498	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	2	N	-0-					-0-
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	522	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	64	1	584	2	N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

01	186	N	106	-0-	-80	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					1
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					1
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					1
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					1
05	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			Y	-0-					1
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
*07	595	N	567	-0-	-28	-0-	50	1	517	2	N	-0-					-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	48	1	408	2	N	-0-					-0-
*09	570	N	440	-0-	-130	-0-	42	1	398	2	N	-0-					-0-
*10	558	N	437	-0-	-121	-0-	40	1	396	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	434	N	124	-0-	-310	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	186	N	98	-0-	-88	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	480	-0-	-78	-0-	34	1	432	2	N	13					177
							14	9									
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	429	2	N	1	1	1			177
							1	9									
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	43	1	559	2	N	-0-					177
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	480	2	N	2	2	1			177
							2	9									
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	61	1	560	2	N	-0-					177
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					177

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
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	N	1	1	7			-0-
							1	9									
*09	330	N	292	-0-	-38	-0-	28	1	264	2	N	-0-					-0-
*10	310	N	252	-0-	-58	-0-	23	1	229	2	N	-0-					-0-
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	186	-0-	-62	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	N	-0-					-0-
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	79	1	821	2	N	-0-					-0-
*08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	93	1	789	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	900	N	887	-0-	-13	-0-	85	1	802	2	N	-0-					-0-
*10	899	N	790	-0-	-109	-0-	73	1	716	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	60	1	764	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	47	1	581	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	775	N	652	-0-	-123	-0-	48	1	604	2	N	-0-					-0-
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	52	1	695	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	707	2	N	-0-					-0-
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	665	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	837	N	630	-0-	-207	-0-	62	1	568	2	N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

01	279	N	144	-0-	-135	-0-	11	1	133	2	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

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

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

01	434	N	271	-0-	-163	-0-	20	1	251	2	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	30	1	276	2	N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

01	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					120
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					120
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					120
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-	103	1			17
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					17
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					17

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	911	-0-	-19	-0-	67	1	843	2	N	1	1	1			71
							1	9									
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	65	1	865	2	N	1	1	1			71
							1	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	64	1	827	2	N	1	1	1			71
							1	9									
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	54	1	688	2	N	16	3	1			84
							18	9									
*05	1023	N	626	-0-	-397	-0-	61	1	561	2	N	4	75	1			13
							4	9									
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	868	N	859	-0-	-9	-0-	858	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
*09	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
*05	899	N	446	-0-	-453	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	453	-0-	-229	-0-	33	1	420	2	N	-0-					46
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	-0-					46
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	N	-0-					46
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	1	1	1			46
							1	9									
*05	465	N	459	-0-	-6	-0-	45	1	414	2	N	-0-					46
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					46

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					1
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					1
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					1
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					1
*05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			Y	-0-					1
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					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
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	83	1	862	2	N	-0-					-0-
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	100	1	849	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	930	N	912	-0-	-18	-0-	87	1	825	2	N	-0-					-0-
*10	930	N	898	-0-	-32	-0-	83	1	813	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	62	1	793	2	N	-0-					-0-
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	58	1	718	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	899	N	824	-0-	-75	-0-	60	1	763	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	54	1	713	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	61	1	800	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	59	1	749	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	88	1	801	2	N	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	N	-0-					7
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					7
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					7
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-					7
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	2	N	-0-					7
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					7

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	N	-0-					7
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	-0-					7
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	2	N	-0-					7
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	1	1	1			7
							1	9									
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	425	2	N	-0-					7
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					7

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-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.		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3	-0-	3	14	3	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
*07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	113	1	952	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	105	1	995	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1080	N	898	-0-	-182	-0-	83	1	815	2	N	-0-					-0-
*10	1054	N	978	-0-	-76	-0-	71	1	906	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	71	1	906	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	56	1	691	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	66	1	839	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	706	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	50	1	656	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	47	1	596	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	837	N	730	-0-	-107	-0-	72	1	658	2	N	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

01	620	N	575	-0-	-45	-0-	42	1	533	2	N	-0-					1
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	490	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	561	2	N	-0-					1
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	511	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	553	2	N	-0-					1
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

01	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		54	-0-	54	54	4	1	50	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		61	-0-	61	115	4	1	57	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		59	-0-	59	174	4	1	55	2	N	-0-					-0-
05	243	X	69	-0-	-174	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	899	N	867	-0-	-32	-0-	76	1	791	2	Y	-0-					-0-
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	90	1	762	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	930	N	814	-0-	-116	-0-	78	1	736	2	Y	-0-					-0-
*10	868	N	800	-0-	-68	-0-	74	1	725	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	624	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	806	N	743	-0-	-63	-0-	54	1	689	2	Y	-0-					-0-
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	51	1	658	2	Y	-0-					-0-
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	51	1	655	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	75	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					27
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					27
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					27
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					27
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-					27
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					27

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	23	1	206	2	N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	16	-0-	-449	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	44	1	403	2	N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	77	1	981	2	N	31	176	1			28
							34	9									
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	79	1	1040	2	N	65	2	1			91
							72	9									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	86	1	1124	2	N	39	2	1			128
							43	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	77	1	980	2	N	22	123	1			27
							24	9									
*05	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	120	1	1091	2	N	39	1	1			65
							43	9									
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					65

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	67	1	847	2	N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	61	1	810	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	71	1	918	2	N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	67	1	850	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	101	1	920	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

*07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	110	1	1135	2	N	-0-					-0-
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	759	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	83	1	783	2	N	-0-					-0-
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	86	1	844	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	65	1	832	2	N	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	57	1	701	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	63	1	803	2	N	-0-					-0-
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	61	1	814	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	67	1	870	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	63	1	798	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	961	N	946	-0-	-15	-0-	93	1	853	2	N	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

01	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					7
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					7
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					7
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					7
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					7
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	374	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	358	2	N	-0-					-0-
*09	360	N	346	-0-	-14	-0-	33	1	313	2	N	-0-					-0-
*10	372	N	344	-0-	-28	-0-	32	1	312	2	N	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-					-0-
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	N	-0-					-0-
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	N	-0-					-0-
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	N	-0-					-0-
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	341	N	295	-0-	-46	-0-	29	1	266	2	N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	542	2	N	-0-					1
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	51	1	677	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	52	1	683	2	N	-0-					1
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	573	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*05	806	N	680	-0-	-126	-0-	67	1	613	2	N	-0-					1
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE "600" 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
*07	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	98	1	1014	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	117	1	986	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	101	1	956	2	N	-0-					-0-
*10	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	96	1	944	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	74	1	936	2	N	-0-					-0-
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	67	1	820	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1054	N	973	-0-	-81	-0-	71	1	901	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	71	1	901	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	822	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	68	1	861	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	100	1	911	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

01	248	N	219	-0-	-29	-0-	16	1	203	2	N	-0-					27
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	N	-0-					27
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-					27
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	360	2	N	1	1	1			27
							1	9									
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	391	2	N	-0-					27
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
06	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	616	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	74	1	623	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	70	1	665	2	N	-0-					-0-
*10	682	N	561	-0-	-121	-0-	52	1	506	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	47	1	594	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	549	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	598	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	613	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	42	1	541	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	682	N	661	-0-	-21	-0-	65	1	595	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	133	1	1378	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	153	1	1292	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	148	1	1406	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	118	1	1162	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	94	1	1200	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	66	1	810	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	74	1	940	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	84	1	1112	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	99	1	1290	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	92	1	1166	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	137	1	1246	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	138	1	1431	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	164	1	1387	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	142	1	1349	2	N	-0-					-0-
*10	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	133	1	1302	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	93	1	1179	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	75	1	915	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1426	N	894	-0-	-532	-0-	65	1	828	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	530	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	57	1	743	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	42	1	535	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	620	N	618	-0-	-2	-0-	61	1	556	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

*10	341	N	202	-0-	-139	-0-	19	1	182	2	N	1	1	7			-0-
							1	9									
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	78	-0-	-139	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	124	N	43	-0-	-81	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

01	341	N	282	-0-	-59	-0-	21	1	261	2	N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	36	1	329	2	N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	448	2	N	-0-					1
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	47	1	427	2	N	-0-					1
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1528	-0-	-642	-0-	111	1	1409	2	Y	7					112
							8	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	118	1	1567	2	Y	6					118
							7	9									
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	135	1	1762	2	Y	7					125
							8	9									
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	135	1	1713	2	Y	26	100	1			51
							29	9									
05	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	179	1	1634	2	Y	15					66
							17	9									
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					66

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	21	1	260	2	N	-0-					1
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-					1
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	N	-0-					1
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	372	N	368	-0-	-4	-0-	36	1	332	2	N	-0-					1
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					75
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					75
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					75
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					75
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					75
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	25	1	322	2	Y	-0-					1
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	Y	-0-					1
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					1
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	44	1	401	2	Y	-0-					1
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
*07	1054	N	667	-0-	-387	-0-	59	1	607	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	41	1	350	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1170	N	400	-0-	-770	-0-	38	1	362	2	N	-0-					-0-
*10	682	N	370	-0-	-312	-0-	34	1	335	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	347	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	372	N	310	-0-	-62	-0-	23	1	287	2	N	-0-					-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	503	2	N	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	450	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	58	1	527	2	N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

01	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	55	1	694	2	N	-0-					1
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	46	1	614	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	583	2	N	-0-					1
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	535	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*05	713	N	638	-0-	-75	-0-	63	1	575	2	N	-0-					1
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	2	N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	26	1	325	2	N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	44	1	405	2	N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	26	1	335	2	N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	2	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	374	2	N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
*08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
*09	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
*11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
*01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		1211	-0-	1211	1211	1211	2			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		329	-0-	329	1540	329	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1367	-0-	1367	2907	1367	2			Y	-0-					-0-
*05	4420	X	1513	-0-	-2907	-0-	1512	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1					1
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					1
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					1
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					1
*05	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					1
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					1

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
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	83	1	862	2	N	-0-					-0-
*08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	97	1	824	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	930	N	906	-0-	-24	-0-	86	1	820	2	N	-0-					-0-
*10	930	N	867	-0-	-63	-0-	80	1	785	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	54	1	683	2	N	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	43	1	531	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	868	N	677	-0-	-191	-0-	50	1	627	2	N	-0-					-0-
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	52	1	684	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	56	1	733	2	N	-0-					-0-
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	648	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	806	N	740	-0-	-66	-0-	73	1	667	2	N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

01	T. A.		255	-0-	255	2159	255	2			Y	-0-					-0-
02	2365	X	206	-0-	-2159	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

01	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	14	1	126	2	N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

*07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	140	1	1445	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	167	1	1415	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	145	1	1379	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1581	N	1452	-0-	-129	-0-	134	1	1315	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	103	1	1305	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	89	1	1093	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	106	1	1336	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	103	1	1363	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	102	1	1326	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	91	1	1160	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	146	1	1330	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

01	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-					1
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					1
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					1
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					1
*05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					1
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

01	43400	X	40988	-0-	-2412	-0-	40982	2	6	9	N	5					28
02	37941	X	37941	-0-	-0-	-0-	37939	2	2	9	N	2	8	1			22
03	41013	X	30218	-0-	-10795	-0-	30210	2	8	9	N	7	3	1			26
04	39690	X	37989	-0-	-1701	-0-	37989	2			N	-0-	9	1			17
*05	41013	X	40717	-0-	-296	-0-	40716	2	1	9	N	1					18
06	39690	X	NO RPT	-0-	-39690	-0-					N	NO RPT					18

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	527	N	5	-0-	-522	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	T. A.		319	-0-	19	19	34	1	285	2	N	-0-					-0-
*09	T. A.		464	-0-	464	483	44	1	420	2	N	-0-					-0-
*10	T. A.		423	-0-	423	906	39	1	384	2	N	-0-					-0-
*11	T. A.		446	-0-	446	1352	33	1	413	2	N	-0-					-0-
*12	T. A.		407	-0-	407	1759	31	1	376	2	N	-0-					-0-
*01	2340	X	581	-0-	-1759	-0-	43	1	538	2	N	-0-					-0-
*02	573	X	573	-0-	-0-	-0-	40	1	533	2	N	-0-					-0-
*03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	N	-0-					-0-
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	39	1	492	2	N	-0-					-0-
*05	620	N	414	-0-	-206	-0-	41	1	373	2	N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	89	1	921	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	133	1	1121	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	99	1	934	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	93	1	911	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	57	1	730	2	N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	65	1	823	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	96	1	1274	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	79	1	1034	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	72	1	912	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	118	1	1081	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1667	-0-	-379	-0-	122	1	1544	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	133	1	1763	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	150	1	1947	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	139	1	1771	2	N	5	5	1			2
							6	9									
*05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	212	1	1931	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					2

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
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		13	-0-	13	25	13	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		16	-0-	16	41	16	2			N	-0-					-0-
*05	54	X	13	-0-	-41	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

*07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	351	1	3633	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	415	1	3504	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	3870	X	3777	-0-	-93	-0-	360	1	3415	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	3999	X	3698	-0-	-301	-0-	341	1	3350	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	3870	X	3550	-0-	-320	-0-	259	1	3290	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3999	X	3258	-0-	-741	-0-	245	1	3009	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	3937	X	3518	-0-	-419	-0-	257	1	3259	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	3528	X	3242	-0-	-286	-0-	227	1	3011	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	3689	X	3658	-0-	-31	-0-	261	1	3395	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	3540	X	3450	-0-	-90	-0-	251	1	3189	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	376	1	3429	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1158	2	1	9	Y	1	1	7			-0-
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
*10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
*11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
*01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

01	403	N	325	-0-	-78	-0-	24	1	301	2	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	43	1	396	2	N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	434	N	322	-0-	-112	-0-	24	1	298	2	N	-0-					1
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	N	-0-					1
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	N	-0-					1
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	465	N	444	-0-	-21	-0-	44	1	400	2	N	-0-					1
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					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
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		322	-0-	22	22	34	1	287	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	T. A.		579	-0-	579	601	55	1	524	2	N	-0-					-0-
*10	T. A.		482	-0-	482	1083	44	1	436	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	T. A.		321	-0-	321	1404	23	1	298	2	N	-0-					-0-
*12	T. A.		286	-0-	286	1690	21	1	264	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2008	X	318	-0-	-1690	-0-	23	1	295	2	N	-0-					-0-
*02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	N	-0-					-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	N	1	1	7			-0-
							1	9									
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	N	-0-					-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	265	2	N	-0-					-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	N	-0-					-0-
*01	279	N	208	-0-	-71	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1751	-0-	-202	-0-	1751	2			Y	-0-					1
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					1
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					1
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					1
05	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			Y	-0-					1
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					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
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					1
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					1
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					1
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					1
05	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	1064	2			Y	-0-					1
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					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
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	26	1	331	2	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	35	1	315	2	N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	155	1	1603	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	181	1	1531	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	165	1	1569	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	143	1	1400	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	114	1	1447	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	86	1	1055	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	101	1	1277	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	113	1	1496	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	131	1	1711	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	122	1	1556	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	197	1	1794	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	249	2	N	1	1	7			-0-
							1	9									
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	2	N	-0-					-0-
*10	279	N	257	-0-	-22	-0-	24	1	233	2	N	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	221	-0-	-27	-0-	16	1	205	2	N	-0-					-0-
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	N	-0-					-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	N	-0-					-0-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	310	N	308	-0-	-2	-0-	30	1	278	2	N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
*07	992	N	905	-0-	-87	-0-	80	1	825	2	N	-0-					-0-
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	93	1	784	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	960	N	835	-0-	-125	-0-	80	1	755	2	N	-0-					-0-
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	85	1	835	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	66	1	843	2	N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	52	1	634	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	930	N	791	-0-	-139	-0-	58	1	733	2	N	-0-					-0-
*02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	63	1	828	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	68	1	881	2	N	-0-					-0-
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	61	1	777	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	992	N	965	-0-	-27	-0-	95	1	870	2	N	-0-					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
*08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
*09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
*10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
*11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
*12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
*01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2109	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
*05	2077	N	1476	-0-	-601	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					21
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					21
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					21
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					21
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					21
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					21

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	168	1	2128	2	N	1	1	1			176
							1	9									
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	157	1	2077	2	N	2	2	1			176
							2	9									
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	171	1	2221	2	N	1	1	1			176
							1	9									
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	117	1	1489	2	N	-0-	65	1			111
*05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	270	1	2468	2	N	1	1	1			111
							1	9									
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					111

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	18	1	230	2	N	-0-					1
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	-0-					1
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-					1
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	N	-0-					1
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

*07	713	N	694	-0-	-19	-0-	61	1	633	2	N	-0-					-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	73	1	618	2	N	-0-					-0-
*09	690	N	669	-0-	-21	-0-	64	1	604	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	682	N	637	-0-	-45	-0-	59	1	577	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	45	1	566	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	409	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	651	N	558	-0-	-93	-0-	41	1	517	2	N	-0-					-0-
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	589	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	N	-0-					-0-
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	69	1	630	2	N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

01	3100	N	1159	-0-	-1941	159	1159	2			Y	-0-					1
02	1186	N	1027	-0-	-159	-0-	1027	2			Y	-0-					1
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					1
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					1
05	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			Y	-0-					1
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

01	341	N	312	-0-	-29	-0-	23	1	289	2	N	-0-					24
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	N	-0-					24
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	N	-0-					24
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	N	1	1	1			24
							1	9									
*05	341	N	327	-0-	-14	-0-	32	1	295	2	N	-0-					24
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					24

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

01	1798	N	1450	-0-	-348	-0-	106	1	1343	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	96	1	1273	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	110	1	1427	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	104	1	1328	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	157	1	1428	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	N	1	1	7			-0-
							1	9									
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	2	N	-0-					-0-
*10	279	N	275	-0-	-4	-0-	25	1	250	2	N	-0-					-0-
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	2	N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	N	-0-					-0-
*01	279	N	275	-0-	-4	-0-	20	1	255	2	N	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-					-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	279	N	260	-0-	-19	-0-	26	1	234	2	N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

01	1054	N	785	-0-	-269	-0-	785	2			Y	-0-					1
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					1
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					1
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					1
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					1
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

*07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	2	N	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	63	1	533	2	N	-0-					-0-
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	62	1	588	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	57	1	563	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	488	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	620	N	375	-0-	-245	-0-	27	1	348	2	N	-0-					-0-
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	40	1	523	2	N	-0-					-0-
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	39	1	490	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	55	1	503	2	N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					1
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					1
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					1
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					1
05	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	1170	2			Y	-0-					1
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

*10	465	N	374	-0-	-91	-0-	373	2	1	9	N	1	1	7			-0-
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					1
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					1
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					1
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					1
05	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	2			Y	-0-					1
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	2	N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2151	-0-	-298	-0-	2151	2			Y	-0-					2
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-	1	1			1
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	Y	1					2
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-	1	1			1
*05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					1
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					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
01	1922	N	1659	-0-	-263	-0-	1659	2			Y	-0-					1
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					1
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					1
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					1
05	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	1473	2			Y	-0-					1
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					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
*07	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
*08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
*09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
*10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
*11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
*01	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1761	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
*05	1891	N	1433	-0-	-458	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
*07	3261	X	2998	-0-	-263	-0-	264	1	2733	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	311	1	2626	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2970	X	2420	-0-	-550	-0-	231	1	2187	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	3069	X	2152	-0-	-917	-0-	199	1	1949	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	2970	X	1846	-0-	-1124	-0-	135	1	1710	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3007	X	1100	-0-	-1907	-0-	83	1	1014	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	2945	X	1591	-0-	-1354	-0-	116	1	1474	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2268	X	1997	-0-	-271	-0-	140	1	1854	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	2139	X	2063	-0-	-76	-0-	147	1	1914	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1860	X	1735	-0-	-125	-0-	126	1	1601	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	2201	X	2043	-0-	-158	-0-	202	1	1840	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	200	2	N	1	1	7			-0-
							1	9									
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	35	1	329	2	N	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	N	-0-					-0-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	N	-0-					-0-
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	N	-0-					-0-
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	304	2	N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	128	1 9	1324	2	N	1	1	1			-0-
*08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	145	1 2 9	1229	2	N	2	2	1			-0-
*09	1110	N	545	-0-	-565	-0-	52	1	493	2	N	-0-					-0-
*10	1147	N	228	-0-	-919	-0-	21	1 2 9	205	2	N	2	2	1			-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	232	2	N	1	1	1			-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1 2 9	29	2	N	2	2	1			-0-
*01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	98	1 1 9	1241	2	N	1	1	1			-0-
*02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	1626	2	N	2	2	1			-0-
*03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	1587	2	N	1	1	1			-0-
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	115	1 6 9	1465	2	N	5	5	1			-0-
*05	1705	N	1112	-0-	-593	-0-	110	1 1 9	1001	2	N	1	1	1			-0-
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	118	1 1 9	1226	2	N	1	1	1			-0-
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	140	1 1 9	1185	2	N	1	1	1			-0-
*09	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	124	1 1 9	1179	2	N	1	1	1			-0-
*10	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	102	1 1 9	1003	2	N	1	1	1			-0-
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	N	-0-					-0-
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	82	1 1 9	1007	2	N	1	1	1			-0-
*01	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	80	1 1 9	1008	2	N	1	1	1			-0-
*02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	86	1 1 9	1144	2	N	1	1	1			-0-
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	95	1 1 9	1233	2	N	1	1	1			-0-
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1 3 9	990	2	N	3	3	1			-0-
*05	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	128	1 1 9	1171	2	N	1	1	1			-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	83	1 1 9	1051	2	N	1	1	1			2
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	73	1 2 9	974	2	N	2	2	1			2
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	66	1 1 9	859	2	N	1	1	1			2
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	52	1 7 9	665	2	N	6	6	1			2
*05	1147	N	792	-0-	-355	-0-	78	1 1 9	713	2	N	1	1	1			2
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			Y	-0-					1
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					1
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					1
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					1
05	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			Y	-0-					1
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					1
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					1
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					1
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					1
05	1116	N	790	-0-	-326	-0-	790	2			Y	-0-					1
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					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
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	888	-0-	-197	-0-	65	1	822	2	N	1	1	1			166
							1	9									
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	65	1	857	2	N	8	1	1			173
							9	9									
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	72	1	935	2	N	41	168	1			46
							45	9									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	66	1	844	2	N	3	3	1			46
							3	9									
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	102	1	928	2	N	1	1	1			46
							1	9									
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					46

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
*07	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	134	1 9	1391	2	N	1	1	1			-0-
*08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	162	1 9	1373	2	N	1	1	1			-0-
*09	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	150	1 9	1420	2	N	1	1	1			-0-
*10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	141	1 3 9	1383	2	N	3	3	1			-0-
*11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	108	1 9	1369	2	N	1	1	1			-0-
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	90	1 2 9	1110	2	N	2	2	1			-0-
*01	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	102	1 1 9	1294	2	N	1	1	1			-0-
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	1301	2	N	2	2	1			-0-
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	108	1 1 9	1408	2	N	1	1	1			-0-
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1 4 9	1299	2	N	4	4	1			-0-
*05	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	149	1 1 9	1359	2	N	1	1	1			-0-
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	63	1	796	2	N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1 1 9	747	2	N	1	1	1			-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	48	1	627	2	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	56	1 2 9	713	2	N	2	2	1			-0-
*05	837	N	707	-0-	-130	-0-	70	1	637	2	N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	687	2	N	1	1	1			1
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	633	2	N	1	1	1			1
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	30	2	N	1	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
*05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					1
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	64	1	660	2	N	-0-					-0-
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	69	1	579	2	N	-0-					-0-
*09	630	N	592	-0-	-38	-0-	56	1	535	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	682	N	604	-0-	-78	-0-	56	1	547	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	434	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	589	N	538	-0-	-51	-0-	39	1	499	2	N	-0-					-0-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	40	1	528	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	78	1	1020	2	N	-0-					-0-
*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	745	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	81	1	739	2	N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	24	1	218	2	N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					1
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					1
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					1
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					1
*05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					1
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	6019	X	3622	-0-	-2397	-0-	3622	2			Y	-0-					1
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					1
03	3751	X	36	-0-	-3715	-0-	36	2			Y	-0-					1
04	3630	X	252	-0-	-3378	-0-	252	2			Y	-0-					1
05	3627	X	516	-0-	-3111	-0-	516	2			Y	-0-					1
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	22	1	277	2	N	-0-					1
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	N	-0-					1
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-					1
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	505	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	332	2	N	-0-					1
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					1

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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	99	1	1251	2	Y	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	69	1	914	2	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	183	1	2317	2	N	1	1	1			45
							1	9									
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	171	1	2270	2	N	3	3	1			45
							3	9									
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	191	1	2480	2	N	1	1	1			45
							1	9									
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	182	1	2323	2	N	10	7	1			48
							11	9									
*05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	270	1	2460	2	N	1	1	1			48
							1	9									
06	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					48

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
01	992	N	913	-0-	-79	-0-	2	1	911	2	Y	-0-					21
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	808	2	Y	-0-					21
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	5	1	858	2	Y	-0-					21
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	5	1	876	2	Y	-0-					21
*05	899	N	888	-0-	-11	-0-	8	1	880	2	Y	-0-					21
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					21

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	21	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	24	1	436	2	Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	523	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	46	1	597	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	17	1	158	2	N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	131	1	1361	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	134	1	1129	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	140	1	1328	2	Y	-0-					-0-
*10	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	127	1	1246	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	101	1	1282	2	Y	-0-					-0-
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	75	1	926	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	84	1	1070	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	94	1	1246	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	102	1	1327	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	93	1	1185	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	145	1	1319	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
*07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	66	1	1555	2	Y	-0-					-0-
*08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	98	1	2055	2	Y	-0-					-0-
*09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	84	1	1962	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	59	1	1730	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	32	1	1592	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	72	1	1791	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	71	1	2025	2	Y	-0-					-0-
*02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	63	1	1900	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	68	1	1561	2	Y	-0-					-0-
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	62	1	1669	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	N	-0-					-0-
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	73	1	613	2	N	-0-					-0-
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	72	1	680	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	682	N	616	-0-	-66	-0-	57	1	558	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	45	1	576	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	430	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	620	N	535	-0-	-85	-0-	39	1	496	2	N	-0-					-0-
*02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	46	1	615	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	620	2	N	-0-					-0-
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	43	1	542	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	72	1	653	2	N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	N	-0-					1
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	N	-0-					1
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	496	N	332	-0-	-164	-0-	33	1	299	2	N	-0-					1
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					1

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
01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					2
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2726	2	1	9	N	1	1	1			2
03	3069	X	1935	-0-	-1134	-0-	1935	2			N	-0-					2
04	2970	X	2653	-0-	-317	-0-	2653	2			N	-0-	1	1			1
05	3007	X	2823	-0-	-184	-0-	2823	2			N	-0-					1
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2263	N	2240	-0-	-23	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
*08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
*09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
*10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
*11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
*12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
*01	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	2227	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
*03	2852	X	704	-0-	-2148	-0-	703	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	2760	X	1557	-0-	-1203	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
*05	2263	X	2009	-0-	-254	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	75	1	947	2	N	1	1	1			51
							1	9									
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	719	2	N	1	1	1			51
							1	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	387	2	N	1	1	1			51
							1	9									
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	81	1	1032	2	N	2	2	1			51
							2	9									
*05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	97	1	885	2	N	-0-					51
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					51

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	16	1	1282	2	Y	-0-					19
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	15	1	1147	2	Y	-0-					19
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	18	1	1184	2	Y	-0-					19
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	17	1	1182	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	25	1	1316	2	Y	-0-					19
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					19

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

01	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			Y	-0-					1
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					1
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					1
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					1
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					1
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
*09	2100	N	76	-0-	-2024	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
*11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
*01	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	2266	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
*03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
*04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

*07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	71	1	738	2	N	-0-					-0-
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	77	1	647	2	N	-0-					-0-
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	73	1	689	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	806	N	717	-0-	-89	-0-	66	1	650	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	649	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	713	N	175	-0-	-538	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	76	1	1010	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	63	1	824	2	N	-0-					-0-
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	51	1	652	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	837	N	204	-0-	-633	-0-	20	1	184	2	N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
*07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	94	1	3525	2	Y	-0-					-0-
*08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	107	1	4124	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	98	1	3771	2	Y	-0-					-0-
*10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	87	1	3609	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	65	1	3934	2	Y	-0-					-0-
*12	2976	X	2972	-0-	-4	-0-	45	1	2926	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	49	1	3434	2	Y	-0-					-0-
*02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	59	1	3292	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	3565	X	1723	-0-	-1842	-0-	89	1	1634	2	Y	-0-					-0-
*04	3450	X	2442	-0-	-1008	-0-	77	1	2363	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	3565	X	2973	-0-	-592	-0-	120	1	2852	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	2	N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
*07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	169	1	1747	2	N	-0-					-0-
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	68	1	574	2	N	-0-					-0-
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	75	1	708	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	837	N	740	-0-	-97	-0-	68	1	671	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	689	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	52	1	633	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	693	2	N	-0-					-0-
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	71	1	938	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	110	1	1427	2	N	-0-					-0-
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	606	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	868	N	824	-0-	-44	-0-	81	1	742	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	51	1	649	2	Y	9	1	1			159
							10	9									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	76	1	1006	2	Y	8	1	1			166
							9	9									
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	51	1	669	2	Y	6	1	1			171
							7	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	594	2	Y	3	3	1			171
							3	9									
*05	1209	N	994	-0-	-215	-0-	92	1	898	2	Y	4	1	1			174
							4	9									
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					174

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

01	2108	N	1829	-0-	-279	-0-	134	1	1694	2	N	1	1	1			3
							1	9									
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	104	1	1377	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	188	1	2447	2	N	1	1	1			3
							1	9									
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	160	1	2033	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	175	1	1595	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	87	1	1096	2	N	1	1	1			66
							1	9									
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	76	1	1006	2	N	1	1	1			66
							1	9									
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	86	1	1121	2	N	11	1	1			76
							12	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	104	1	1323	2	N	18	3	1			91
							20	9									
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	168	1	1536	2	N	14	1	1			104
							15	9									
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					104

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
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	24	1	305	2	N	-0-					44
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					44
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-					44
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	56	1	718	2	N	-0-					44
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	54	1	497	2	N	-0-					44
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					44

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
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	16	1	199	2	N	-0-					14
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					14
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					14
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	1	1	1			14
							1	9									
*05	217	N	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	2	N	-0-					14
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	152					157
							167	9									
02	T. A.		153	-0-	153	153	7	1	95	2	N	46	176	1			27
							51	9									
03	T. A.		1403	-0-	1403	1556	76	1	995	2	N	302	172	1			157
							332	9									
04	T. A.		1216	-0-	1216	2772	80	1	1017	2	N	108	2	1			263
							119	9									
05	T. A.		2201	-0-	2201	4973	204	1	1861	2	N	124					387
							136	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4973					N	NO RPT					387

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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-					27
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-					27
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-					27
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	N	1	1	1			27
							1	9									
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	2	N	-0-					27
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	868	N	814	-0-	-54	-0-	60	1	754	2	N	-0-					108
02	T. A.		987	-0-	987	987	68	1	905	2	N	13					121
							14	9									
03	T. A.		199	-0-	199	1186	14	1	177	2	N	7					128
							8	9									
04	T. A.		809	-0-	809	1995	58	1	733	2	N	16	86	1			58
							18	9									
*05	2636	X	641	-0-	-1995	-0-	63	1	578	2	N	-0-					58
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					58

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
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	26	1	328	2	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	365	2	N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	43	1	539	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	44	1	580	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	48	1	626	2	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	43	1	544	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	67	1	610	2	N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					-0-
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	248	1	3144	2	N	2	2	1			5
							2	9									
02	3248	X	2978	-0-	-270	-0-	209	1	2766	2	N	3	3	1			5
							3	9									
03	3596	X	3163	-0-	-433	-0-	225	1	2930	2	N	7	4	1			8
							8	9									
04	2880	X	2457	-0-	-423	-0-	178	1	2267	2	N	11	11	1			8
							12	9									
*05	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	322	1	2940	2	N	3	3	1			8
							3	9									
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					8

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4263	-0-	-387	-0-	4263	2			Y	-0-					3
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4107	2	1	9	Y	1	1	1			3
03	4836	X	1528	-0-	-3308	-0-	1528	2			Y	-0-					3
04	4680	X	2936	-0-	-1744	-0-	2936	2			Y	-0-	1	1			2
05	4557	X	3545	-0-	-1012	-0-	3545	2			Y	-0-					2
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

01	806	N	740	-0-	-66	-0-	54	1	686	2	N	-0-					46
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	N	1	1	1			46
							1	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	54	1	706	2	N	-0-					46
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	654	2	N	2	2	1			46
							2	9									
*05	775	N	769	-0-	-6	-0-	76	1	693	2	N	-0-					46
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					46

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

*07	1333	N	944	-0-	-389	-0-	83	1	860	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	139	1	1171	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	121	1	1142	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	114	1	1118	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	87	1	1103	2	N	-0-					-0-
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	82	1	1007	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	84	1	1069	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	76	1	1003	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	87	1	1131	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	83	1	1059	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	124	1	1128	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

01	29388	X	23026	-0-	-6362	-0-	23024	2	2	9	Y	2					20
02	21170	X	21170	-0-	-0-	-0-	21168	2	2	9	Y	2	6	1			16
03	22940	X	21372	-0-	-1568	-0-	21371	2	1	9	Y	1					17
04	22200	X	11837	-0-	-10363	-0-	11837	2			Y	-0-	6	1			11
*05	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					Y	1					12
06	22200	X	NO RPT	-0-	-22200	-0-					Y	NO RPT					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
*07	4627	X	4198	-0-	-429	-0-	370	1 2 9	3826	2	N	2	2	1			-0-
*08	4185	X	4051	-0-	-134	-0-	428	1 4 9	3619	2	N	4	4	1			-0-
*09	4140	X	3071	-0-	-1069	-0-	293	1 2 9	2776	2	N	2	2	1			-0-
*10	4278	X	3855	-0-	-423	-0-	356	1 6 9	3493	2	N	5	5	1			-0-
*11	4140	X	3794	-0-	-346	-0-	277	1 2 9	3515	2	N	2	2	1			-0-
*12	4185	X	3391	-0-	-794	-0-	255	1 6 9	3130	2	N	5	5	1			-0-
*01	4061	X	3700	-0-	-361	-0-	271	1 2 9	3427	2	N	2	2	1			-0-
*02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	285	1 4 9	3779	2	N	4	4	1			-0-
*03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	288	1 2 9	3754	2	N	2	2	1			-0-
*04	3780	X	3560	-0-	-220	-0-	259	1 11 9	3290	2	N	10	10	1			-0-
*05	4495	X	4125	-0-	-370	-0-	407	1 2 9	3716	2	N	2	2	1			-0-
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	230	1 1 9	2377	2	N	1	1	1			-0-
*08	2604	X	2584	-0-	-20	-0-	273	1 2 9	2309	2	N	2	2	1			-0-
*09	2550	N	2540	-0-	-10	-0-	242	1 1 9	2297	2	N	1	1	1			-0-
*10	2604	N	2441	-0-	-163	-0-	225	1 3 9	2213	2	N	3	3	1			-0-
*11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	165	1 2 9	2098	2	N	2	2	1			-0-
*12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	151	1 3 9	1851	2	N	3	3	1			-0-
*01	2449	N	2195	-0-	-254	-0-	161	1 1 9	2033	2	N	1	1	1			-0-
*02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	149	1 2 9	1970	2	N	2	2	1			-0-
*03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	173	1 1 9	2248	2	N	1	1	1			-0-
*04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	163	1 7 9	2078	2	N	6	6	1			-0-
*05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	243	1 1 9	2220	2	N	1	1	1			-0-
06	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	983	-0-	-71	-0-	72	1 1 9	910	2	N	1	1	1			1
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1 1 9	952	2	N	1	1	1			1
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	81	1 1 9	1049	2	N	1	1	1			1
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	75	1 3 9	957	2	N	3	3	1			1
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	114	1 1 9	1044	2	N	1	1	1			1
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1584	-0-	-245	-0-	116	1	1468	2	N	-0-					1
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	113	1	1472	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	2	N	4	4	1			1
							4	9									
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	150	1	1369	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					1

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1	1	1334	2	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	2	1	971	2	Y	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1	1	1969	2	Y	-0-					-0-
*05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2	1	2154	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	682	N	677	-0-	-5	-0-	60	1	617	2	N	-0-					-0-
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	626	2	N	-0-					-0-
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	66	1	626	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	682	N	513	-0-	-169	-0-	47	1	465	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	65	1	826	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	75	1	916	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	74	1	932	2	N	-0-					-0-
*02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	72	1	951	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	77	1	1009	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	47	1	595	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1023	N	489	-0-	-534	-0-	48	1	440	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					1
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					1
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					1
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					1

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
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	2	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	108	1 1 9	1369	2	N	1	1	1			2
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	1684	2	N	2	2	1			2
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	147	1 1 9	1912	2	N	1	1	1			2
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	134	1 6 9	1711	2	N	5	5	1			2
*05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	215	1 1 9	1964	2	N	1	1	1			2
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	78	1	805	2	N	-0-					-0-
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	93	1 1 9	782	2	N	1	1	1			-0-
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	81	1	771	2	N	-0-					-0-
*10	837	N	834	-0-	-3	-0-	77	1 1 9	756	2	N	1	1	1			-0-
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	735	2	N	1	1	1			-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	663	2	N	1	1	1			-0-
*01	837	N	769	-0-	-68	-0-	56	1 1 9	713	2	N	-0-					-0-
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	684	2	N	1	1	1			-0-
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	760	2	N	-0-					-0-
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	55	1 2 9	701	2	N	2	2	1			-0-
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	82	1	744	2	N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

*07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	192	1 1 9	1990	2	N	1	1	1			-0-
*08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	236	1 2 9	1993	2	N	2	2	1			-0-
*09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	204	1 1 9	1931	2	N	1	1	1			-0-
*10	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	184	1 2 9	1804	2	N	2	2	1			-0-
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	44	1 1 9	563	2	N	1	1	1			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
*01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	1	1	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	529	2	N	1	1	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

01	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6743	2	1	9	Y	1					4
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			Y	-0-	1	1			3
03	7750	X	5816	-0-	-1934	-0-	5816	2			Y	-0-					3
04	7500	X	6241	-0-	-1259	-0-	6241	2			Y	-0-	1	1			2
*05	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			Y	-0-					2
06	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	56	1	704	2	N	-0-					1
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	719	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	68	1	892	2	N	-0-					1
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	63	1	804	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	93	1	853	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

01	78	X	4	-0-	-74	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	80	1	826	2	N	-0-					-0-
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	95	1	799	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	80	1	761	2	N	-0-					-0-
*10	899	N	719	-0-	-180	-0-	66	1	651	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	62	1	788	2	N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	54	1	668	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	59	1	741	2	N	-0-					-0-
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	693	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	59	1	774	2	N	-0-					-0-
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	53	1	669	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	84	1	763	2	N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			Y	-0-					3
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4127	2	1	9	Y	1	1	1			3
03	5022	X	781	-0-	-4241	-0-	781	2			Y	-0-					3
04	4860	X	2520	-0-	-2340	-0-	2520	2			Y	-0-	1	1			2
05	4557	X	3071	-0-	-1486	-0-	3071	2			Y	-0-					2
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
*07	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	288	1	2985	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3286	X	3235	-0-	-51	-0-	342	1	2890	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	3300	X	3112	-0-	-188	-0-	297	1	2814	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	3410	X	2989	-0-	-421	-0-	276	1	2709	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	3270	X	2806	-0-	-464	-0-	205	1	2600	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3286	X	1991	-0-	-1295	-0-	150	1	1838	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	255	1	3226	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2828	X	2665	-0-	-163	-0-	187	1	2475	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	188	1	2450	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2820	X	2455	-0-	-365	-0-	178	1	2269	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	3131	X	2577	-0-	-554	-0-	254	1	2322	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 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
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	1			-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	41	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

01	992	N	964	-0-	-28	-0-	70	1	887	2	N	6	1	1			66
							7	9									
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	65	1	855	2	N	1	1	1			66
							1	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	69	1	901	2	N	13	1	1			78
							14	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	52	1	658	2	N	9	3	1			84
							10	9									
*05	1023	N	798	-0-	-225	-0-	76	1	694	2	N	25					109
							28	9									
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					109

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	2	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	446	2	N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					1
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					1
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					1
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					1
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					1
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	81	1	840	2	N	-0-					-0-
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	94	1	796	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	81	1	768	2	N	-0-					-0-
*10	930	N	815	-0-	-115	-0-	75	1	738	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	58	1	734	2	N	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	51	1	626	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	806	N	737	-0-	-69	-0-	54	1	683	2	N	-0-					-0-
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	52	1	683	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	59	1	765	2	N	-0-					-0-
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	82	1	748	2	N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-					12
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	N	-0-					12
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	N	-0-					12
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	1	1	1			12
							1	9									
05	310	N	184	-0-	-126	-0-	18	1	166	2	N	-0-					12
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	620	N	316	-0-	-304	-0-	28	1	288	2	N	-0-					-0-
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	71	1	602	2	N	-0-					-0-
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	65	1	615	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	435	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	508	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	N	-0-					-0-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	563	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	44	1	570	2	N	-0-					-0-
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	651	N	609	-0-	-42	-0-	60	1	549	2	N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
*07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	110	1	1137	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	129	1	1094	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	119	1	1128	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	101	1	992	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	77	1	982	2	N	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	59	1	723	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1085	N	945	-0-	-140	-0-	69	1	875	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	64	1	842	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	41	1	532	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	1	1	7			-0-
							1	9									
*09	120	N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
*10	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	165	1	1708	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	198	1	1676	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1830	N	1794	-0-	-36	-0-	171	1	1621	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	162	1	1590	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	115	1	1467	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	108	1	1326	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	109	1	1381	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	97	1	1279	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	111	1	1439	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	105	1	1342	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	156	1	1420	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
*07	744	N	713	-0-	-31	-0-	63	1	649	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	472	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	71	1	678	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	713	N	693	-0-	-20	-0-	64	1	628	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	45	1	557	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	682	N	659	-0-	-23	-0-	48	1	610	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	44	1	583	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	48	1	627	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	68	1	621	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	60	1	761	2	N	1	1	1			45
							1	9									
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	57	1	753	2	N	1	1	1			45
							1	9									
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	59	1	762	2	N	1	1	1			45
							1	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	53	1	680	2	N	3	3	1			45
							3	9									
*05	899	N	881	-0-	-18	-0-	87	1	794	2	N	-0-					45
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					45

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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	57	1	595	2	N	-0-					-0-
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	67	1	565	2	N	-0-					-0-
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	62	1	587	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	55	1	535	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	403	N	30	-0-	-373	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
*02	T. A.		45	-0-	45	45	3	1	42	2	N	-0-					-0-
*03	T. A.		42	-0-	42	87	3	1	39	2	N	-0-					-0-
*04	T. A.		43	-0-	43	130	3	1	40	2	N	-0-					-0-
*05	200	X	70	-0-	-130	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

01	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	116	1	1467	2	N	1	1	1			10
							1	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	102	1	1355	2	N	2	2	1			10
							2	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	116	1	1510	2	N	1	1	1			10
							1	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	110	1	1398	2	N	4	4	1			10
							4	9									
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	162	1	1480	2	N	1	1	1			10
							1	9									
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	651	N	618	-0-	-33	-0-	54	1	564	2	N	-0-					-0-
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	63	1	535	2	N	-0-					-0-
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	65	1	613	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	57	1	563	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	459	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	620	N	512	-0-	-108	-0-	37	1	475	2	N	-0-					-0-
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	46	1	599	2	N	-0-					-0-
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	651	N	504	-0-	-147	-0-	50	1	454	2	N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

01	186	N	136	-0-	-50	-0-	8	1	95	2	N	30					211
							33	9									
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-	182	1			29
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	2					31
							2	9									
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	3					34
							3	9									
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	59					93
							65	9									
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					93

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

01	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	2	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	425	2	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	413	2	N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	76	1 9	964	2	N	1	1	1			1
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	73	1 9	973	2	N	1	1	1			1
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	70	1 9	915	2	N	1	1	1			1
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	79	1 9	1007	2	N	3	3	1			1
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	135	1 9	1228	2	N	1	1	1			1
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					1

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
01	4681	X	4215	-0-	-466	-0-	4215	2			Y	-0-					3
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4011	2	1	9	Y	1	1	1			3
03	4774	X	1661	-0-	-3113	-0-	1661	2			Y	-0-					3
04	4620	X	2668	-0-	-1952	-0-	2668	2			Y	-0-	1	1			2
05	4433	X	3410	-0-	-1023	-0-	3410	2			Y	-0-					2
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					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
01	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	151	1 9	1910	2	N	1	1	1			17
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	143	1 9	1897	2	N	2	2	1			17
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	153	1 9	1992	2	N	1	1	1			17
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	147	1 9	1865	2	N	5	5	1			17
*05	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	216	1 9	1968	2	N	1	1	1			17
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					17

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
01	5611	X	4746	-0-	-865	-0-	347	3 9	4396	2	N	3	3	1			6
02	5040	X	4844	-0-	-196	-0-	340	6 9	4498	2	N	5	5	1			6
03	5239	X	5185	-0-	-54	-0-	370	3 9	4812	2	N	3	3	1			6
04	5010	X	4573	-0-	-437	-0-	332	15 9	4226	2	N	14	14	1			6
*05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	531	3 9	4844	2	N	3	3	1			6
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					6

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
01	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			Y	-0-					52
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					52
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					52
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					52
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					52
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					52

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					2
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	N	1	1	1			2
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					2
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	N	1	2	1			1
*05	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-					1
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	36	-0-	-491	-0-	3	1	33	2	N	-0-					1
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	2	N	-0-					1
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	347	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	49	1	444	2	N	-0-					1
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	748	-0-	-89	-0-	55	1	692	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	60	1	796	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	66	1	860	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	721	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*05	961	N	891	-0-	-70	-0-	88	1	802	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1					1
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					1
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					1
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					1
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					1
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4130	-0-	-799	-0-	4130	2			Y	-0-					3
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			Y	-0-	1	1			2
03	3565	X	1459	-0-	-2106	-0-	1458	2	1	9	Y	1					3
04	3450	X	3050	-0-	-400	-0-	3050	2			Y	-0-	1	1			2
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					2
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2489	-0-	-177	-0-	2489	2			Y	-0-					2
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2346	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	2852	X	1084	-0-	-1768	-0-	1084	2			Y	-0-					2
04	2760	X	2009	-0-	-751	-0-	2009	2			Y	-0-	1	1			1
05	2604	X	2316	-0-	-288	-0-	2316	2			Y	-0-					1
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3022	-0-	-1163	-0-	221	1 2 9	2799	2	N	2	2	1			5
02	3780	X	2750	-0-	-1030	-0-	193	1 4 9	2553	2	N	4	4	1			5
03	3906	X	3802	-0-	-104	-0-	271	1 2 9	3529	2	N	2	2	1			5
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	250	1 12 9	3185	2	N	11	11	1			5
*05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	375	1 2 9	3423	2	N	2	2	1			5
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					5

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
01	899	N	490	-0-	-409	-0-	36	1 1 9	453	2	N	1	1	1			2
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	327	2	N	2	2	1			2
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	751	2	N	1	1	1			2
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	51	1 4 9	653	2	N	4	4	1			2
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	578	2	N	1	1	1			2
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					2

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	1718	2			Y	-0-					1
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					1
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					1
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					1
05	1767	N	1536	-0-	-231	-0-	1536	2			Y	-0-					1
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					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
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					1
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					1
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					1
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					1
*05	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			Y	-0-					1
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	247	-0-	-94	-0-	18	1	229	2	N	-0-					1
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					1
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	N	-0-					1
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	341	N	322	-0-	-19	-0-	32	1	290	2	N	-0-					1
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1

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
01	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			Y	-0-					3
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			Y	-0-	1	1			2
03	4185	X	1884	-0-	-2301	-0-	1883	2	1	9	Y	1					3
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-	1	1			2
*05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			Y	-0-					2
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	25	1	315	2	N	-0-					4
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-					4
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	N	-0-					4
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	N	1	1	1			4
							1	9									
*05	403	N	381	-0-	-22	-0-	38	1	343	2	N	-0-					4
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					4

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
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	2	N	-0-					45
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					45
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	N	-0-					45
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-					45
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	2	N	-0-					45
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					45

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1995	-0-	-1105	6168	1994	2	1	9	Y	1					2
02	2800	N	1747	-0-	-1053	5115	1747	2			Y	-0-					2
03	3100	N	1493	-0-	-1607	3508	1493	2			Y	-0-					2
04	3000	N	2089	-0-	-911	2597	2089	2			Y	-0-					2
*05	3100	N	1805	-0-	-1295	1302	1805	2			Y	-0-					2
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1998	2	1	9	Y	1					2
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					2
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					2
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	Y	1	1	1			2
*05	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	1770	2			Y	-0-					2
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1482	2			Y	-0-					1
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					1
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					1
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					1
05	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			Y	-0-					1
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					39
02	T. A.		916	-0-	916	916	64	1	852	2	N	-0-					39
03	T. A.		953	-0-	953	1869	68	1	885	2	N	-0-					39
04	T. A.		765	-0-	765	2634	56	1	709	2	N	-0-					39
*05	3438	X	804	-0-	-2634	-0-	79	1	725	2	N	-0-					39
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					39

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 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
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	431	2	N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	455	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	434	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	52	1	471	2	N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

01	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	1494	2			Y	-0-					1
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					1
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					1
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					1
05	1581	N	1163	-0-	-418	-0-	1163	2			Y	-0-					1
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

01	527	N	492	-0-	-35	-0-	36	1	456	2	N	-0-					11
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	456	2	N	1	1	1			11
							1	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-					11
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	465	2	N	1	1	1			11
							1	9									
*05	558	N	548	-0-	-10	-0-	54	1	494	2	N	-0-					11
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					11

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					1
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					1
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					1
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					1
*05	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			Y	-0-					1
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

01	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	75	1	945	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	66	1	881	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	78	1	1015	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	72	1	915	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*05	1054	N	433	-0-	-621	-0-	43	1	389	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	34	1	433	2	N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	515	2	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	55	1	500	2	N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	49	1	1259	2	Y	-0-					107
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	45	1	1172	2	Y	11	1	1			117
							12	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	17	1	824	2	Y	-0-					117
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	Y	8	78	1			47
							9	9									
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	56	1	1143	2	Y	-0-					47
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					47

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5452	2	1	9	Y	1					3
02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-	1	1			2
03	4123	X	1866	-0-	-2257	-0-	1866	2			Y	-0-					2
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			Y	-0-	1	1			1
*05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4821	2	1	9	Y	1					2
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

01	155	N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	2	N	-0-					97
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					97
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					97
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					97
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	N	-0-					97
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					97

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2098	2	30	9	Y	27					163
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	2	2	9	Y	2					165
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					165
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1900	2	35	9	Y	32	170	1			27
05	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1936	2	8	9	Y	7					34
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					34

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	39	1	499	2	N	-0-					80
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	496	2	N	1	1	1			80
							1	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	52	1	671	2	N	-0-					80
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	39	1	499	2	N	2	2	1			80
							2	9									
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	57	1	524	2	N	-0-					80
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					80

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
01	1023	N	933	-0-	-90	-0-	68	1	864	2	Y	1	1	1			150
							1	9									
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	64	1	851	2	Y	1	1	1			150
							1	9									
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	74	1	962	2	Y	1	1	1			150
							1	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	913	2	Y	1	123	1			28
							1	9									
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	111	1	1014	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					28

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	123	1	1556	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	102	1	1347	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	108	1	1406	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	801	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	141	1	1288	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	52	1	656	2	N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	503	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	46	1	597	2	N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	84	1	768	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	36	1	333	2	N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	31	1	396	2	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	464	2	N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	464	2	N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

01	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	94	1	1188	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	85	1	1130	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	105	1	1368	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	97	1	1233	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	135	1	1230	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

01	620	N	237	-0-	-383	-0-	17	1	220	2	N	-0-					2
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	102	-0-	-177	-0-	10	1	92	2	N	-0-					1
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	930	N	878	-0-	-52	-0-	64	1	814	2	N	-0-					55
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	59	1	785	2	N	1	1	1			55
							1	9									
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	67	1	875	2	N	-0-					55
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	62	1	786	2	N	2	2	1			55
							2	9									
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	95	1	865	2	N	-0-					55
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					55

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
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	185	1	2343	2	N	8					8
							9	9									
02	T. A.		1385	-0-	1385	1385	97	1	1288	2	N	-0-					8
03	T. A.		889	-0-	889	2274	63	1	826	2	N	-0-					8
04	T. A.		624	-0-	624	2898	45	1	578	2	N	1	1	1			8
							1	9									
*05	3424	X	526	-0-	-2898	-0-	52	1	474	2	N	-0-					8
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					8

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
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					1
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					1
03	4216	X	2422	-0-	-1794	-0-	2422	2			Y	-0-					1
04	4020	X	3266	-0-	-754	-0-	3266	2			Y	-0-					1
05	3906	X	2675	-0-	-1231	-0-	2675	2			Y	-0-					1
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	51	1	647	2	N	-0-					25
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	48	1	640	2	N	1	1	1			25
							1	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	55	1	720	2	N	-0-					25
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	660	2	N	2	2	1			25
							2	9									
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	78	1	709	2	N	-0-					25
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					25

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1857	2	1	9	Y	1					2
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					2
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					2
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					2
*05	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	1501	2			Y	-0-					2
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	33	1	414	2	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	459	2	N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	50	1	453	2	N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	53	1	669	2	N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	51	1	676	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	57	1	747	2	N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	53	1	677	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	76	1	689	2	N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3400	-0-	-568	-0-	249	1	3149	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3556	X	3261	-0-	-295	-0-	229	1	3028	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	260	1	3389	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3540	X	3387	-0-	-153	-0-	246	1	3131	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	368	1	3356	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
01	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	98	1	1236	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	88	1	1163	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	102	1	1325	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	95	1	1214	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	139	1	1271	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	944	-0-	-79	-0-	69	1	874	2	N	1	1	1			80
							1	9									
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	70	1	933	2	N	1	1	1			80
							1	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	76	1	996	2	N	1	1	1			80
							1	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	919	2	N	31	84	1			27
							34	9									
*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	111	1	1014	2	N	1	1	1			27
							1	9									
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					27

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
01	930	N	461	-0-	-469	-0-	34	1	427	2	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	598	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	648	2	N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	606	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	72	1	656	2	N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2635	-0-	-217	-0-	2635	2			Y	-0-					2
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2650	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					2
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-	1	1			1
05	2945	N	2565	-0-	-380	-0-	2565	2			Y	-0-					1
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					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
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	248	2	Y	-0-					-0-
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	3	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					1
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					1
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	Y	1					2
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					2
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					2
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	3100	N	12542	-0-	9442	9442	918	1	11624	2	N	-0-					1
02	T. A.		13842	-0-	13842	23284	971	1	12871	2	N	-0-					1
03	T. A.		10922	-0-	10922	34206	779	1	10142	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	T. A.		8065	-0-	8065	42271	586	1	7461	2	N	16	16	1			1
							18	9									
*05	49354	X	7083	-0-	-42271	-0-	699	1	6378	2	N	5	5	1			1
							6	9									
06	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					N	NO RPT					1

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
01	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			Y	-0-					6
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					6
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					6
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					6
05	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			Y	-0-					6
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					1
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					1
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					1
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					1
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					1
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					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
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	2	1	9	Y	1					2
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					2
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1					3
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-	1	1			2
*05	2108	N	1683	-0-	-425	-0-	1683	2			Y	-0-					2
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	82	1	1040	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1	980	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	84	1	1100	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	80	1	1013	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	118	1	1079	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	18	1	222	2	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

01	248	N	217	-0-	-31	-0-	16	1	201	2	N	-0-					1
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	-0-					1
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-					1
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	2	N	-0-					1
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	122	1	1545	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	113	1	1501	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	129	1	1674	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	120	1	1521	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	183	1	1668	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3311	-0-	-657	-0-	242	1	3067	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3584	X	3238	-0-	-346	-0-	227	1	3007	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	265	1	3450	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3540	X	3216	-0-	-324	-0-	233	1	2972	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	339	1	3096	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					1
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					1
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					1
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					1
*05	1054	N	964	-0-	-90	-0-	963	2	1	9	Y	1					2
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3713	-0-	613	5933	272	1	3441	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2649	-0-	-151	5782	186	1	2462	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	8027	X	2245	-0-	-5782	-0-	160	1	2085	2	N	-0-					-0-
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	128	1	1624	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	170	1	1547	2	N	-0-					-0-
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			Y	-0-					1
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					1
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					1
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					1
05	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	2			Y	-0-					1
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	39	1	490	2	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	40	1	522	2	N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	56	1	509	2	N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					1
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					1
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-					1
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	223	1	2827	2	N	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	120	1	1592	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	163	1	2128	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	138	1	1757	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	189	1	1725	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					1
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					1
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					1
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					1
*05	992	N	727	-0-	-265	-0-	727	2			Y	-0-					1
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	153	1	1941	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	127	1	1682	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	117	1	1524	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	112	1	1420	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2015	N	1572	-0-	-443	-0-	155	1	1416	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

01	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1704	2			N	-0-					1
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					1
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					1
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					1
05	1736	N	1206	-0-	-530	-0-	1206	2			N	-0-					1
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

01	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	121	1	1533	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	123	1	1634	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	134	1	1745	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	129	1	1643	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	195	1	1781	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

01	T. A.		287	-0-	287	746	287	2			Y	-0-					-0-
02	751	N	5	-0-	-746	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	589	N	333	-0-	-256	-0-	24	1	309	2	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	44	1	576	2	N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	43	1	544	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	70	1	636	2	N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	2	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	2	N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	706	-0-	-131	-0-	52	1	654	2	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	54	1	710	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	59	1	774	2	N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	53	1	677	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	84	1	765	2	N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

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

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	227	1	3631	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	224	1	2968	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	282	1	3670	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	263	1	3596	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	394	1	3593	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	736	-0-	-70	-0-	54	1	682	2	N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	54	1	711	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	59	1	774	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	55	1	696	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	75	1	682	2	N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

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

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

01	992	N	967	-0-	-25	-0-	71	1	895	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	56	1	735	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	68	1	885	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	65	1	831	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	97	1	889	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		61	-0-	61	61	4	1	57	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		73	-0-	73	134	5	1	68	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		96	-0-	96	230	7	1	89	2	N	-0-					-0-
*05	335	X	105	-0-	-230	-0-	10	1	95	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

01	868	N	562	-0-	-306	-0-	41	1	520	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	77	1	1024	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	105	1	1362	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	103	1	1308	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	142	1	1293	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	992	N	156	-0-	-836	-0-	11	1	144	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	56	1	513	2	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	624	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	53	1	685	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	55	1	695	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	87	1	794	2	N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

01	837	N	740	-0-	-97	-0-	54	1	686	2	N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	55	1	725	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	60	1	783	2	N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	88	1	802	2	N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	33	-0-	-277	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

01	3100	N	4222	-0-	1122	1122	4222	2			Y	-0-					2
02	3088	X	1966	-0-	-1122	-0-	1965	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	2511	X	1788	-0-	-723	-0-	1788	2			Y	-0-					2
04	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-	1	1			1
05	4216	X	1320	-0-	-2896	-0-	1320	2			Y	-0-					1
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					1

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	-0-					-0-
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	78	1	988	2	N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	62	1	825	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	70	1	906	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	63	1	807	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	94	1	860	2	N	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

01	3224	X	2695	-0-	-529	-0-	2695	2			Y	-0-					2
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2569	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	3007	X	1656	-0-	-1351	-0-	1656	2			Y	-0-					2
04	2910	X	2581	-0-	-329	-0-	2581	2			Y	-0-	1	1			1
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					1
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

01	403	N	326	-0-	-77	-0-	23	1	290	2	N	12					127
							13	9									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	11					138
							12	9									
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	4					142
							4	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	6	1	1			147
							7	9									
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	8					155
							9	9									
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					155

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

01	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	2108	N	1879	-0-	-229	-0-	137	1	1741	2	N	1	1	1			142
							1	9									
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	139	1	1842	2	N	2	2	1			142
							2	9									
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	156	1	2034	2	N	1	1	1			142
							1	9									
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	165	1	2101	2	N	12	147	1			7
							13	9									
*05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	238	1	2171	2	N	5	1	1			11
							6	9									
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					11

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					1
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	2	Y	-0-					1
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	18	1	927	2	Y	-0-					1
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	17	1	954	2	Y	-0-					1
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	25	1	782	2	Y	-0-					1
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	57	1	725	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	61	1	809	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	589	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	497	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	961	N	581	-0-	-380	-0-	57	1	524	2	N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	18	1	232	2	N	-0-					1
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	N	-0-					1
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	N	-0-					1
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	-0-					1
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					1

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
01	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	90	1	1140	2	N	5	1	1			193
							6	9									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	83	1	1097	2	N	4	158	1			39
							4	9									
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	93	1	1217	2	N	1	1	1			39
							1	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	88	1	1124	2	N	5	3	1			41
							6	9									
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	132	1	1202	2	N	6	1	1			46
							7	9									
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					46

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
01	1829	N	1370	-0-	-459	-0-	1369	2	1	9	Y	1					2
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					2
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					2
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					2
*05	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1395	2			Y	-0-					2
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
01	1364	N	717	-0-	-647	-0-	18	1	234	2	N	423					424
							465	9									
02	T. A.		742	-0-	742	742	52	1	690	2	N	-0-	176	1			248
03	T. A.		686	-0-	686	1428	35	1	461	2	N	173	175	1			246
							190	9									
04	T. A.		413	-0-	413	1841	24	1	299	2	N	82	167	1			161
							90	9									
*05	T. A.		433	-0-	433	2274	31	1	282	2	N	109					270
							120	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2274					N	NO RPT					270

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
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	39	1	358	2	N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					3
02	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-	1	1			2
03	4712	X	157	-0-	-4555	-0-	156	2	1	9	Y	1					3
04	4560	X	2999	-0-	-1561	-0-	2999	2			Y	-0-	1	1			2
*05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-					2
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					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
01	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		22	-0-	22	32	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	52	N	20	-0-	-32	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	199	-0-	-917	-0-	199	2			Y	-0-					1
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					1
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					1
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					1
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			Y	-0-					1
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	110	1 9	1391	2	N	1	1	1			-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	109	1 9	1443	2	N	2	2	1			-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	113	1 9	1471	2	N	1	1	1			-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	106	1 9	1345	2	N	4	4	1			-0-
05	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	159	1 9	1455	2	N	1	1	1			-0-
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	338	-0-	-933	-0-	25	1 9	312	2	N	1	1	1			-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	86	1 9	1140	2	N	1	1	1			-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	99	1 9	1288	2	N	1	1	1			-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	93	1 9	1186	2	N	4	4	1			-0-
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	136	1 9	1245	2	N	1	1	1			-0-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	24	1	306	2	N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1 9	307	2	N	1	1	1			-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	36	1	325	2	N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					1
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					1
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					1
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					1
05	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			Y	-0-					1
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	111	1	1409	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	86	1	1139	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	574	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1364	N	139	-0-	-1225	-0-	14	1	124	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	82	1	1041	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	79	1	1051	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	91	1	1184	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	69	1	873	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	100	1	910	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	123	1	1558	2	N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	620	N	236	-0-	-384	-0-	23	1	213	2	N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
01	837	N	742	-0-	-95	-0-	54	1	688	2	N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	58	1	759	2	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	694	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	82	1	748	2	N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	22	1	205	2	N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1083	-0-	-591	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	2	N	-0-					10
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					10
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-					10
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					10
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-					10
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	35	1	443	2	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	53	1	486	2	N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	2	N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	43	1	389	2	N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	36	1	458	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	55	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			Y	-0-					1
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					1
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					1
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					1
*05	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			Y	-0-					1
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	18	1	232	2	N	-0-					1
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	N	-0-					1
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-					1
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	2	N	-0-					1
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					1

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
01	5983	X	4294	-0-	-1689	-0-	314	1	3977	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	5208	X	5022	-0-	-186	-0-	352	1	4663	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	405	1	5266	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	373	1	4751	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	594	1	5420	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	43	1	546	2	N	-0-					70
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	N	1	1	1			70
							1	9									
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	440	2	N	-0-					70
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	N	-0-	44	1			26
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	56	1	507	2	N	-0-					26
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					26

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	38	1	347	2	N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	22	1	285	2	N	-0-					1
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-					1
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	-0-					1
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	2	N	-0-					1
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			Y	-0-					1
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					1
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					1
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					1
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					1
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	244	-0-	-159	-0-	18	1	226	2	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	543	2	N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	66	1	601	2	N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	679	2	1	9	Y	1					1
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					1
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					1
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					1
*05	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					1
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1930	-0-	-829	-0-	141	1	1785	2	Y	4	1	1			213
							4	9									
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	134	1	1775	2	Y	4	177	1			40
							4	9									
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	173	1	2247	2	Y	1	1	1			40
							1	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	154	1	1958	2	Y	7	5	1			42
							8	9									
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	248	1	2265	2	Y	2	1	1			43
							2	9									
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					43

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	3	1	547	2	Y	1					2
							1	9									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	597	2	Y	-0-					2
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	2	Y	-0-					2
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	592	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	620	N	441	-0-	-179	-0-	3	1	438	2	Y	-0-					2
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2062	2	1	9	Y	1					2
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					2
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					2
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	936	2	1	9	Y	1	1	1			2
*05	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			Y	-0-					2
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					13
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					13
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					13
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					13
*05	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2			Y	-0-					13
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					7
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					7
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					7
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					7
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2511	-0-	-527	-0-	184	1	2325	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2716	X	2676	-0-	-40	-0-	188	1	2485	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	209	1	2717	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2730	X	2633	-0-	-97	-0-	191	1	2434	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2976	X	2959	-0-	-17	-0-	292	1	2665	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					1
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					1
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					1
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					1
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					1
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					2
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-	1	1			1
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	Y	1					2
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-	1	1			1
05	2325	N	2010	-0-	-315	-0-	2010	2			Y	-0-					1
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					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
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	53	1	667	2	N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	49	1	655	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	58	1	750	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	674	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	81	1	735	2	N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	16	-0-	-263	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2612	-0-	-85	-0-	2612	2			Y	-0-					2
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-	1	1			1
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2516	2	1	9	Y	1					2
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-	1	1			1
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					1
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					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
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	60	1	765	2	N	-0-					147
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	56	1	745	2	N	2	1	1			148
							2	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	57	1	740	2	N	-0-					148
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	50	1	639	2	N	6	2	1			152
							7	9									
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	86	1	781	2	N	3	110	1			45
							3	9									
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					45

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
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			Y	-0-					1
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					1
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					1
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					1
*05	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			Y	-0-					1
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	2			Y	-0-					1
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	1	1	682	2	Y	-0-					1
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	1	1	609	2	Y	-0-					1
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	1	1	784	2	Y	-0-					1
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	1	1	831	2	Y	-0-					1
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					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
01	1829	N	1177	-0-	-652	-0-	1177	2			Y	-0-					5
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					5
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	Y	1					6
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					6
*05	2108	N	1795	-0-	-313	-0-	1795	2			Y	-0-					6
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					1
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					1
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					1
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					1
*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					1
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
02	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2432	-0-	-234	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2467	-0-	-199	-0-	10	1	2457	2	Y	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	9	1	2308	2	Y	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	10	1	1412	2	Y	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	10	1	2173	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	15	1	2384	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7323	-0-	-427	-0-	7323	2			Y	-0-					5
02	7000	X	6807	-0-	-193	-0-	6806	2	1	9	Y	1	2	1			4
03	7688	X	4783	-0-	-2905	-0-	4782	2	1	9	Y	1					5
04	7440	X	6526	-0-	-914	-0-	6526	2			Y	-0-	2	1			3
05	7533	X	7114	-0-	-419	-0-	7114	2			Y	-0-					3
06	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	14	1	178	2	N	-0-					19
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-					19
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	N	-0-					19
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-					19
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	2	N	-0-					19
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					19

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					11
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					11
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					11
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					11
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					11
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					11

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

01	341	N	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	2	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	38	1	345	2	N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

01	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	74	1	941	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	75	1	995	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	83	1	1075	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	76	1	967	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	118	1	1072	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

01	7347	X	4372	-0-	-2975	-0-	320	1	4048	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	6076	X	4354	-0-	-1722	-0-	305	1	4040	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
03	5518	X	4674	-0-	-844	-0-	333	1	4337	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	5100	X	4127	-0-	-973	-0-	299	1	3805	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
05	4836	X	4271	-0-	-565	-0-	421	1	3846	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					1
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					1
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					1
04	3000	N	3474	-0-	474	474	3474	2			N	-0-					1
*05	3100	N	3640	-0-	540	1014	3640	2			N	-0-					1
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					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
01	837	N	737	-0-	-100	-0-	54	1	683	2	N	-0-					97
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	58	1	768	2	N	1	1	1			97
							1	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	61	1	789	2	N	1	1	1			97
							1	9									
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	N	2	2	1			97
							2	9									
*05	930	N	1	-0-	-929	-0-	1	2			N	-0-					97
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					97

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
01	3317	X	2979	-0-	-338	-0-	2979	2			N	-0-					2
02	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2829	2	1	9	N	1	1	1			2
03	3379	X	1486	-0-	-1893	-0-	1486	2			N	-0-					2
04	3270	X	2486	-0-	-784	-0-	2486	2			N	-0-	1	1			1
05	3131	X	2777	-0-	-354	-0-	2777	2			N	-0-					1
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	280	-0-	-278	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					1
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					1
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					1
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					1
05	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			Y	-0-					1
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					1
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					1
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					1
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					1
*05	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					1
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		26	-0-	26	39	2	1	24	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		142	-0-	142	181	14	1	128	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	16	2	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
*05	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					4
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					4
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					4
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					4
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1					5
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					5

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					1
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					1
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					1
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					1
*05	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	2			Y	-0-					1
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					2
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2220	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					2
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-	1	1			1
05	2449	N	1898	-0-	-551	-0-	1898	2			Y	-0-					1
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	22	1	284	2	N	-0-					1
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	-0-					1
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	N	-0-					1
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	341	N	252	-0-	-89	-0-	25	1	227	2	N	-0-					1
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1

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
01	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			Y	-0-					1
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					1
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					1
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					1
05	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	1430	2			Y	-0-					1
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
01	682	N	453	-0-	-229	-0-	453	2			Y	-0-					1
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					1
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					2
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					2
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					2
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	496	N	249	-0-	-247	-0-	18	1	231	2	N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	45	1	406	2	N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	289	-0-	-83	-0-	21	1	268	2	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	33	1	430	2	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	48	1	437	2	N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	902	-0-	-90	-0-	66	1	835	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	61	1	814	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	70	1	913	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	67	1	846	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	99	1	907	2	N	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

01	372	N	360	-0-	-12	-0-	26	1	334	2	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	2	N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

01	372	N	174	-0-	-198	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	389	2	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	2	N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	290	-0-	-82	-0-	29	1	261	2	N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	488	2	N	2					122
							2	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	48	1	639	2	N	1	1	1			122
							1	9									
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	53	1	684	2	N	28					150
							31	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	575	2	N	16	114	1			52
							18	9									
05	775	N	621	-0-	-154	-0-	61	1	560	2	N	-0-					52
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					52

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	402	-0-	-342	-0-	29	1	373	2	N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	487	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	56	1	507	2	N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

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

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	36	1	459	2	N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	437	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	393	-0-	-134	-0-	39	1	354	2	N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	2	N	-0-					1
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					1
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					1
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					1
*05	124	N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	2	N	-0-					1
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					1

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
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-					1
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	-0-					1
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-					1
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	2	N	-0-					1
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	174	1	2209	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2688	X	2351	-0-	-337	-0-	165	1	2183	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	187	1	2435	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	175	1	2224	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	261	1	2380	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

01	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1617	2			Y	-0-					1
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					1
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					1
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	Y	1					2
05	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	2			Y	-0-					2
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

01	4371	X	3773	-0-	-598	-0-	276	1	3495	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3668	X	3581	-0-	-87	-0-	251	1	3326	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	4061	X	4037	-0-	-24	-0-	288	1	3747	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3930	X	3715	-0-	-215	-0-	270	1	3434	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	395	1	3601	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	21	1	1299	2	Y	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	27	1	1163	2	Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	39	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	36	1	1212	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	51	1	1309	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

01	527	N	509	-0-	-18	-0-	37	1	472	2	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	33	1	443	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	2	N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	464	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	53	1	485	2	N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	26	1	325	2	N	3					178
							3	9									
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	-0-					178
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	37	1	487	2	N	10					188
							11	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	402	2	N	10	1	1			197
							11	9									
05	496	N	395	-0-	-101	-0-	39	1	355	2	N	1					198
							1	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					198

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
01	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	81	1	1030	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	74	1	982	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	80	1	1038	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	75	1	958	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	111	1	1015	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	848	-0-	-113	-0-	62	1	785	2	N	1	1	1			27
							1	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	61	1	806	2	N	1	1	1			27
							1	9									
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	70	1	913	2	N	-0-	1	1			26
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	855	2	N	2	2	1			26
							2	9									
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	100	1	912	2	N	-0-					26
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					26

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	97	1	1232	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	90	1	1186	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	102	1	1327	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	97	1	1229	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	144	1	1317	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
01	2170	N	1949	-0-	-221	-0-	143	1	1805	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	136	1	1808	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	154	1	2000	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	146	1	1856	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	221	1	2019	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

01	4	N	-0-	-0-	-4	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					15
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					15
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					15
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					15
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					15
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

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

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

01	8122	X	7825	-0-	-297	-0-	7825	2			Y	-0-					-0-
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			Y	-0-					-0-
03	9176	X	3791	-0-	-5385	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
04	8880	X	6568	-0-	-2312	-0-	6568	2			Y	-0-					-0-
05	8153	X	7512	-0-	-641	-0-	7512	2			Y	-0-					-0-
06	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

01	248	N	204	-0-	-44	-0-	15	1	189	2	N	-0-					1
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					1
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-					1
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	N	-0-					1
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					1
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					1
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					1
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					1
05	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	1063	2			Y	-0-					1
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

01	744	N	641	-0-	-103	-0-	47	1	594	2	N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	55	1	723	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	59	1	769	2	N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	638	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	83	1	761	2	N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

01	217	N	188	-0-	-29	-0-	14	1	174	2	N	-0-					54
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-					54
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					54
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-					54
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	-0-					54
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					54

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	468	-0-	-276	-0-	34	1	434	2	N	-0-					183
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	53	1	696	2	N	1	1	1			183
							1	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	591	2	N	7					190
							8	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	N	1	171	1			20
							1	9									
05	837	N	690	-0-	-147	-0-	68	1	622	2	N	-0-					20
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					20

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

01	186	N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972

01	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	2332	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2207	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1736	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05	2449	N	2010	-0-	-439	-0-	2009	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	52	1	656	2	N	2					118
							2	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	641	2	N	6	1	1			123
							7	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	59	1	762	2	N	-0-					123
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	757	2	N	9	2	1			130
							10	9									
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	91	1	830	2	N	3					133
							3	9									
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					133

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

01	1984	N	656	-0-	-1328	-0-	655	2	1	9	Y	1					2
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					2
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					2
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					2
*05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					2
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					2
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					2
03	2046 X	1697	-0-	-349	-0-	1697	2			Y	-0-					2
04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					2
*05	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					2
06	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					2

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	32	1	2665	2	N	-0-					-0-
02	2240 X	2176	-0-	-64	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	2759 X	508	-0-	-2251	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	1437	-0-	-1233	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	2697 X	1793	-0-	-904	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
*05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	N	-0-					30
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	444	2	N	1	1	1			30
							1	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	N	-0-					30
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	450	2	N	1	1	1			30
							1	9									
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	50	1	454	2	N	-0-					30
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					30

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

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

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	Y	1					1
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					1
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					1
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					1
*05	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			Y	-0-					1
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	107	1	3755	2	Y	1					2
							1	9									
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	92	1	3369	2	Y	-0-					2
03	2635	X	2042	-0-	-593	-0-	109	1	1933	2	Y	-0-					2
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	99	1	2682	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	151	1	3184	2	Y	-0-					2
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	1047	2			Y	-0-					1
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					1
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					1
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					1
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					1
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

01	4681	X	3977	-0-	-704	-0-	3977	2			Y	-0-					3
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-	1	1			2
03	3255	X	2000	-0-	-1255	-0-	1999	2	1	9	Y	1					3
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			Y	-0-	1	1			2
*05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					2
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					2

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

01	403	N	233	-0-	-170	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	60	-0-	-343	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	142	1	1793	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	140	1	1853	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	154	1	2008	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	137	1	1746	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	214	1	1951	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3361	-0-	-483	-0-	3360	2	1	9	Y	1					3
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-	1	1			2
03	3844	X	1282	-0-	-2562	-0-	1282	2			Y	-0-					2
04	3720	X	2845	-0-	-875	-0-	2845	2			Y	-0-	1	1			1
05	3658	X	3179	-0-	-479	-0-	3178	2	1	9	Y	1					2
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	94	1	1191	2	N	109					138
							120	9									
02	T. A.		1945	-0-	1945	1945	130	1	1720	2	N	86					224
							95	9									
03	T. A.		1311	-0-	1311	3256	91	1	1179	2	N	37	175	1			86
							41	9									
04	T. A.		940	-0-	940	4196	66	1	844	2	N	27	2	1			111
							30	9									
*05	T. A.		1110	-0-	1110	5306	108	1	984	2	N	16	1	1			126
							18	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5306					N	NO RPT					126

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					1
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					1
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					1
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					1
*05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1084	2	1	9	Y	1					2
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					6
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					6
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					6
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					6
*05	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			Y	-0-					6
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					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
01	775	N	592	-0-	-183	-0-	43	1	549	2	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	50	1	661	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	56	1	723	2	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	47	1	596	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	77	1	701	2	N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1659	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	948	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	1829	N	1292	-0-	-537	-0-	1291	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	26	1	325	2	N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	40	1	361	2	N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	24	1	220	2	N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	572	-0-	-110	-0-	571	2	1	9	N	1					1
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					1
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					1
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					1
*05	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					1
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					1

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
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	21	1	260	2	N	-0-					1
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-					1
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	-0-					1
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	2	N	-0-					1
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					1

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					23
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					23
03	1519	X	163	-0-	-1356	-0-	163	2			Y	-0-					23
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					23
*05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					23
06	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					23

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					13
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					13
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					13
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					13
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			N	-0-					142
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					142
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					142
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					142
05	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					142
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					142

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					1
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					1
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					1
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					1
05	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	1504	2			N	-0-					1
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	11	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		6	-0-	6	17	6	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		5	-0-	5	22	5	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	2	N	-0-					121
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	480	2	N	-0-					121
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	530	2	N	-0-					121
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	382	2	N	1	61	1			61
							1	9									
*05	403	N	341	-0-	-62	-0-	34	1	307	2	N	-0-					61
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					61

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
01	3131	X	2453	-0-	-678	-0-	2452	2	1	9	N	1					3
02	2604	X	2345	-0-	-259	-0-	2345	2			N	-0-	1	1			2
03	2852	X	1414	-0-	-1438	-0-	1414	2			N	-0-					2
04	2250	X	1856	-0-	-394	-0-	1856	2			N	-0-	1	1			1
05	2604	N	2020	-0-	-584	-0-	2019	2	1	9	N	1					2
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					2

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
01	4557	X	4093	-0-	-464	-0-	4093	2			Y	-0-					18
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3881	2	1	9	Y	1	1	1			18
03	4557	X	3096	-0-	-1461	-0-	3096	2			Y	-0-					18
04	4380	X	3902	-0-	-478	-0-	3902	2			Y	-0-	1	1			17
05	4309	X	4203	-0-	-106	-0-	4203	2			Y	-0-					17
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2401	-0-	-1226	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3259	-0-	-251	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3390	-0-	-113	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					1
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					1
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1					2
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					2
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					2
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		104	-0-	104	104	104	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		309	-0-	309	413	309	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		423	-0-	423	836	423	2			N	-0-					-0-
*05	1267	X	431	-0-	-836	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2965	-0-	-352	-0-	2965	2			N	-0-					2
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2818	2	1	9	N	1	1	1			2
03	1736	X	1108	-0-	-628	-0-	1108	2			N	-0-					2
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-	1	1			1
*05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					1
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					1

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
01	806	N	624	-0-	-182	-0-	46	1	577	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	44	1	581	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	49	1	622	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	682	N	329	-0-	-353	-0-	32	1	296	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	77	1	973	2	N	1	1	1			30
							1	9									
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	63	1	831	2	N	3	1	1			32
							3	9									
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	99	1	1292	2	N	1	1	1			32
							1	9									
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	88	1	1114	2	N	3	3	1			32
							3	9									
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	131	1	1197	2	N	4	1	1			35
							4	9									
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					35

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	702	-0-	-104	-0-	51	1	651	2	N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	55	1	733	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	786	2	N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	55	1	703	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	80	1	734	2	N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	84	1	1059	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	77	1	1018	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	88	1	1144	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	83	1	1053	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	111	1	1014	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4692	-0-	-485	-0-	4691	2	1	9	N	1					4
02	4592	X	4451	-0-	-141	-0-	4451	2			N	-0-	1	1			3
03	5084	X	3005	-0-	-2079	-0-	3005	2			N	-0-					3
04	4920	X	4247	-0-	-673	-0-	4247	2			N	-0-	1	1			2
05	4929	X	4594	-0-	-335	-0-	4594	2			N	-0-					2
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					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
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	10	1	713	2	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	7	1	591	2	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	7	1	339	2	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	6	1	581	2	N	-0-					-0-
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					1
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					1
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					1
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					1
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					1
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2831	-0-	-393	-0-	2831	2			N	-0-					2
02	2912	X	2529	-0-	-383	-0-	2528	2	1	9	N	1	1	1			2
03	3224	X	968	-0-	-2256	-0-	968	2			N	-0-					2
04	3120	X	1521	-0-	-1599	-0-	1521	2			N	-0-	1	1			1
05	2821	X	1757	-0-	-1064	-0-	1757	2			N	-0-					1
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					1

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
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					1
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					1
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	N	1					2
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					2
*05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					2
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					2

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
01	2914	N	2568	-0-	-346	-0-	2568	2			N	-0-					2
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2698	2	1	9	N	1	1	1			2
03	3100	X	1009	-0-	-2091	-0-	1009	2			N	-0-					2
04	3000	X	2033	-0-	-967	-0-	2033	2			N	-0-	1	1			1
05	2976	X	2365	-0-	-611	-0-	2365	2			N	-0-					1
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					1

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
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH 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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

01	3317	X	3238	-0-	-79	-0-	3238	2			N	-0-					2
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3242	2	1	9	N	1	1	1			2
03	3224	X	1943	-0-	-1281	-0-	1943	2			N	-0-					2
04	3120	X	2739	-0-	-381	-0-	2739	2			N	-0-	1	1			1
05	3596	X	3234	-0-	-362	-0-	3234	2			N	-0-					1
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

01	3844	X	777	-0-	-3067	-0-	777	2			N	-0-					2
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2659	2	1	9	N	1	1	1			2
03	2077	X	1795	-0-	-282	-0-	1795	2			N	-0-					2
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-	1	1			1
*05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					1
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	81	1	2262	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	74	1	1961	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	87	1	1385	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	82	1	1743	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	118	1	1908	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					1
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					1
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1					2
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					2
*05	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					2
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	N	-0-					1
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	-0-					1
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-					1
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	279	N	239	-0-	-40	-0-	24	1	215	2	N	-0-					1
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					1

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
01	3937	X	3518	-0-	-419	-0-	3517	2	1	9	N	1					3
02	3416	X	3313	-0-	-103	-0-	3313	2			N	-0-	1	1			2
03	3906	X	1548	-0-	-2358	-0-	1548	2			N	-0-					2
04	3780	X	2876	-0-	-904	-0-	2876	2			N	-0-	1	1			1
05	3658	X	3261	-0-	-397	-0-	3260	2	1	9	N	1					2
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					2

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
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3812	2	1	9	N	1					2
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					2
03	3906	X	2082	-0-	-1824	-0-	2082	2			N	-0-					2
04	3780	X	3224	-0-	-556	-0-	3224	2			N	-0-					2
*05	3813	X	3564	-0-	-249	-0-	3564	2			N	-0-					2
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					2

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
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	40	1	955	2	N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	37	1	883	2	N	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	883	2	N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	49	1	1062	2	N	-0-					-0-
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	72	1	1088	2	N	-0-					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					1
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					1
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					1
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					1
*05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					1
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					1

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
01	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					12
02	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7492	2	1	9	N	1	1	1			12
03	6200	X	5416	-0-	-784	-0-	5416	2			N	-0-					12
04	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-	1	1			11
*05	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					11
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					11

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	84	1	1064	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	55	1	724	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	80	1	1041	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	75	1	959	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	111	1	1010	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	59	1	743	2	N	-0-					1
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	61	1	806	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	69	1	902	2	N	-0-	1	1			-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	621	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	961	N	376	-0-	-585	-0-	37	1	339	2	N	-0-					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	94	1	2836	2	N	-0-					39
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	80	1	2420	2	N	-0-					39
03	1736	X	934	-0-	-802	-0-	35	1	899	2	N	-0-					39
04	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	79	1	2076	2	N	-0-					39
*05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	121	1	2388	2	N	-0-					39
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					39

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	28	8	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		21	-0-	21	49	21	2			N	-0-					-0-
*05	60	X	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

01	372	N	333	-0-	-39	-0-	24	1	309	2	N	-0-					1
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	N	-0-					1
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-					1
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	341	N	331	-0-	-10	-0-	33	1	298	2	N	-0-					1
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

01	142	X	27	-0-	-115	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

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

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4527	2	1	9	N	1					2
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					2
03	2759	X	1588	-0-	-1171	-0-	1587	2	1	9	N	1					3
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-	1	1			2
*05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					2
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	48	1	607	2	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	55	1	710	2	N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	648	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	744	N	608	-0-	-136	-0-	60	1	548	2	N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	339	-0-	-343	-0-	25	1	314	2	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	336	2	N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	455	-0-	-785	-0-	455	2			N	-0-					1
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					1
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					1
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					1
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					1
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					1

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
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					1
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					1
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					1
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					1
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					1
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					1
05	2325	N	1215	-0-	-1110	-0-	1215	2			N	-0-					1
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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
01	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					1
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					1
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					1
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					1
*05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					1
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	1979	2	1	9	N	1					2
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-	1	1			1
03	2170	X	1277	-0-	-893	-0-	1276	2	1	9	N	1					2
04	2070	X	1926	-0-	-144	-0-	1926	2			N	-0-	1	1			1
05	2139	X	2026	-0-	-113	-0-	2026	2			N	-0-					1
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					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
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					1
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					1
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					1
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					1
05	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1846	2			N	-0-					1
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					1

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
01	961	N	799	-0-	-162	-0-	799	2			N	-0-					1
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					1
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					1
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					1
*05	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					1
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					1

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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					1
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					1
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					1
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					1
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					1
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					1

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
01	4278	X	4056	-0-	-222	-0-	4055	2	1	9	N	1					3
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-	1	1			2
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					2
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-	1	1			1
*05	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					1
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					1

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
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
01	1147	N	733	-0-	-414	-0-	733	2			N	-0-					1
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					1
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					1
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					1
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					1
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					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
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					1
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					1
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1					2
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					2
*05	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					2
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					2

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
01	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	2			N	-0-					1
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					1
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					1
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					1
05	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-					1
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					1

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
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					1
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					1
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					1
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					1
*05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1139	2	1	9	N	1					2
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					2

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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2249	-0-	-665	-0-	2249	2			N	-0-					2
02	2632	X	2407	-0-	-225	-0-	2406	2	1	9	N	1	1	1			2
03	2914	X	1739	-0-	-1175	-0-	1739	2			N	-0-					2
04	2670	X	2233	-0-	-437	-0-	2233	2			N	-0-	1	1			1
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					1
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3421	-0-	-454	-0-	3420	2	1	9	N	1					3
02	3500	X	3374	-0-	-126	-0-	3374	2			N	-0-	1	1			2
03	3844	X	2514	-0-	-1330	-0-	2514	2			N	-0-					2
04	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	3480	2			N	-0-	1	1			1
05	3751	X	3546	-0-	-205	-0-	3545	2	1	9	N	1					2
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					2

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
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					1
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					1
03	3193	X	2354	-0-	-839	-0-	2354	2			N	-0-					1
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					1
*05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					1
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					1

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
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					137
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					137
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					137
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	50	2	7	9	N	6	95	1			48
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					48
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					48

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	133	1	1689	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	122	1	1612	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	138	1	1800	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	131	1	1664	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	194	1	1772	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					1
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					1
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					1
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					1
*05	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					1
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					1

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
01	5022	X	4774	-0-	-248	-0-	4773	2	1	9	N	1					4
02	4508	X	4393	-0-	-115	-0-	4393	2			N	-0-	1	1			3
03	4991	X	3404	-0-	-1587	-0-	3404	2			N	-0-					3
04	4830	X	4418	-0-	-412	-0-	4418	2			N	-0-	1	1			2
05	4867	X	4699	-0-	-168	-0-	4699	2			N	-0-					2
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1197	-0-	-2368	-0-	1197	2			N	-0-					1
02	3164	X	1128	-0-	-2036	-0-	1128	2			N	-0-					1
03	3503	X	579	-0-	-2924	-0-	579	2			N	-0-					1
04	3390	X	3063	-0-	-327	-0-	3063	2			N	-0-					1
*05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3568	2	1	9	N	1					2
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					2

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	111	-0-	-137	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	2			N	-0-					1
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					1
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					1
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					1
05	1519	N	1136	-0-	-383	-0-	1136	2			N	-0-					1
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2272	-0-	-363	-0-	166	1	2105	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	101	1	1340	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	189	1	2463	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	172	1	2193	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	273	1	2491	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					2
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5793	2	1	9	N	1	1	1			2
03	3720	X	2167	-0-	-1553	-0-	2167	2			N	-0-					2
04	3600	X	3472	-0-	-128	-0-	3472	2			N	-0-	1	1			1
*05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					1
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					1

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
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1498	2			N	-0-					11
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					11
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					11
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					11
05	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	1036	2			N	-0-					11
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	2	N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1120	-0-	-1856	-0-	82	1	1037	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2688	X	1048	-0-	-1640	-0-	73	1	972	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2387	X	1323	-0-	-1064	-0-	94	1	1228	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1980	X	1295	-0-	-685	-0-	94	1	1195	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	339	1	3092	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	618	2	1	9	N	1					1
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					1
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					1
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					1
*05	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					1
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					1

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
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3287	-0-	-743	-0-	3286	2	1	9	N	1					3
02	3528	X	3134	-0-	-394	-0-	3134	2			N	-0-	1	1			2
03	3720	X	1261	-0-	-2459	-0-	1261	2			N	-0-					2
04	3600	X	2743	-0-	-857	-0-	2743	2			N	-0-	1	1			1
05	3472	X	3015	-0-	-457	-0-	3014	2	1	9	N	1					2
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					2

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
01	4154	X	3640	-0-	-514	-0-	3640	2			N	-0-					3
02	3668	X	3512	-0-	-156	-0-	3512	2			N	-0-	1	1			2
03	4154	X	1734	-0-	-2420	-0-	1733	2	1	9	N	1					3
04	4020	X	3243	-0-	-777	-0-	3243	2			N	-0-	1	1			2
05	3875	X	3617	-0-	-258	-0-	3617	2			N	-0-					2
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					2

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
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					32
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					32
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					32
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					32
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					32
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					32

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	38	1	486	2	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	37	1	493	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	58	1	527	2	N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	685	2	1	9	N	1					1
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					1
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					1
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					1
*05	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-					1
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					1

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
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3312	-0-	-656	-0-	3311	2	1	9	N	1					3
02	3528	X	3145	-0-	-383	-0-	3145	2			N	-0-	1	1			2
03	3844	X	1336	-0-	-2508	-0-	1336	2			N	-0-					2
04	3690	X	3027	-0-	-663	-0-	3027	2			N	-0-	1	1			1
*05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3477	2	1	9	N	1					2
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					2

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
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					2
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3716	2	1	9	N	1	1	1			2
03	3131	X	2147	-0-	-984	-0-	2147	2			N	-0-					2
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-	1	1			1
*05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					1
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					1

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
01	744	N	695	-0-	-49	-0-	51	1	644	2	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	692	2	N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	647	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	78	1	711	2	N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	742	-0-	-95	-0-	54	1	688	2	N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	821	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	63	1	818	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	722	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	89	1	811	2	N	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9121	-0-	-458	-0-	9120	2	1	9	N	1					6
02	8652	X	7518	-0-	-1134	-0-	7517	2	1	9	N	1	2	1			5
03	9579	X	5983	-0-	-3596	-0-	5982	2	1	9	N	1					6
04	9270	X	6820	-0-	-2450	-0-	6820	2			N	-0-	2	1			4
*05	9114	X	7624	-0-	-1490	-0-	7623	2	1	9	N	1					5
06	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					5

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
01	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	2811	2			N	-0-					2
02	2548	X	2439	-0-	-109	-0-	2438	2	1	9	N	1	1	1			2
03	3069	X	976	-0-	-2093	-0-	976	2			N	-0-					2
04	2970	X	1785	-0-	-1185	-0-	1785	2			N	-0-	1	1			1
05	2821	X	1961	-0-	-860	-0-	1961	2			N	-0-					1
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					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
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	36	1	333	2	N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1799	2	1	9	N	1					2
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					2
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					2
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					2
*05	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	1629	2			N	-0-					2
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

01	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	3050	2			N	-0-					2
02	2828	X	116	-0-	-2712	-0-	115	2	1	9	N	1	1	1			2
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					2
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-	1	1			1
05	3038	X	959	-0-	-2079	-0-	959	2			N	-0-					1
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

01	496	N	429	-0-	-67	-0-	31	1	392	2	N	5					182
							6	9									
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	1	1	1			182
							1	9									
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	439	2	N	1					183
							1	9									
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	25	196	1			12
							28	9									
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	459	2	N	3					15
							3	9									
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					15

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					1
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					1
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					1
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					1
05	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	1128	2			N	-0-					1
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					1

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

01	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2569	-0-	-119	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1756	-0-	-352	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

01	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					1
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					1
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1					2
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					2
*05	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					2
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					2

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

01	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1262	2	1	9	N	1	1	1			1
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	N	1	1	1			1
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	N	1	1	1			1
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2	3	1			-0-
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1258	2	2	9	N	2	1	1			1
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510

01	51608	X	51608	-0-	-0-	-0-	51599	2	9	9	N	8					37
02	42168	X	35916	-0-	-6252	-0-	35914	2	2	9	N	2	10	1			29
03	44888	X	23687	-0-	-21201	-0-	23683	2	4	9	N	4					33
04	54270	X	34714	-0-	-19556	-0-	34714	2			N	-0-	10	1			23
*05	56079	X	37889	-0-	-18190	-0-	37888	2	1	9	N	1					24
06	49950	X	NO RPT	-0-	-49950	-0-					N	NO RPT					24

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2576	2	1	9	N	1					2
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					2
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					2
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					2
*05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					2
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					1
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					1
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					1
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					1
*05	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					1
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					1

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			N	-0-					1
02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					1
03	1643	X	935	-0-	-708	-0-	935	2			N	-0-					1
04	1590	X	1329	-0-	-261	-0-	1329	2			N	-0-					1
05	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					1
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

01	744	N	613	-0-	-131	-0-	44	1	555	2	N	13					168
							14	9									
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	603	2	N	21	1	1			188
							23	9									
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	52	1	683	2	N	12	166	1			34
							13	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	611	2	N	3	2	1			35
							3	9									
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	76	1	689	2	N	5					40
							6	9									
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					40

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

01	589	N	561	-0-	-28	-0-	41	1	520	2	N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	601	2	N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	62	1	567	2	N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

01	3038	X	2562	-0-	-476	-0-	187	1	2374	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2744	X	2568	-0-	-176	-0-	180	1	2385	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	201	1	2611	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2700	X	2606	-0-	-94	-0-	189	1	2409	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2852	X	2356	-0-	-496	-0-	233	1	2122	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
01	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	2	N	-0-					1
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					1
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					1
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					1
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					1

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
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	608	2	13	9	N	12					229
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	159	1			70
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					70
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	506	2	9	9	N	8					78
*05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					78
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					78

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
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	42	1	382	2	N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	898	-0-	-63	-0-	66	1	831	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	60	1	796	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	70	1	909	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	66	1	837	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	98	1	896	2	N	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3390	-0-	-237	-0-	3389	2	1	9	N	1					3
02	3276	X	3018	-0-	-258	-0-	3018	2			N	-0-	1	1			2
03	3565	X	3210	-0-	-355	-0-	3210	2			N	-0-					2
04	3420	X	3014	-0-	-406	-0-	3014	2			N	-0-	1	1			1
05	3379	X	3292	-0-	-87	-0-	3292	2			N	-0-					1
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	620	N	410	-0-	-210	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

01	115072	X	103488	-0-	-11584	-0-	103475	2	13	9	N	12					119
02	102256	X	97582	-0-	-4674	-0-	97575	2	7	9	N	6	23	1			102
03	113181	X	71310	-0-	-41871	-0-	71200	2	110	9	N	100	53	1			149
04	108420	X	39003	-0-	-69417	-0-	39003	2			N	-0-	25	1			124
*05	108035	X	-0-	-0-	-108035	-0-					N	4					128
06	104550	X	NO RPT	-0-	-104550	-0-					N	NO RPT					128

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					1
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					1
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					1
*05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					1
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	460	-0-	-98	-0-	34	1	426	2	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	34	1	446	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	2	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	54	1	489	2	N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2476	-0-	-531	-0-	2476	2			N	-0-					2
02	2688	X	2345	-0-	-343	-0-	2344	2	1	9	N	1	1	1			2
03	2976	X	1654	-0-	-1322	-0-	1654	2			N	-0-					2
04	2880	X	2578	-0-	-302	-0-	2578	2			N	-0-	1	1			1
*05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					1
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					2
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3071	2	1	9	N	1	1	1			2
03	3596	X	1532	-0-	-2064	-0-	1532	2			N	-0-					2
04	3480	X	2703	-0-	-777	-0-	2703	2			N	-0-	1	1			1
05	3410	X	3019	-0-	-391	-0-	3019	2			N	-0-					1
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					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
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4255	2	1	9	N	1					3
02	3276	X	3261	-0-	-15	-0-	3261	2			N	-0-	1	1			2
03	5425	X	625	-0-	-4800	-0-	625	2			N	-0-					2
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-	1	1			1
*05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5643	2	1	9	N	1					2
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	55	1	699	2	N	-0-					2
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	665	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	745	2	N	-0-					2
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	55	1	698	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	82	1	746	2	N	-0-					2
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

01	56	X	12	-0-	-44	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

01	496	N	465	-0-	-31	-0-	34	1	431	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	2	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	50	1	455	2	N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POQUITO (DELAWARE) //CONT.// 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2167	-0-	-933	1057	2165	2	2	9	N	2					158
02	2301	N	1244	-0-	-1057	-0-	1242	2	2	9	N	2					160
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2					162
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					163
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					164
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

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

01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	99	1	1308	2	N	-0-					13
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	718	2	N	-0-					13
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	47	1	620	2	N	-0-					13
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	51	1	670	2	N	-0-					13
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	171	1	2271	2	N	-0-					15
02	1736	X	1340	-0-	-396	-0-	94	1	1246	2	N	-0-					15
03	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	82	1	1076	2	N	-0-					15
04	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	88	1	1164	2	N	-0-					15
05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	N	-0-					15
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	134	1	1784	2	N	-0-					16
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	74	1	978	2	N	-0-					16
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	64	1	846	2	N	-0-					16
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	69	1	914	2	N	-0-					16
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	N	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3088	R	3088	-0-	-0-	-0-	216	1	2872	2	N	-0-					67
02	2212	#	1694	-0-	-518	-0-	119	1	1575	2	N	-0-					67
03	1464	R	1464	-0-	-0-	-0-	103	1	1361	2	N	-0-					67
04	1583	R	1583	-0-	-0-	-0-	111	1	1472	2	N	-0-					67
05	461	R	461	-0-	-0-	-0-	32	1	429	2	N	-0-					67
06	3000	#	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					67

POWELL (PENN) 72810 260 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
GLASSCOCK "P" FEE WELL #: 3 RRCID -> 291854 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9956 - 10037

01	0		-0-	-0-	-0-	B	1171				N	-0-					208

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2023

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

01	0		4341	-0-	4341	16742	4341	2			N	-0-					-0-
02	20567	X	3825	-0-	-16742	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	179	-0-	-2761	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	175	-0-	-2863	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

01	0		2269	-0-	2269	7213	2269	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1940	-0-	-860	6353	1940	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1536	-0-	-1564	4789	1536	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	173	-0-	-2827	1962	173	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	171	-0-	-1968	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

01	3100	N	1493	-0-	-1607	16224	1493	2			N	-0-					-0-
02	22703	X	6479	-0-	-16224	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
03	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
04	180	X	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	186	X	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

01	0		12834	-0-	12834	52555	12834	2			N	-0-					-0-
02	68233	X	15678	-0-	-52555	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
03	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	243	-0-	-4857	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	244	-0-	-5026	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

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-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	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

01	0		2334	-0-	2334	7498	2334	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2197	-0-	-603	6895	2197	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1652	-0-	-1448	5447	1652	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	67	-0-	-2933	2514	67	2			N	-0-					-0-
05	2580	N	66	-0-	-2514	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3112	-0-	-1011	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	137	-0-	-3853	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	138	-0-	-4109	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3328	-0-	-782	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5688	-0-	5688	20891	5688	2			N	-0-					-0-
02	26329	X	5438	-0-	-20891	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4352	-0-	-1476	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	195	-0-	-5445	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	206	-0-	-5808	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4684	-0-	-1136	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1978	-0-	-223	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	71	-0-	-2059	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	79	-0-	-2122	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1790	-0-	-340	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8074	-0-	8074	31705	8074	2			N	-0-					-0-
02	39091	X	7386	-0-	-31705	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	6270	-0-	-2875	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	216	-0-	-8634	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	235	-0-	-8910	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	5579	-0-	-2341	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		619	-0-	619	2436	619	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	588	-0-	-2212	224	588	2			N	-0-					-0-
03	678	N	454	-0-	-224	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	600	N	38	-0-	-562	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	651	N	47	-0-	-604	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
02	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6119	-0-	-1786	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	197	-0-	-7453	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	247	-0-	-7813	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6512	-0-	-1288	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2354	-0-	-405	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	162	-0-	-2508	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	198	-0-	-2561	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1644	-0-	-588	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	355	-0-	-1685	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	190	-0-	-2011	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1258	-0-	-332	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10404	-0-	10404	37654	10404	2			N	-0-					-0-
02	47732	X	10078	-0-	-37654	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	7888	-0-	-1660	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	283	-0-	-8957	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	318	-0-	-9230	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7533	-0-	-1707	-0-	7533	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
02	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3768	-0-	-1192	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	192	-0-	-4608	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	194	-0-	-4797	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4302	-0-	-528	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	2916	-0-	-1300	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	336	-0-	-3744	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	391	-0-	-3825	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24007	-0-	24007	88824	24007	2			N	-0-					-0-
02	112579	X	23755	-0-	-88824	-0-	23755	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	18798	-0-	-5630	-0-	18798	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	704	-0-	-22936	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	759	-0-	-23669	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	18677	-0-	-4963	-0-	18677	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17114	-0-	17114	64275	17114	2			N	-0-					-0-
02	78092	X	13817	-0-	-64275	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	9715	-0-	-3615	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	145	-0-	-12755	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	162	-0-	-13168	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	4977	-0-	-7923	-0-	4977	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	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

01	0	5543	-0-	5543	10791	5488	2	55	9	N	50					250
02	2800 N	5160	-0-	2360	13151	5120	2	40	9	N	36					286
03	3100 N	4586	-0-	1486	14637	4571	2	15	9	N	14	177	1			123
04	14991 X	354	-0-	-14637	-0-	354	2			N	-0-					123
05	2976 X	328	-0-	-2648	-0-	328	2			N	-0-					123
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3234	2	15	9	N	14					137

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					70
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					70
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					97
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					97
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		1744	-0-	1744	1744	1744	3			N	-0-					92
06	SWR 10		1101	-0-	1101	2845	1101	3			N	-0-					15

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		63	-0-	63	215	63	3			Y	-0-					33
02	263	N	48	-0-	-215	-0-	48	3			Y	-0-					33
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					33
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					33
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					33
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		47	-0-	47	161	47	3			Y	-0-					27
02	197	N	36	-0-	-161	-0-	36	3			Y	-0-					27
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					27
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					27
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					27
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		438	-0-	438	1501	438	3			Y	-0-					51
02	1838	N	337	-0-	-1501	-0-	337	3			Y	-0-					51
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					51
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	3			Y	-0-					51
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					51
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					51

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
01	2914	X	161	-0-	-2753	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1531	-0-	-681	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	10	-0-	-1695	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	80	-0-	-3100	-0-	80	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
01	3100	N	8029	-0-	4929	7241	8029	2			Y	-0-					78
02	2800	N	7180	-0-	4380	11621	7180	2			Y	-0-					78
03	19033	X	7412	-0-	-11621	-0-	7412	2			Y	-0-					78
04	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6626	2	7	9	Y	6					84
05	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			Y	-0-	84	1			-0-
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					189
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
05	3100	N	4367	-0-	1267	1267	4367	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	53	-0-	-1267	-0-	53	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					87
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

01	0		45	-0-	45	45	45	3			N	-0-					-0-
02	63	N	18	-0-	-45	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	189	3	72	9	N	65					65
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	269	3	105	9	N	95	160	1			-0-

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		13017	-0-	13017	13017	13017	3			N	-0-					-0-
02	24820	X	11803	-0-	-13017	-0-	11803	3			N	-0-					-0-
03	14353	X	6529	-0-	-7824	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
04	13890	X	4946	-0-	-8944	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
05	13082	X	5474	-0-	-7608	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
06	12660	X	5552	-0-	-7108	-0-	5552	3			N	-0-					-0-

WOODWARD '56' WELL #: 1 RRCID -> 291224 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661

01	0		19524	-0-	19524	19524	19524	3			N	-0-					-0-
02	37229	X	17705	-0-	-19524	-0-	17705	3			N	-0-					-0-
03	21545	X	9793	-0-	-11752	-0-	9793	3			N	-0-					-0-
04	20850	X	7419	-0-	-13431	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
05	19592	X	8210	-0-	-11382	-0-	8210	3			N	-0-					-0-
06	18960	X	8328	-0-	-10632	-0-	8328	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2578	-0-	2578	13400	2578	3			Y	-0-					128
02	2800	N	1985	-0-	-815	12585	1985	3			Y	-0-					128
03	3100	N	1877	-0-	-1223	11362	1877	3			Y	-0-					128
04	3000	N	1897	-0-	-1103	10259	1897	3			Y	-0-					128
05	3100	N	2024	-0-	-1076	9183	2024	3			Y	-0-					128
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	7353					Y	NO RPT					128

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3382	-0-	282	282	3382	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2937	-0-	-63	219	2937	2			N	-0-					-0-
05	3334	X	3115	-0-	-219	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1399	-0-	-551	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

01	6107	X	5848	-0-	-259	-0-	5848	2			Y	-0-					78
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-					78
03	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			Y	-0-					78
04	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6304	2	7	9	Y	6					84
05	DLQ G-10		6136	-0-	6136	6136	6136	2			Y	-0-	84	1			-0-
06	DLQ G-10		2940	-0-	2940	9076	2940	2			Y	-0-					-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2633	2	3	9	N	3					185
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2189	2	4	9	N	4					189
03	3100	N	3424	-0-	324	324	3391	2	33	9	N	30	171	1			48
04	3000	N	3182	-0-	182	506	3168	2	14	9	N	13					61
05	3100	N	3261	-0-	161	667	3244	2	17	9	N	15					76
06	3252	X	2585	-0-	-667	-0-	2575	2	10	9	N	9					85

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					260
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260
05	3100	N	6329	-0-	3229	3229	6329	3			N	-0-					126
06	3000	N	3103	-0-	103	3332	3103	3			N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
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
01	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	101	1	2144	3	N	-0-					253
							514	4									
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2349	3	580	4	N	-0-					253
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					253
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					253
05	2976	X	960	-0-	-2016	-0-	959	3	1	9	N	1					117
06	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1746	3	20	9	N	18					135

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
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	#	2622	-0-	-1098	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
02	2520	#	2272	-0-	-248	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
03	2790	#	2449	-0-	-341	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	2700	#	2326	-0-	-374	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2635	#	2367	-0-	-268	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	2550	#	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) //CONT.// 73927 306 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	39	2	29	9	Y	26	18	1	8	8	20
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	37	2	18	9	Y	16	16	1	5	8	15
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	37	2	11	9	Y	10	14	1			11
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	47	2	10	9	Y	9	13	1			7
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	4					11
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	9	13	1			7

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					249
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					249
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	Y	1	1	8			249
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					249
05	713	N	64	-0-	-649	-0-	64	2			Y	-0-					249
06	690	N	255	-0-	-435	-0-	255	2			Y	-0-					249

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					109
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					109
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					109
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					109
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					109
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					109

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	529	-0-	-60	-0-	354	2	175	9	Y	159	159	1			179
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	418	2	150	9	Y	136	163	1			152
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	198	2	150	9	Y	136	159	1			129
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	400	2	132	9	Y	120	166	1			83
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	53					136
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	115	168	1			83

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1853	-0-	1853	3994	1820	2	33	9	Y	30	33	1			46
02	2800	N	1742	-0-	-1058	2936	1712	2	30	9	Y	27	34	1			39
03	3100	N	749	-0-	-2351	585	726	2	23	9	Y	21					60
04	3000	N	3332	-0-	332	917	3301	2	31	9	Y	28	38	1			50
05	2939	N	2022	-0-	-917	-0-	1998	2	24	9	Y	22	38	1			34
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1312	2	35	9	Y	32	32	1			34

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
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-

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

01	0		4747	-0-	4747	26672	4747	3			N	-0-					-0-
02	30654	X	3982	-0-	-26672	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

01	0		1144	-0-	1144	4603	1144	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1012	-0-	-1788	2815	1012	3			N	-0-					-0-
03	2820	N	5	-0-	-2815	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

01	0		2235	-0-	2235	13253	2235	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1945	-0-	-855	12398	1945	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	413	-0-	-2687	9711	413	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2063	-0-	-937	8774	2063	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1902	-0-	-1198	7576	1902	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1634	-0-	-1366	6210	1634	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

01	0		14281	-0-	14281	57728	14281	3			Y	-0-					47
02	DLQ	G-10	13982	-0-	13982	71710	13982	3			Y	-0-					47
03	DLQ	G-10	25841	-0-	25841	97551	25841	3			Y	-0-					47
04	DLQ	G-10	23972	-0-	23972	121523	23972	3			Y	-0-					47
05	DLQ	G-10	25325	-0-	25325	146848	25325	3			Y	-0-					47
06	DLQ	G-10	23405	-0-	23405	170253	23405	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

01	0		4027	-0-	4027	7411	31	1	3996	2	N	-0-					-0-
02	11419	S	4008	-0-	-7411	-0-	28	1	3980	2	N	-0-					-0-
03	4276	S	4276	-0-	-0-	-0-	31	1	4245	2	N	-0-					-0-
04	4897	S	4897	-0-	-0-	-0-	30	1	4867	2	N	-0-					-0-
05	5117	S	5117	-0-	-0-	-0-	31	1	5086	2	N	-0-					-0-
06	4265	S	4265	-0-	-0-	-0-	30	1	4235	2	N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4872	-0-	4872	15266		31	1	4841	2 N	-0-					-0-
02	19915	X	4649	-0-	-15266	-0-		28	1	4621	2 N	-0-					-0-
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-		31	1	4575	2 N	-0-					-0-
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-		30	1	4684	2 N	-0-					-0-
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-		31	1	4750	2 N	-0-					-0-
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-		30	1	4506	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

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-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		8457	-0-	8457	27048	31	1	8426	2	Y	-0-			-0-
02	34023	S	6975	-0-	-27048	-0-	28	1	6947	2	Y	-0-			-0-
03	8020	S	8020	-0-	-0-	-0-	31	1	7989	2	Y	-0-			-0-
04	8190	S	7600	-0-	-590	-0-	30	1	7570	2	Y	-0-			-0-
05	7798	S	7798	-0-	-0-	-0-	31	1	7767	2	Y	-0-			-0-
06	7770	S	7549	-0-	-221	-0-	30	1	7519	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

01	0		3666	-0-	3666	12869	31	1	3635	2	N	-0-			-0-
02	15808	X	2939	-0-	-12869	-0-	28	1	2911	2	N	-0-			-0-
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	31	1	3141	2	N	-0-			-0-
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	30	1	2645	2	N	-0-			-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	31	1	3202	2	N	-0-			-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	30	1	3277	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	17247	X	4401	-0-	-12846	-0-	4401	3			N	-0-			160
02	4060	X	3963	-0-	-97	-0-	3963	3			N	-0-			160
03	4495	X	20	-0-	-4475	-0-	20	3			N	-0-			160
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-			160
05	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-			160
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-			160

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

01	23504	X	5606	-0-	-17898	-0-	5606	3			N	-0-			77
02	6384	X	4776	-0-	-1608	-0-	4776	3			N	-0-			77
03	6200	X	24	-0-	-6176	-0-	24	3			N	-0-			77
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-			77
05	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	3			N	-0-			77
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	3			N	-0-			77

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

01	0		7542	-0-	7542	30784	7542	3			N	-0-			160
02	36346	X	5562	-0-	-30784	-0-	5562	3			N	-0-			160
03	8742	X	35	-0-	-8707	-0-	35	3			N	-0-			160
04	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-			160
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-			160
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-			160

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	1713	-0-	-14128	-0-	1713	3			N	-0-					110
02	14308	X	8999	-0-	-5309	-0-	8999	3			N	-0-					110
03	15624	X	6	-0-	-15618	-0-	6	3			N	-0-					110
04	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					110
05	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					110
06	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					110

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

01	9216	X	2154	-0-	-7062	-0-	2154	3			N	-0-					57
02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					57
03	2604	X	12	-0-	-2592	-0-	12	3			N	-0-					57
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					57
05	2604	X	2542	-0-	-62	-0-	2542	3			N	-0-					57
06	2460	X	1866	-0-	-594	-0-	1866	3			N	-0-					57

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

01	15973	X	4112	-0-	-11861	-0-	4112	3			N	-0-					171
02	3836	X	3557	-0-	-279	-0-	3557	3			N	-0-					171
03	4247	X	3	-0-	-4244	-0-	3	3			N	-0-					171
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					171
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	6					177
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

01	0		2096	-0-	2096	7140	2096	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1745	-0-	-1055	6085	1745	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	553	-0-	-2547	3538	553	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1542	-0-	-1458	2080	1542	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2160	-0-	-940	1140	2160	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2035	-0-	-965	175	2035	3			N	-0-					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

01	0		7766	-0-	7766	27192	31	1	7735	2	Y	-0-					-0-
02	34033	X	6841	-0-	-27192	-0-	28	1	6813	2	Y	-0-					-0-
03	8401	X	7813	-0-	-588	-0-	31	1	7782	2	Y	-0-					-0-
04	7530	X	7425	-0-	-105	-0-	30	1	7395	2	Y	-0-					-0-
05	7781	X	7721	-0-	-60	-0-	31	1	7690	2	Y	-0-					-0-
06	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	30	1	7612	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

01	0		2313	-0-	2313	8924	31	1	2282	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2072	-0-	-728	8196	28	1	2044	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2207	-0-	-893	7303	31	1	2176	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2195	-0-	-805	6498	30	1	2165	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2265	-0-	-835	5663	31	1	2234	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2155	-0-	-845	4818	30	1	2125	2	N	-0-					-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					215
02	14B DENY	6	-0-	6	6	5	3	1	9		N	1					216
03	14B DENY	6	-0-	6	12	5	3	1	9		N	1					217
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12						N	1					218
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12						N	1					219
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12						N	NO RPT					219

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
STATE OF TEXAS 26 WELL #: 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC 886309
BOXCAR SWD WELL #: 1 RRCID -> 289388 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

01	21731	X	4641	-0-	-17090	-0-	11	1	4578	2	Y	47	71	1			21
							52	9									
02	13972	X	8419	-0-	-5553	-0-	13	1	7712	2	Y	631	233	1			419
							694	9									
03	15407	X	14039	-0-	-1368	-0-	29	1	13866	2	Y	131	510	1			40
							144	9									
04	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					Y	-0-					40
05	12369	X	1315	-0-	-11054	-0-	9	1	1254	2	Y	47					87
							52	9									
06	27797	X	27797	-0-	-0-	-0-	30	1	27370	2	Y	361	306	1			142
							397	9									

STATELINE WATER, LLC 816096
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

RED DRAW (FUSSELMAN) 75201 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
FLANAGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 295099 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9486 - 9509

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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

01	0		5911	-0-	5911	17629	5911	3			N	-0-					28
02	22034	X	4405	-0-	-17629	-0-	4405	3			N	-0-					28
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					28
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					28
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					28
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	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

01	10602	X	10414	-0-	-188	-0-	10414	2			N	-0-					67
02	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					67
03	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-					67
04	10080	X	9990	-0-	-90	-0-	9990	2			N	-0-					67
05	10416	X	10265	-0-	-151	-0-	10265	2			N	-0-					67
06	10200	X	9852	-0-	-348	-0-	9852	2			N	-0-					67

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

01	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	2465	2			N	-0-					50
*02	2408	N	79	-0-	-2329	-0-	79	2			N	-0-					50
*03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1982	2	11	9	N	10	10	8			50
*04	2400	N	137	-0-	-2263	-0-	130	2	7	9	N	6	6	8			50
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					50
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					50

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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-

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
01			0	7577 -0-	7577	26202	7498	3	79	9	Y	72					382
02	32867	X	6665	-0-	-26202	-0-	6601	3	64	9	Y	58	188	1			252
03	7688	X	6745	-0-	-943	-0-	6721	3	24	9	Y	22					274
04	7440	X	6740	-0-	-700	-0-	6703	3	37	9	Y	34					308
05	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8092	3	63	9	Y	57					365
06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7689	3	67	9	Y	61					426

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
01			0	576 -0-	576	2364	576	3			Y	-0-					86
02	2800	N	524	-0-	-2276	88	524	3			Y	-0-					86
03	1468	N	1380	-0-	-88	-0-	1380	3			Y	-0-					86
04	3000	N	5642	-0-	2642	2642	5642	3			Y	-0-					86
05	3100	N	3306	-0-	206	2848	3306	3			Y	-0-					86
06	3000	N	1249	-0-	-1751	1097	1249	3			Y	-0-					86

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

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

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
01			0	437 -0-	437	2174	437	3			Y	-0-					171
02	2534	N	360	-0-	-2174	-0-	360	3			Y	-0-					171
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			Y	-0-					171
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			Y	-0-					171
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	568	3	47	9	Y	43	187	1			27
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	3	1	9	Y	1					28

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01			0	845 -0-	845	845	844	3	1	9	N	1					17
02	1479	N	634	-0-	-845	-0-	634	3			N	-0-					17
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					17
04	810	N	445	-0-	-365	-0-	444	3	1	9	N	1					18
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1711	3	14	9	N	13					31
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	3	1	9	N	1					32

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5890 X	4465	-0-	-1425	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
02	5320 X	4873	-0-	-447	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
03	5797 X	4115	-0-	-1682	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
04	4500 X	4454	-0-	-46	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
05	5394 X	4588	-0-	-806	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
06	5220 X	4094	-0-	-1126	-0-	4094	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

01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
06	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

01	744 N	574	-0-	-170	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	672 N	505	-0-	-167	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	720 N	436	-0-	-284	-0-	436	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	308	N	204	-0-	-104	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1860	-0-	-940	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1790	-0-	-1310	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	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

01	0		5143	-0-	5143	19774	5143	2			N	-0-					-0-
02	25272	X	5498	-0-	-19774	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
03	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4851	-0-	-1163	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5161	-0-	-659	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

01	31558	X	31202	-0-	-356	-0-	31202	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	27868	-0-	-328	-0-	27868	2			N	-0-					-0-
03	32029	X	32029	-0-	-0-	-0-	32029	2			N	-0-					-0-
04	30906	X	30906	-0-	-0-	-0-	30906	2			N	-0-					-0-
05	31816	X	31816	-0-	-0-	-0-	31816	2			N	-0-					-0-
06	31129	X	31129	-0-	-0-	-0-	31129	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

01	12183	X	11004	-0-	-1179	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
02	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	10255	-0-	-37	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9171	-0-	-1479	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9454	-0-	-1551	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9087	-0-	-1563	-0-	9087	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

01	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
02	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
03	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
04	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
05	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
06	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

01	0		21649	-0-	21649	65889	21649	3			N	-0-					-0-
02	83520	X	17631	-0-	-65889	-0-	17631	3			N	-0-					-0-
03	18866	X	18866	-0-	-0-	-0-	18866	3			N	-0-					-0-
04	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	18304	3			N	-0-					-0-
05	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	18632	3			N	-0-					-0-
06	18348	X	18348	-0-	-0-	-0-	18348	3			N	-0-					-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

01	0		24382	-0-	24382	96249	24382	3			N	-0-					171
02	118630	X	22381	-0-	-96249	-0-	22381	3			N	-0-					171
03	24240	X	24240	-0-	-0-	-0-	24240	3			N	-0-					171
04	23008	X	23008	-0-	-0-	-0-	23008	3			N	-0-					171
05	23777	X	23777	-0-	-0-	-0-	23777	3			N	-0-					171
06	22559	X	22559	-0-	-0-	-0-	22559	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

01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

01	0		1979	-0-	1979	5753	1979	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1502	-0-	-1298	4455	1502	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1986	-0-	-1114	3341	1986	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1907	-0-	-1093	2248	1907	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1982	-0-	-1118	1130	1982	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1935	-0-	-1065	65	1935	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3429	-0-	3429	9736	3429	2			N	-0-					-0-
02	12237	X	2501	-0-	-9736	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

01	0		2453	-0-	2453	4423	2453	2			N	-0-					-0-
02	6132	R	1709	-0-	-4423	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03	2135	R	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	2237	R	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	1813	R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
*06	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

01	0		3885	-0-	3885	14193	3600	2	285	9	Y	259	248	0			29
02	17652	X	3459	-0-	-14193	-0-	3122	2	337	9	Y	306	307	0			28
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3343	2	300	9	Y	273	261	0			40
04	3750	X	3354	-0-	-396	-0-	3053	2	301	9	Y	274	273	0			41
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3628	2	257	9	Y	234	245	0			30
06	3330	X	3265	-0-	-65	-0-	3089	2	176	9	Y	160	173	0			17

RING ENERGY, INC. 712382
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/19/2023 - REMOV PER TRK 147217

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1776	2	17	9	N	15					128
02	1484	N	1310	-0-	-174	-0-	1299	2	11	9	N	10					138
03	1209	N	771	-0-	-438	-0-	756	2	15	9	N	14					152
04	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	1609	2	9	9	N	8					160
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1685	2	13	9	N	12					172
*06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1577	2	9	9	N	8					180

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
VITAL ENERGY, INC. 100951
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

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

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		129	-0-	129	438	129	3			N	-0-					55
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	354					N	NO RPT					55
03	489	N	135	-0-	-354	-0-	135	3			N	-0-					35
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					35
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					35
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					35

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

01	0		562	-0-	562	2795	527	3	35	9	Y	32					189
02	2800	N	282	-0-	-2518	277	282	3			Y	-0-	1	0			188
03	955	N	678	-0-	-277	-0-	667	3	11	9	Y	10					198
04	540	N	202	-0-	-338	-0-	202	3			Y	-0-					198
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			Y	-0-					198
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	3			Y	-0-					198

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

01	14B2 EXT		48	-0-	48	48	19	3	29	9	Y	26					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-	1	0			116
03	14B2 EXT		101	-0-	101	149	90	3	11	9	Y	10					126
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	149					Y	9					135
05	149	N	-0-	-0-	-149	-0-					Y	-0-					135
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					135

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

01	0		150	-0-	150	683	150	3			Y	-0-					34
02	818	N	135	-0-	-683	-0-	135	3			Y	-0-					34
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					34
*04	150	N	67	-0-	-83	-0-	60	3	7	9	Y	6					40
*05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					40
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-					40

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

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2023

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

01	DLQ G-10		564	-0-	564	1079	524	2	40	9	Y	36	36	1			31
02	DLQ G-10		400	-0-	400	1479	374	2	26	9	Y	24	25	1			30
03	DLQ G-10		544	-0-	544	2023	497	2	47	9	Y	43	27	1			46
04	2791	R	768	-0-	-2023	-0-	716	2	52	9	Y	47	36	1			57
05	369	R	369	-0-	-0-	-0-	350	2	19	9	Y	17					74
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	401	2	16	4	Y	12	50	1			36
							13	9									

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

01	DLQ G-10		37	-0-	37	393	9	2	28	9	Y	25					40
02	DLQ G-10		2520	-0-	2520	2913	2486	2	34	9	Y	31	40	1			31
03	DLQ G-10		967	-0-	967	3880	944	2	23	9	Y	21	37	1			15
04	4280	R	400	-0-	-3880	-0-	369	2	31	9	Y	28					43
05	2790	#	81	-0-	-2709	-0-	57	2	24	9	Y	22	35	1			30
06	2700	#	65	-0-	-2635	-0-	32	2	33	9	Y	30	34	1			26

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP) 79820 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
VAN WELL #: 3 RRCID -> 293100 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8758 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	894	N	210	-0-	-684 B	-0-	37	1	119	2	Y	49	51	0			8
							54	9									
*01	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	85	1	303	2	Y	33	37	0			4
							36	9									
*02	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	33	1	127	2	Y	-0-	4	0			-0-
							6	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	18	1	109	2	Y	26	22	0			4
							29	9									
*04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	17	1	144	2	Y	28	27	0			5
							31	9									
*05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	47	1	316	2	Y	69	66	0			8
							76	9									
06	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	40	1	382	2	Y	48	49	0			7
							53	9									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		2526	-0-	2526	11429	2526	3			N	-0-					215
02	13377	X	1948	-0-	-11429	-0-	1948	3			N	-0-					215
03	3472	X	1944	-0-	-1528	-0-	1944	3			N	-0-					215
04	3060	X	2333	-0-	-727	-0-	2303	3	30	9	N	27					242
05	2511	X	2455	-0-	-56	-0-	2442	3	13	9	N	12	179	1			75
06	2430	X	216	-0-	-2214	-0-	216	3			N	-0-					75

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

01	0		922	-0-	922	4486	922	3			N	-0-					170
02	2800	N	881	-0-	-1919	2567	881	3			N	-0-					170
03	3100	N	1718	-0-	-1382	1185	1718	3			N	-0-					170
04	2133	N	948	-0-	-1185	-0-	948	3			N	-0-					170
05	961	N	636	-0-	-325	-0-	636	3			N	-0-					170
06	1200	N	56	-0-	-1144	-0-	56	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
01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
06	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	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
01	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					120
02	14B DENY		20	-0-	20	20	5	3	15	9	N	14					134
03	14B DENY		9	-0-	9	29	5	3	4	9	N	4					138
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	29					N	1					139
05	14B2 EXT		22	-0-	22	51	5	3	17	9	N	15					154
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	51					N	NO RPT					154

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 3195 - 5672

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

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	19	12	1			7
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	61	52	1			16
04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		720	-0-	720	720	720	3			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	720					Y	-0-					16

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0		443	-0-	443	B	1175	443	3		Y	-0-					24
02	1554	R	379	-0-	-1175	B	-0-	379	3		Y	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	411	R	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3		Y	-0-					24
04	468	R	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3		Y	-0-					24
05	434	#	283	-0-	-151	B	-151	283	3		Y	-0-					24
06	420	#	352	-0-	-68	B	-219	352	3		Y	-0-					24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

01	0		340	-0-	340	B	1396	340	3		Y	-0-					54
02	1754	R	358	-0-	-1396	B	-0-	358	3		Y	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	#	386	-0-	-48	B	-48	386	3		Y	-0-					54
04	420	#	316	-0-	-104	B	-152	316	3		Y	-0-					54
05	403	#	370	-0-	-33	B	-185	370	3		Y	-0-					54
06	390	#	351	-0-	-39	B	-224	351	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

01	0		338	-0-	338	B	1713	331	2	7 9	Y	6	6 0				-0-
02	2003	R	290	-0-	-1713	B	-0-	290	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	327	R	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2		Y	-0-					-0-
04	323	R	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2		Y	-0-					-0-
05	334	R	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		Y	-0-					-0-
06	302	R	302	-0-	-0-	B	-0-	302	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 #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		599	-0-	599 B	2066	599	2			Y	-0-					-0-
02	2558	R	492	-0-	-2066 B	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	#	542	-0-	-78 B	-78	542	2			Y	-0-					-0-
04	600	#	518	-0-	-82 B	-160	518	2			Y	-0-					-0-
05	620	#	466	-0-	-154 B	-314	466	2			Y	-0-					-0-
06	570	#	449	-0-	-121 B	-435	449	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

01	0		804	-0-	804 B	4478	804	2			Y	-0-					-0-
02	5548	R	1070	-0-	-4478 B	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	#	885	-0-	-231 B	-231	885	2			Y	-0-					-0-
04	1080	#	707	-0-	-373 B	-604	707	2			Y	-0-					-0-
05	1116	#	616	-0-	-500 B	-1104	616	2			Y	-0-					-0-
06	1080	#	641	-0-	-439 B	-1543	641	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

01	0		534	-0-	534 B	2038	534	2			Y	-0-					-0-
02	2478	R	440	-0-	-2038 B	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	466	R	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	385	-0-	-5 B	-5	385	2			Y	-0-					-0-
05	403	#	325	-0-	-78 B	-83	325	2			Y	-0-					-0-
06	390	#	339	-0-	-51 B	-134	339	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

01	0		312	-0-	312 B	1282	305	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	1564	R	282	-0-	-1282 B	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	#	308	-0-	-2 B	-2	308	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	296	-0-	-4 B	-6	296	2			Y	-0-					-0-
05	310	#	304	-0-	-6 B	-12	304	2			Y	-0-					-0-
06	300	#	296	-0-	-4 B	-16	296	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

01	0		1037	-0-	1037 B	4825	1037	2			Y	-0-					-0-
02	5768	R	943	-0-	-4825 B	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	#	1043	-0-	-11 B	-11	1043	2			Y	-0-					-0-
04	1020	#	986	-0-	-34 B	-45	986	2			Y	-0-					-0-
05	1054	#	1026	-0-	-28 B	-73	1026	2			Y	-0-					-0-
06	1020	#	614	-0-	-406 B	-479	614	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 #: 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
01	0		835	-0-	835	B	4821	835	2			Y	-0-					-0-
02	5577	R	756	-0-	-4821	B	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	R	837	-0-	-0-	B	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
04	775	R	775	-0-	-0-	B	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
05	809	R	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
06	718	R	718	-0-	-0-	B	-0-	718	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
01	0		1277	-0-	1277	B	5207	1277	2			Y	-0-					-0-
02	6352	R	1145	-0-	-5207	B	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	#	1257	-0-	-169	B	-169	1257	2			Y	-0-					-0-
04	1320	#	1207	-0-	-113	B	-282	1207	2			Y	-0-					-0-
05	1302	#	1204	-0-	-98	B	-380	1204	2			Y	-0-					-0-
06	1230	#	1143	-0-	-87	B	-467	1143	2			Y	-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
01	0		53	-0-	53	B	274	38	2	15	9	Y	14	13	0			1
02	315	R	41	-0-	-274	B	-0-	24	2	17	9	Y	15	16	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	43	R	43	-0-	-0-	B	-0-	28	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
04	40	R	40	-0-	-0-	B	-0-	25	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	43	R	43	-0-	-0-	B	-0-	28	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
06	109	R	109	-0-	-0-	B	-0-	78	2	31	9	Y	28	26	0			2

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
01	0		692	-0-	692	B	2152	692	2			Y	-0-					-0-
02	2797	R	645	-0-	-2152	B	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	#	732	-0-	-12	B	-12	732	2			Y	-0-					-0-
04	720	#	664	-0-	-56	B	-68	664	2			Y	-0-					-0-
05	744	#	721	-0-	-23	B	-91	721	2			Y	-0-					-0-
06	720	#	398	-0-	-322	B	-413	398	2			Y	-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
01	0		166	-0-	166	B	715	166	2			Y	-0-					-0-
02	866	R	151	-0-	-715	B	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	169	R	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	195	R	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	185	R	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	172	R	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

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
01	0		219	-0-	219	B	820	219	2			Y	-0-					-0-
02	1019	R	199	-0-	-820	B	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	218	R	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	211	R	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	217	R	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	210	R	210	-0-	-0-	B	-0-	210	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 #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		772	-0-	772	B	3694	772	2			Y	-0-					-0-
02	4381	R	687	-0-	-3694	B	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	#	768	-0-	-38	B	-38	768	2			Y	-0-					-0-
04	780	#	735	-0-	-45	B	-83	735	2			Y	-0-					-0-
05	775	#	732	-0-	-43	B	-126	732	2			Y	-0-					-0-
06	750	#	691	-0-	-59	B	-185	691	2			Y	-0-					-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0		614	-0-	614	B	2449	614	2			Y	-0-					-0-
02	3008	R	559	-0-	-2449	B	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	#	605	-0-	-15	B	-15	605	2			Y	-0-					-0-
04	600	#	569	-0-	-31	B	-46	569	2			Y	-0-					-0-
05	620	#	608	-0-	-12	B	-58	608	2			Y	-0-					-0-
06	600	#	341	-0-	-259	B	-317	341	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

01	0		912	-0-	912	B	3472	880	2	32	9	Y	29	28	0			1
02	4241	R	769	-0-	-3472	B	-0-	745	2	24	9	Y	22	22	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	#	879	-0-	-20	B	-20	850	2	29	9	Y	26	27	0			-0-
04	870	#	829	-0-	-41	B	-61	804	2	25	9	Y	23	23	0			-0-
05	899	#	908	-0-	9	B	-52	908	2			Y	-0-					-0-
06	870	#	733	-0-	-137	B	-189	733	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	B	-1783					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1783					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1783																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

01	0		1841	-0-	1841	B	6444	1841	2			Y	-0-					-0-
02	8039	R	1595	-0-	-6444	B	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	#	1650	-0-	-272	B	-272	1650	2			Y	-0-					-0-
04	1770	#	1521	-0-	-249	B	-521	1521	2			Y	-0-					-0-
05	1829	#	1559	-0-	-270	B	-791	1559	2			Y	-0-					-0-
06	1770	#	1316	-0-	-454	B	-1245	1316	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

01	0		2134	-0-	2134	B	8450	2134	2			Y	-0-					-0-
02	10348	R	1898	-0-	-8450	B	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2232	#	2150	-0-	-82	B	-82	2150	2			Y	-0-					-0-
04	2160	#	1975	-0-	-185	B	-267	1975	2			Y	-0-					-0-
05	2201	#	2198	-0-	-3	B	-270	2198	2			Y	-0-					-0-
06	2070	#	1158	-0-	-912	B	-1182	1158	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

01	0		388	-0-	388	B	1250	388	2			Y	-0-					-0-
02	1562	R	312	-0-	-1250	B	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	#	332	-0-	-9	B	-9	332	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	303	-0-	-87	B	-96	303	2			Y	-0-					-0-
05	403	#	330	-0-	-73	B	-169	330	2			Y	-0-					-0-
06	390	#	306	-0-	-84	B	-253	306	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

01	0		991	-0-	991	B	2573	991	2			Y	-0-					-0-
02	3028	R	455	-0-	-2573	B	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	#	483	-0-	-75	B	-75	483	2			Y	-0-					-0-
04	540	#	370	-0-	-170	B	-245	370	2			Y	-0-					-0-
05	558	#	316	-0-	-242	B	-487	316	2			Y	-0-					-0-
06	540	#	263	-0-	-277	B	-764	263	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 #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 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
01	0		873	-0-	873 B	3147	866	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	3877	R	730	-0-	-3147 B	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	#	806	-0-	-31 B	-31	806	2			Y	-0-					-0-
04	810	#	754	-0-	-56 B	-87	754	2			Y	-0-					-0-
05	837	#	793	-0-	-44 B	-131	793	2			Y	-0-					-0-
06	810	#	633	-0-	-177 B	-308	633	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0		2275	-0-	2275 B	8504	2275	2			Y	-0-					-0-
02	10524	R	2020	-0-	-8504 B	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2169	R	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
04	1956	R	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
05	1972	R	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
06	1740	#	1585	-0-	-155 B	-155	1585	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	0		430	-0-	430 B	2334	422	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
02	2830	R	496	-0-	-2334 B	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	#	428	-0-	-6 B	-6	428	2			Y	-0-					-0-
04	793	R	799	-0-	6 B	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
05	509	R	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	430	R	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

01	0		531	-0-	531 B	2015	531	2			Y	-0-					-0-
02	2481	R	466	-0-	-2015 B	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	520	R	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
04	500	R	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
05	550	R	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
06	505	R	505	-0-	-0- B	-0-	505	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 #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2023

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

01	0	916	-0-	916	B	3175	916	2		Y	-0-			-0-
02	3906 R	731	-0-	-3175	B	-0-	731	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 #	794	-0-	-12	B	-12	794	2		Y	-0-			-0-
04	780 #	762	-0-	-18	B	-30	762	2		Y	-0-			-0-
05	806 #	770	-0-	-36	B	-66	770	2		Y	-0-			-0-
06	780 #	672	-0-	-108	B	-174	672	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

01	0	833	-0-	833	B	2964	833	2		Y	-0-			-0-
02	3683 R	719	-0-	-2964	B	-0-	719	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 #	703	-0-	-10	B	-10	703	2		Y	-0-			-0-
04	690 #	613	-0-	-77	B	-87	613	2		Y	-0-			-0-
05	713 #	541	-0-	-172	B	-259	541	2		Y	-0-			-0-
06	690 #	505	-0-	-185	B	-444	505	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

01	0	238	-0-	238	B	1204	238	2		Y	-0-			-0-
02	1395 R	191	-0-	-1204	B	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 #	232	-0-	-47	B	-47	232	2		Y	-0-			-0-
04	270 #	221	-0-	-49	B	-96	221	2		Y	-0-			-0-
05	279 #	236	-0-	-43	B	-139	236	2		Y	-0-			-0-
06	240 #	190	-0-	-50	B	-189	190	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	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 #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1033	-0-	1033	B	3716	1033	2			Y	-0-					-0-
02	4548	R	832	-0-	-3716	B	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	#	938	-0-	-23	B	-23	938	2			Y	-0-					-0-
04	930	#	871	-0-	-59	B	-82	871	2			Y	-0-					-0-
05	961	#	889	-0-	-72	B	-154	889	2			Y	-0-					-0-
06	930	#	770	-0-	-160	B	-314	770	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

01	0		644	-0-	644	B	2394	637	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	2944	R	550	-0-	-2394	B	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	627	R	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	557	R	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
05	579	R	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
06	540	#	459	-0-	-81	B	-81	459	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 #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2355	-0-	2355 B	8678	2355	2			Y	-0-					-0-
02	10684	R	2006	-0-	-8678 B	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2155	R	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
04	1925	R	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
05	1989	R	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
06	1562	R	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

01	0		474	-0-	474 B	1686	474	2			Y	-0-					-0-
02	2046	R	360	-0-	-1686 B	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	#	452	-0-	-44 B	-44	452	2			Y	-0-					-0-
04	480	#	431	-0-	-49 B	-93	431	2			Y	-0-					-0-
05	496	#	440	-0-	-56 B	-149	440	2			Y	-0-					-0-
06	450	#	405	-0-	-45 B	-194	405	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

01	0		323	-0-	323 B	943	323	2			Y	-0-					-0-
02	1233	R	290	-0-	-943 B	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	#	325	-0-	-16 B	-16	325	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	320	-0-	-10 B	-26	320	2			Y	-0-					-0-
05	341	#	330	-0-	-11 B	-37	330	2			Y	-0-					-0-
06	300	#	325	-0-	25 B	-12	325	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5					Y	25	22	0			3
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5					Y	17	17	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7	9	0			1
04	1	R	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-	1	0			-0-
05	26	R	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

01	0		527	-0-	527 B	2241	527	2			Y	-0-					-0-
02	2714	R	473	-0-	-2241 B	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	#	428	-0-	-99 B	-99	428	2			Y	-0-					-0-
04	510	#	406	-0-	-104 B	-203	406	2			Y	-0-					-0-
05	527	#	435	-0-	-92 B	-295	435	2			Y	-0-					-0-
06	510	#	394	-0-	-116 B	-411	394	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 #: 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
01	0		1628	-0-	1628 B	7962	1620	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
02	9428	R	1466	-0-	-7962 B	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1614	R	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	1571	R	1571	-0-	-0- B	-0-	1567	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	1660	R	1660	-0-	-0- B	-0-	1627	2	33	9	Y	30	29	0			1
06	1550	R	1550	-0-	-0- B	-0-	1519	2	31	9	Y	28	28	0			1

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
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0		1500	-0-	1500 B	5687	1500	2			Y	-0-					-0-
02	6995	R	1308	-0-	-5687 B	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1446	R	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
04	1398	R	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
05	1426	#	1418	-0-	-8 B	-8	1418	2			Y	-0-					-0-
06	1382	R	1390	-0-	8 B	-0-	1390	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1038	-0-	1038 B	1038	1024	2	14	9	Y	13	12	0			1
05	14B2 EXT		613	-0-	613 B	1651	592	2	21	9	Y	19	18	0			2
06	14B2 EXT		149	-0-	149 B	1800	127	2	22	9	Y	20	20	0			2

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
01	0		200	-0-	200 B	1158	193	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	1348	R	190	-0-	-1158 B	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	242	R	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	272	R	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
05	270	R	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	282	R	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1057	-0-	1057 B	3254	1049	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
02	4200	R	946	-0-	-3254 B	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1059	R	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
04	1031	R	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
05	1064	R	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
06	1020	#	975	-0-	-45 B	-45	975	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 #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		853	-0-	853 B	3215	853	2			Y	-0-					-0-
02	3795	R	580	-0-	-3215 B	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	#	732	-0-	-74 B	-74	732	2			Y	-0-					-0-
04	780	#	711	-0-	-69 B	-143	711	2			Y	-0-					-0-
05	806	#	817	-0-	11 B	-132	817	2			Y	-0-					-0-
06	780	#	708	-0-	-72 B	-204	708	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

01	0		2520	-0-	2520 B	8459	2520	2			Y	-0-					-0-
02	9330	R	871	-0-	-8459 B	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	#	-0-	-0-	-1953 B	-1953					Y	-0-					-0-
04	1890	#	-0-	-0-	-1890 B	-3843					Y	-0-					-0-
05	1953	#	1	-0-	-1952 B	-5795	1	2			Y	-0-					-0-
06	1890	#	-0-	-0-	-1890 B	-7685					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

01	0		1	-0-	1 B	-9	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28 B	-37					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28 CANCELLED UNDERAGE -> -9																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-28					Y	-0-					-0-
04	1	#	-0-	-0-	-1 B	-29					Y	-0-					-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1 B	-30					Y	-0-					-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1 B	-31					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

01	1643	#	1641	-0-	-2 B	-2190	1641	2			Y	-0-					-0-
*02	1484	#	1417	-0-	-67 B	-2257	1417	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -740 CANCELLED UNDERAGE -> -1517																	
03	1674	#	1573	-0-	-101 B	-841	1573	2			Y	-0-					-0-
04	1620	#	1420	-0-	-200 B	-1041	1420	2			Y	-0-					-0-
*05	1674	#	2020	-0-	346 B	-695	2020	2			Y	-0-					-0-
*06	1590	#	1711	-0-	121 B	-574	1711	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

01	0		791	-0-	791 B	3679	791	2			Y	-0-					-0-
02	4569	R	890	-0-	-3679 B	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	#	817	-0-	-175 B	-175	817	2			Y	-0-					-0-
04	930	#	651	-0-	-279 B	-454	651	2			Y	-0-					-0-
05	992	#	572	-0-	-420 B	-874	572	2			Y	-0-					-0-
06	960	#	597	-0-	-363 B	-1237	597	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

01	0		716	-0-	716 B	2675	716	2			Y	-0-					-0-
02	3296	R	621	-0-	-2675 B	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	#	695	-0-	-18 B	-18	695	2			Y	-0-					-0-
04	690	#	674	-0-	-16 B	-34	674	2			Y	-0-					-0-
05	713	#	693	-0-	-20 B	-54	693	2			Y	-0-					-0-
06	690	#	615	-0-	-75 B	-129	615	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 #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

01	0		369	-0-	369	B	1474	362	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	1796	R	322	-0-	-1474	B	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	#	310	-0-	-31	B	-31	310	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	301	-0-	-29	B	-60	301	2			Y	-0-					-0-
05	341	#	332	-0-	-9	B	-69	332	2			Y	-0-					-0-
06	330	#	262	-0-	-68	B	-137	262	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

01	0		474	-0-	474	B	2543	474	2			Y	-0-					-0-
02	2890	R	347	-0-	-2543	B	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	#	116	-0-	-349	B	-349	116	2			Y	-0-					-0-
04	450	#	357	-0-	-93	B	-442	357	2			Y	-0-					-0-
05	465	#	145	-0-	-320	B	-762	145	2			Y	-0-					-0-
06	450	#	239	-0-	-211	B	-973	239	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0		1745	-0-	1745	B	6360	1745	2			Y	-0-					-0-
02	7863	R	1503	-0-	-6360	B	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1618	R	1618	-0-	-0-	B	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
04	1409	R	1409	-0-	-0-	B	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
05	1426	#	1383	-0-	-43	B	-43	1383	2			Y	-0-					-0-
06	1380	#	1028	-0-	-352	B	-395	1028	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

01	0		1749	-0-	1749	B	7188	1749	2			Y	-0-					-0-
02	8834	R	1646	-0-	-7188	B	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	#	1626	-0-	-17	B	-17	1626	2			Y	-0-					-0-
04	1590	#	1411	-0-	-179	B	-196	1411	2			Y	-0-					-0-
05	1643	#	1390	-0-	-253	B	-449	1390	2			Y	-0-					-0-
06	1590	#	1224	-0-	-366	B	-815	1224	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 #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	B	103					Y	-0-					-0-
02	103 R	-0-	-0-	-103	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31 #	-0-	-0-	-31	B	-31					Y	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	B	-61					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 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
01	0	-0-	-0-	-0-	B	47					Y	-0-					-0-
02	47 R	-0-	-0-	-47	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	2484	-0-	2484	B	12011	2484	2			Y	-0-					-0-
02	14189 R	2178	-0-	-12011	B	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573 #	2330	-0-	-243	B	-243	2330	2			Y	-0-					-0-
04	2490 #	2216	-0-	-274	B	-517	2216	2			Y	-0-					-0-
05	2573 #	2359	-0-	-214	B	-731	2359	2			Y	-0-					-0-
06	2400 #	2038	-0-	-362	B	-1093	2038	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 #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0		-0-	-0-	-0-	B	-352					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-352					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -352																		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

01	0		506	-0-	506	B	1809	506	2			Y	-0-					-0-
02	2263	R	454	-0-	-1809	B	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	#	502	-0-	-25	B	-25	502	2			Y	-0-					-0-
04	510	#	481	-0-	-29	B	-54	481	2			Y	-0-					-0-
05	496	#	505	-0-	9	B	-45	505	2			Y	-0-					-0-
06	480	#	497	-0-	17	B	-28	497	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

01	0		2382	-0-	2382	B	7902	2382	2			Y	-0-					-0-
02	9926	R	2024	-0-	-7902	B	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2294	#	1823	-0-	-471	B	-471	1823	2			Y	-0-					-0-
04	2220	#	1715	-0-	-505	B	-976	1715	2			Y	-0-					-0-
05	2294	#	1632	-0-	-662	B	-1638	1632	2			Y	-0-					-0-
06	2220	#	1630	-0-	-590	B	-2228	1630	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

01	0		503	-0-	503	B	2115	503	2			Y	-0-					-0-
02	2568	R	453	-0-	-2115	B	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	#	507	-0-	-51	B	-51	507	2			Y	-0-					-0-
04	540	#	492	-0-	-48	B	-99	492	2			Y	-0-					-0-
05	527	#	512	-0-	-15	B	-114	512	2			Y	-0-					-0-
06	480	#	524	-0-	44	B	-70	524	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

01	0		-0-	-0-	-0-	B	-1727					Y	1	1	0			-0-
02	644	#	-0-	-0-	-644	B	-2371					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2371																		
03	31	#	-0-	-0-	-31	B	-2402					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	B	-2432					Y	-0-					-0-
05	0	#	13	-0-	13	B	-2419	1	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-2419					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	0		1210	-0-	1210	B	5855	1210	2			Y	-0-					-0-
02	6938	R	1083	-0-	-5855	B	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	#	1192	-0-	-48	B	-48	1192	2			Y	-0-					-0-
04	1200	#	1142	-0-	-58	B	-106	1142	2			Y	-0-					-0-
05	1240	#	1188	-0-	-52	B	-158	1188	2			Y	-0-					-0-
06	1170	#	1146	-0-	-24	B	-182	1146	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
01	0		1372	-0-	1372	B	7654	1352	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
02	9173	R	1519	-0-	-7654	B	-0-	1508	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	#	1569	-0-	-136	B	-136	1568	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	1650	#	-0-	-0-	-1650	B	-1786					Y	-0-					-0-
05	1674	#	-0-	-0-	-1674	B	-3460					Y	-0-					-0-
06	1620	#	-0-	-0-	-1620	B	-5080					Y	-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
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-444					Y	-0-					-0-
02	9	#	-0-	-0-	-9	B	-453					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9 CANCELLED UNDERAGE -> -444																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-9					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-9					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-9					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-9					Y	-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
01	0		1151	-0-	1151	B	4190	1151	2			Y	-0-					-0-
02	5150	R	960	-0-	-4190	B	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	#	1091	-0-	-56	B	-56	1091	2			Y	-0-					-0-
04	1110	#	1008	-0-	-102	B	-158	1008	2			Y	-0-					-0-
05	1147	#	932	-0-	-215	B	-373	932	2			Y	-0-					-0-
06	1110	#	780	-0-	-330	B	-703	780	2			Y	-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
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-4245					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-4245					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1320 CANCELLED UNDERAGE -> -2925																		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1320					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1320					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1320					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1320					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL,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
01	0		2753	-0-	2753 B	8328	2753	2			Y	-0-					-0-
02	10834	R	2506	-0-	-8328 B	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	#	2779	-0-	-290 B	-290	2779	2			Y	-0-					-0-
04	2970	#	2484	-0-	-486 B	-776	2484	2			Y	-0-					-0-
05	2914	#	2858	-0-	-56 B	-832	2858	2			Y	-0-					-0-
06	2700	#	1477	-0-	-1223 B	-2055	1477	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4481	-0-	4481 B	22291	4481	2			Y	-0-					-0-
02	14952		3945	-0-	-11007 B	11284	3945	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11284																	
03	15996	R	4712	-0-	-11284 B	-0-	4712	2			Y	-0-					-0-
04	4361	R	4361	-0-	-0- B	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
05	4626	R	4626	-0-	-0- B	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
06	3060	#	2417	-0-	-643 B	-643	2417	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		82	-0-	82 B	-258	54	2	28	9	Y	25	22	0			3
02	196	#	79	-0-	-117 B	-375	60	2	19	9	Y	17	17	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -117 CANCELLED UNDERAGE -> -258																	
03	124	#	113	-0-	-11 B	-128	88	2	25	9	Y	23	24	0			2
04	90	#	120	-0-	30 B	-98	120	2			Y	-0-	2	0			-0-
05	93	#	183	-0-	90 B	-8	183	2			Y	-0-					-0-
06	194	R	202	-0-	8 B	-0-	202	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	#	1465	-0-	-364 B	-1458	1465	2			Y	-0-					-0-
02	1652	#	1299	-0-	-353 B	-1811	1299	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1448 CANCELLED UNDERAGE -> -363																	
03	1643	#	1432	-0-	-211 B	-1659	1432	2			Y	-0-					-0-
04	1590	#	1418	-0-	-172 B	-1831	1418	2			Y	-0-					-0-
05	1457	#	1556	-0-	99 B	-1732	1556	2			Y	-0-					-0-
06	1410	#	1426	-0-	16 B	-1716	1426	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		95	-0-	95 B	95	95	2			Y	-0-					-0-
05	199	R	104	-0-	-95 B	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	95	R	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		592	-0-	592 B	1875	592	2			Y	-0-					-0-
02	2383	R	508	-0-	-1875 B	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	#	515	-0-	-43 B	-43	515	2			Y	-0-					-0-
04	570	#	494	-0-	-76 B	-119	494	2			Y	-0-					-0-
05	589	#	506	-0-	-83 B	-202	506	2			Y	-0-					-0-
06	570	#	436	-0-	-134 B	-336	436	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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
01	0		1373	-0-	1373 B	3487	1373	2			Y	-0-					-0-
02	4631	R	1144	-0-	-3487 B	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	#	1021	-0-	-157 B	-157	1021	2			Y	-0-					-0-
04	1320	#	879	-0-	-441 B	-598	879	2			Y	-0-					-0-
05	1364	#	866	-0-	-498 B	-1096	866	2			Y	-0-					-0-
06	1320	#	667	-0-	-653 B	-1749	667	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	0		486	-0-	486 B	860	486	2			N	-0-					-0-
02	1214	R	354	-0-	-860 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	#	300	-0-	-72 B	-72	300	2			N	-0-					-0-
04	450	#	291	-0-	-159 B	-231	291	2			N	-0-					-0-
05	465	#	272	-0-	-193 B	-424	272	2			N	-0-					-0-
06	450	#	154	-0-	-296 B	-720	154	2			N	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

01	0		485	-0-	485 B	1421	485	2			Y	-0-					18
02	1852	R	431	-0-	-1421 B	-0-	431	2			Y	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	#	411	-0-	-54 B	-54	411	2			Y	-0-					18
*04	480	#	384	-0-	-96 B	-150	384	2			Y	-0-					18
05	496	#	387	-0-	-109 B	-259	387	2			Y	-0-					18
06	480	#	310	-0-	-170 B	-429	310	2			Y	-0-					18

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

01	372	#	375	-0-	3 B	-185	375	2			N	-0-					-0-
02	336	#	335	-0-	-1 B	-186	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -55 CANCELLED UNDERAGE -> -131																	
03	372	#	370	-0-	-2 B	-57	370	2			N	-0-					-0-
04	360	#	352	-0-	-8 B	-65	352	2			N	-0-					-0-
05	372	#	356	-0-	-16 B	-81	356	2			N	-0-					-0-
06	360	#	329	-0-	-31 B	-112	329	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

01	0		563	-0-	563 B	2526	563	3			Y	-0-					-0-
02	3021	R	495	-0-	-2526 B	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	533	R	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
04	511	R	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
05	527	R	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
06	510	#	249	-0-	-261 B	-261	249	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	0		304	-0-	304 B	2281	302	3	2	9	Y	2					66
02	2515	R	234	-0-	-2281 B	-0-	228	3	6	9	Y	5					71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	334	R	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			Y	-0-					71
04	330	#	321	-0-	-9 B	-9	317	3	4	9	Y	4					75
05	341	#	268	-0-	-73 B	-82	268	3			Y	-0-					75
06	330	#	255	-0-	-75 B	-157	254	3	1	9	Y	1					76

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
01	0		740	-0-	740 B	2766	694	3	46	9	Y	42					155
02	3365	R	599	-0-	-2766 B	-0-	592	3	7	9	Y	6					161
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	637	R	637	-0-	-0- B	-0-	581	3	56	9	Y	51					212
04	720	#	543	-0-	-177 B	-177	510	3	33	9	Y	30					242
05	744	#	487	-0-	-257 B	-434	473	3	14	9	Y	13	180	1			75
06	720	#	346	-0-	-374 B	-808	305	3	41	9	Y	37					112

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
01	0		114	-0-	114 B	-993	114	3			Y	-0-					119
02	140	#	86	-0-	-54 B	-1047	86	3			Y	-0-					119
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -54 CANCELLED UNDERAGE -> -993																	
03	72	R	126	-0-	54 B	-0-	126	3			Y	-0-					119
04	124	R	124	-0-	-0- B	-0-	120	3	4	9	Y	4					123
05	124	#	104	-0-	-20 B	-20	101	3	3	9	Y	3					126
06	120	#	96	-0-	-24 B	-44	96	3			Y	-0-					126

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
01	0		227	-0-	227 B	583	226	3	1	9	Y	1	2	1			11
02	743	R	160	-0-	-583 B	-0-	159	3	1	9	Y	1	2	1			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	#	200	-0-	-48 B	-48	199	3	1	9	Y	1					11
04	210	#	209	-0-	-1 B	-49	208	3	1	9	Y	1					12
05	217	#	191	-0-	-26 B	-75	190	3	1	9	Y	1	2	1			11
06	210	#	165	-0-	-45 B	-120	164	3	1	9	Y	1					12

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
01	0		112	-0-	112 B	334	112	3			Y	-0-					-0-
02	430	R	96	-0-	-334 B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	#	96	-0-	-28 B	-28	96	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	97	-0-	-23 B	-51	97	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	112	-0-	-12 B	-63	112	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	78	-0-	-42 B	-105	78	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
01	0		245	-0-	245 B	891	245	3			N	-0-					-0-
02	1119	R	228	-0-	-891 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	262	R	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	328	R	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	290	R	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	321	R	321	-0-	-0- B	-0-	321	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
01	0		431	-0-	431 B	1792	431	3			N	-0-					-0-
02	2153	R	361	-0-	-1792 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	#	401	-0-	-64 B	-64	401	3			N	-0-					-0-
04	450	#	450	-0-	-0- B	-64	450	3			N	-0-					-0-
05	434	#	472	-0-	38 B	-26	472	3			N	-0-					-0-
06	420	#	436	-0-	16 B	-10	436	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
01	0		441	-0-	441 B	783	441	3			N	-0-					-0-
02	1149	R	366	-0-	-783 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	#	329	-0-	-12 B	-12	329	3			N	-0-					-0-
04	390	#	329	-0-	-61 B	-73	329	3			N	-0-					-0-
05	403	#	366	-0-	-37 B	-110	366	3			N	-0-					-0-
06	390	#	100	-0-	-290 B	-400	100	3			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		361	-0-	361 B	55	361	3			N	-0-					19
02	581	R	526	-0-	-55 B	-0-	526	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	#	503	-0-	-55 B	-55	503	3			N	-0-					19
04	540	#	509	-0-	-31 B	-86	509	3			N	-0-					19
05	589	#	552	-0-	-37 B	-123	552	3			N	-0-					19
06	570	#	608	-0-	38 B	-85	608	3			N	-0-					19

RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		416	-0-	416 B	1534	416	3			Y	-0-					-0-
02	1907	R	373	-0-	-1534 B	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	#	415	-0-	-19 B	-19	415	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	399	-0-	-21 B	-40	399	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	249	-0-	-154 B	-194	249	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	NO RPT	-0-	-390 B	-584					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		168	-0-	168 B	-1030	168	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	153	-0-	-15 B	-1045	153	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -35 CANCELLED UNDERAGE -> -1010																	
03	186	#	193	-0-	7 B	-28	193	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	159	-0-	9 B	-19	159	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	9	-0-	-146 B	-165	9	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180 B	-345					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		517	-0-	517 B	2603	448	3	69	9	Y	63	51	1			39
02	3367	R	764	-0-	-2603 B	-0-	701	3	63	9	Y	57	52	1			44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1012	R	1012	-0-	-0- B	-0-	946	3	66	9	Y	60	52	1			52
04	900	#	819	-0-	-81 B	-81	819	3			Y	-0-	39	1			13
05	930	#	717	-0-	-213 B	-294	620	3	97	9	Y	88	81	1			20
06	900	#	NO RPT	-0-	-900 B	-1194					Y	NO RPT					20

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		621	-0-	621 B	2572	621	3			Y	-0-					-0-
02	3032	R	460	-0-	-2572 B	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	#	395	-0-	-287 B	-287	395	3			Y	-0-					-0-
04	630	#	-0-	-0-	-630 B	-917					Y	-0-					-0-
05	620	#	416	-0-	-204 B	-1121	416	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	NO RPT	-0-	-600 B	-1721					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		631	-0-	631	B	1709	631	3			Y	-0-					-0-
02	2259	R	550	-0-	-1709	B	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	577	R	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
04	600	#	551	-0-	-49	B	-49	551	3			Y	-0-					-0-
05	620	#	541	-0-	-79	B	-128	541	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	NO RPT	-0-	-600	B	-728					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		8	-0-	8	B	8	8	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	8					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	8					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

01	0		367	-0-	367	B	1246	367	3			Y	-0-					-0-
02	1590	R	344	-0-	-1246	B	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	#	295	-0-	-139	B	-139	295	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	269	-0-	-151	B	-290	269	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	280	-0-	-123	B	-413	280	3			Y	-0-					-0-
06	360	#	NO RPT	-0-	-360	B	-773					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

01	0		583	-0-	583	B	2081	583	3			Y	-0-					-0-
02	2580	R	499	-0-	-2081	B	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	#	518	-0-	-9	B	-9	518	3			Y	-0-					-0-
04	540	#	453	-0-	-87	B	-96	453	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	466	-0-	-92	B	-188	466	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	NO RPT	-0-	-540	B	-728					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		523	-0-	523 B	1324	523	3			Y	-0-					-0-
02	1772	R	448	-0-	-1324 B	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	#	461	-0-	-4 B	-4	461	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	390	-0-	-120 B	-124	390	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	431	-0-	-96 B	-220	431	3			Y	-0-					-0-
06	510	#	NO RPT	-0-	-510 B	-730					Y	NO RPT					-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
01	0		229	-0-	229 B	764	222	3	7	9	Y	6	5	1			4
02	985	R	221	-0-	-764 B	-0-	214	3	7	9	Y	6	5	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	#	209	-0-	-8 B	-8	203	3	6	9	Y	5	5	1			5
04	221	R	229	-0-	8 B	-0-	229	3			Y	-0-	4	1			1
05	248	#	221	-0-	-27 B	-27	211	3	10	9	Y	9	8	1			2
06	240	#	NO RPT	-0-	-240 B	-267					Y	NO RPT					2

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
01	0		611	-0-	611 B	2090	611	3			Y	-0-					-0-
02	2635	R	545	-0-	-2090 B	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	#	603	-0-	-17 B	-17	603	3			Y	-0-					-0-
04	600	#	575	-0-	-25 B	-42	575	3			Y	-0-					-0-
05	620	#	593	-0-	-27 B	-69	593	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	NO RPT	-0-	-600 B	-669					Y	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	0		610	-0-	610 B	2169	610	3			Y	-0-					-0-
02	2711	R	542	-0-	-2169 B	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	#	597	-0-	-23 B	-23	597	3			Y	-0-					-0-
04	600	#	574	-0-	-26 B	-49	574	3			Y	-0-					-0-
05	620	#	590	-0-	-30 B	-79	590	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	NO RPT	-0-	-600 B	-679					Y	NO RPT					-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2304					Y	34	34	1			13
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2304					Y	29	34	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2304																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	33	34	1			7
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	6	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	31	25	1			7
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					7

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		844	-0-	844 B	3338	844	3			N	-0-					-0-
02	3962	R	624	-0-	-3338 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	532	R	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	450	#	-0-	-0-	-450 B	-450					N	-0-					-0-
05	465	#	651	-0-	186 B	-264	651	3			N	-0-					-0-
06	450	#	NO RPT	-0-	-450 B	-714					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		768	-0-	768 B	2440	722	3	46	9	Y	42	40	0			3
02	3073	R	633	-0-	-2440 B	-0-	594	3	39	9	Y	35	36	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	803	R	803	-0-	-0- B	-0-	750	3	53	9	Y	48	46	0			4
*04	750	#	708	-0-	-42 B	-42	663	3	1	4	Y	40	41	0			3
							44	9									
05	775	#	644	-0-	-131 B	-173	551	3	48	4	Y	41	41	0			3
							45	9									
06	780	#	NO RPT	-0-	-780 B	-953					Y	NO RPT					3

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		383	-0-	383 B	1547	348	3	35	9	Y	32	26	1			20
02	1867	R	320	-0-	-1547 B	-0-	289	3	31	9	Y	28	26	1			22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	#	302	-0-	-39 B	-39	269	3	33	9	Y	30	26	1			26
04	330	#	-0-	-0-	-330 B	-369					Y	-0-	20	1			6
05	341	#	-0-	-0-	-341 B	-710					Y	-0-	5	1			1
06	330	#	NO RPT	-0-	-330 B	-1040					Y	NO RPT					1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		85	-0-	85 B	147	64	3	21	9	Y	19	15	1			11
02	212	R	65	-0-	-147 B	-0-	46	3	19	9	Y	17	15	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	R	64	-0-	-0- B	-0-	47	3	17	9	Y	15	14	1			14
04	96	R	96	-0-	-0- B	-0-	77	3	19	9	Y	17	23	1			8
05	62	#	59	-0-	-3 B	-3	35	3	24	9	Y	22	24	1			6
06	60	#	NO RPT	-0-	-60 B	-63					Y	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-591					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-591					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -591																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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
JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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

01	806	#	915	-0-	109 B	-2122	890	2	25	9	Y	23	16	1			19
02	728	#	753	-0-	25 B	-2097	732	2	21	9	Y	19	23	1			15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2097																	
03	T. A.		777	-0-	777 B	-1320	751	2	26	9	Y	24	29	1			10
04	T. A.		766	-0-	766 B	-554	737	2	29	9	Y	26	15	1			21
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-554					Y	-0-	21	1			-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-554					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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

01	0		559	-0-	559 B	1421	559	2			N	-0-					-0-
02	2151	R	730	-0-	-1421 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	897	R	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	918	R	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	898	R	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*06	816	R	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

01	576	R	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	828	R	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	854	R	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	925	R	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	908	R	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*06	849	R	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

01	579	R	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	719	R	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	766	R	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	780	R	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	820	R	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*06	797	R	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	787	R	787	-0-	-0-	B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	951	R	951	-0-	-0-	B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1037	R	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1000	R	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	996	R	996	-0-	-0-	B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*06	949	R	949	-0-	-0-	B	-0-	949	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	88	-0-	-5	B	-5	88	2			Y	-0-					-0-
02	112	#	77	-0-	-35	B	-40	77	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -40																		
03	T. A.		96	-0-	96	B	56	96	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		149	-0-	149	B	205	149	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		148	-0-	148	B	353	148	2			Y	-0-					-0-
*06	477	R	124	-0-	-353	B	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	#	2572	-0-	-528	B	-528	2572	2			N	-0-					-0-
02	2800	#	3125	-0-	325	B	-203	3125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -203																		
03	3100	#	3284	-0-	184	B	-19	3284	2			N	-0-					-0-
04	3389	R	3408	-0-	19	B	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	3547	R	3547	-0-	-0-	B	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
*06	3509	R	3509	-0-	-0-	B	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

01	0		591	-0-	591	B	51	591	2			Y	-0-					-0-
02	630	R	579	-0-	-51	B	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		566	-0-	566	B	566	566	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		519	-0-	519	B	1085	519	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	1085					Y	-0-					-0-
*06	1085	R	-0-	-0-	-1085	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

01	1240	#	326	-0-	-914	B	-3704	292	2	34	9	Y	31	31	1			8
02	644	#	286	-0-	-358	B	-4062	253	2	33	9	Y	30	30	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4062																		
03	T. A.		396	-0-	396	B	-3666	372	2	24	9	Y	22	26	1			4
04	T. A.		670	-0-	670	B	-2996	640	2	30	9	Y	27	28	1			3
05	T. A.		685	-0-	685	B	-2311	654	2	31	9	Y	28	23	1			8
*06	0	#	683	-0-	683	B	-1628	658	2	25	9	Y	23	24	1			7

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

01	279	#	185	-0-	-94	B	-257	185	2			Y	-0-					-0-
02	252	#	162	-0-	-90	B	-347	162	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -347																		
03	T. A.		159	-0-	159	B	-188	159	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		140	-0-	140	B	-48	140	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		147	-0-	147	B	99	147	2			Y	-0-					-0-
*06	256	R	157	-0-	-99	B	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

01	3131	#	2331	-0-	-800	B	-800	2331	2			N	-0-					-0-
02	2828	#	3017	-0-	189	B	-611	3017	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -611																		
03	3131	#	3661	-0-	530	B	-81	3661	2			N	-0-					-0-
04	3754	R	3835	-0-	81	B	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
05	3866	R	3866	-0-	-0-	B	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
*06	3659	R	3659	-0-	-0-	B	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

01	279	#	272	-0-	-7	B	-7	272	2			N	-0-					-0-
02	354	R	361	-0-	7	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	414	R	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	426	R	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	431	R	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*06	406	R	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		207	-0-	207 B	-2777	176	2	31	9	Y	28	25	1			5
02	168	#	206	-0-	38 B	-2739	174	2	32	9	Y	29	31	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2739											
03	T. A.		207	-0-	207 B	207	170	2	37	9	Y	34	33	1			4
04	T. A.		191	-0-	191 B	398	156	2	35	9	Y	32	34	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	398					Y	-0-	2	1			-0-
*06	398	R	-0-	-0-	-398 B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	792	R	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	997	R	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1115	R	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1136	R	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1144	R	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*06	1133	R	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

01	7657	#	4565	-0-	-3092 B	-6705	4531	2	34	9	Y	31	31	1			9
02	6916	#	4500	-0-	-2416 B	-9121	4466	2	34	9	Y	31	30	1			10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-9121														
03	T. A.		5684	-0-	5684 B	-3437	5660	2	24	9	Y	22	26	1			6
04	T. A.		4801	-0-	4801 B	1364	4772	2	29	9	Y	26	28	1			4
05	T. A.		5203	-0-	5203 B	6567	5171	2	32	9	Y	29	23	1			10
*06	12155	R	5588	-0-	-6567 B	-0-	5563	2	25	9	Y	23	24	1			9

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	295	-0-	295	B	-449	295	2		Y	-0-			-0-
02	392 #	259	-0-	-133	B	-582	259	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-582												
03	T. A.	255	-0-	255	B	-327	255	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	224	-0-	224	B	-103	224	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	235	-0-	235	B	132	235	2		Y	-0-			-0-
*06	383 R	251	-0-	-132	B	-0-	251	2		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

01	558 #	292	-0-	-266	B	-617	292	2		Y	-0-			-0-
02	504 #	253	-0-	-251	B	-868	253	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-868												
03	T. A.	372	-0-	372	B	-496	372	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	640	-0-	640	B	144	640	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	654	-0-	654	B	798	654	2		Y	-0-			-0-
*06	1456 R	658	-0-	-798	B	-0-	658	2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*06	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

01	179 R	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	173 R	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	185 R	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04	177 R	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
05	230 R	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
*06	183 R	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

01	479 R	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
02	663 R	663	-0-	-0-	B	-0-	663	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	620 R	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2		N	-0-			-0-
04	686 R	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2		N	-0-			-0-
05	711 R	711	-0-	-0-	B	-0-	711	2		N	-0-			-0-
*06	674 R	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*06	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
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	481	-0-	-77 B	-976	481	2			N	-0-					-0-
02	532	#	580	-0-	48 B	-928	580	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-809		CANCELLED UNDERAGE ->		-119										
03	775	#	618	-0-	-157 B	-966	618	2			N	-0-					-0-
04	750	#	643	-0-	-107 B	-1073	643	2			N	-0-					-0-
05	775	#	758	-0-	-17 B	-1090	758	2			N	-0-					-0-
*06	630	#	670	-0-	40 B	-1050	670	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	470	-0-	67 B	-286	445	2	25	9	Y	23	16	1			19
02	364	#	387	-0-	23 B	-263	366	2	21	9	Y	19	23	1			15
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-263														
03	T. A.		401	-0-	401 B	138	375	2	26	9	Y	24	29	1			10
04	T. A.		398	-0-	398 B	536	369	2	29	9	Y	26	15	1			21
05	T. A.		453	-0-	453 B	989	428	2	25	9	Y	23	27	1			17
*06	1514	R	525	-0-	-989 B	-0-	496	2	29	9	Y	26	21	1			22

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
01	31	#	-0-	-0-	-31 B	-62					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28 B	-90					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-90														
03	31	#	-0-	-0-	-31 B	-121					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-151					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-151					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-151					N	-0-					-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		95	-0-	95 B	405	95	2			Y	-0-					-0-
02	476	#	52	-0-	-424 B	-19	52	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-19														
03	T. A.		67	-0-	67 B	48	67	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		255	-0-	255 B	303	255	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		230	-0-	230 B	533	230	2			Y	-0-					-0-
*06	858	R	325	-0-	-533 B	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	215	-0-	-219 B	-791	181	2	34	9	Y	31	31	1			9
02	364	#	213	-0-	-151 B	-942	179	2	34	9	Y	31	30	1			10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-942														
03	T. A.		250	-0-	250 B	-692	226	2	24	9	Y	22	26	1			6
04	T. A.		220	-0-	220 B	-472	191	2	29	9	Y	26	28	1			4
05	T. A.		239	-0-	239 B	-233	207	2	32	9	Y	29	23	1			10
*06	15	R	248	-0-	233 B	-0-	223	2	25	9	Y	23	24	1			9

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		246	-0-	246	B	668	246	2		N	-0-			-0-
02	989	R	321	-0-	-668	B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	262	R	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04	251	R	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05	253	R	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
*06	227	R	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		36	-0-	36	B	97	36	2		Y	-0-			-0-
02	133	R	36	-0-	-97	B	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	T. A.		45	-0-	45	B	45	45	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.		38	-0-	38	B	83	38	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.		41	-0-	41	B	124	41	2		Y	-0-			-0-
*06	169	R	45	-0-	-124	B	-0-	45	2		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		184	-0-	184	B	531	184	2		N	-0-			-0-
02	763	R	232	-0-	-531	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	243	R	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
04	295	R	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
05	292	R	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
*06	255	R	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	6	-0-	-25	B	-35	6	2		Y	-0-			-0-
02	28	#	3	-0-	-25	B	-60	3	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -60															
03	T. A.		4	-0-	4	B	-56	4	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.		17	-0-	17	B	-39	17	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.		15	-0-	15	B	-24	15	2		Y	-0-			-0-
*06	0	#	22	-0-	22	B	-2	22	2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	#	447	-0-	-80	B	-80	447	2		Y	-0-			-0-
02	476	#	432	-0-	-44	B	-124	432	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -124															
03	T. A.		461	-0-	461	B	337	461	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.		444	-0-	444	B	781	444	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.		575	-0-	575	B	1356	575	2		Y	-0-			-0-
*06	1814	R	458	-0-	-1356	B	-0-	458	2		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				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 #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		149	-0-	149 B	-359	118	2	31	9	N	28	25	1			5
02	112	#	148	-0-	36 B	-323	116	2	32	9	N	29	31	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20	CANCELLED UNDERAGE ->	-303											
03	130	R	150	-0-	20 B	-0-	113	2	37	9	N	34	33	1			4
04	150	#	139	-0-	-11 B	-11	104	2	35	9	N	32	34	1			2
05	155	#	-0-	-0-	-155 B	-166					N	-0-	2	1			-0-
*06	150	#	-0-	-0-	-150 B	-316					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

01	0		-0-	-0-	-0- B	-122					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-122					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-122											
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

01	992	#	580	-0-	-412 B	-940	580	2			Y	-0-					-0-
02	896	#	572	-0-	-324 B	-1264	572	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1264													
03	T. A.		724	-0-	724 B	-540	724	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		611	-0-	611 B	71	611	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		662	-0-	662 B	733	662	2			Y	-0-					-0-
*06	1445	R	712	-0-	-733 B	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

01 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

01	124	#	-0-	-0-	-124 B	-571					Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28 B	-599					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-599													
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-599					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-599					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-599					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-599					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	73	-0-	-51	B	-117	73	2			Y	-0-					-0-
02	112	#	71	-0-	-41	B	-158	71	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -158																		
03	T. A.		91	-0-	91	B	-67	91	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		76	-0-	76	B	9	76	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		83	-0-	83	B	92	83	2			Y	-0-					-0-
*06	181	R	89	-0-	-92	B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-593					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-593					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -593																		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		581	-0-	581	B	1910	581	2			Y	-0-					-0-
02	2802	R	892	-0-	-1910	B	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		1353	-0-	1353	B	1353	1353	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1144	-0-	1144	B	2497	1144	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1379	-0-	1379	B	3876	1379	2			Y	-0-					-0-
*06	5103	R	1227	-0-	-3876	B	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
01	279	#	185	-0-	-94 B	-257	185	2			Y	-0-					-0-
02	252	#	162	-0-	-90 B	-347	162	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -347																	
03	T. A.		159	-0-	159 B	-188	159	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		140	-0-	140 B	-48	140	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		147	-0-	147 B	99	147	2			Y	-0-					-0-
*06	256	R	157	-0-	-99 B	-0-	157	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
01	682	#	277	-0-	-405 B	-1230	260	2	17	9	Y	15	15	1			4
02	560	#	242	-0-	-318 B	-1548	225	2	17	9	Y	15	15	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1548																	
03	T. A.		343	-0-	343 B	-1205	331	2	12	9	Y	11	13	1			2
04	T. A.		583	-0-	583 B	-622	569	2	14	9	Y	13	14	1			1
05	T. A.		598	-0-	598 B	-24	581	2	17	9	Y	15	12	1			4
*06	573	R	597	-0-	24 B	-0-	584	2	13	9	Y	12	12	1			4

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	20	-0-	-259 B	-422	20	2			Y	-0-					-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252 B	-674					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -674																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-674					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-674					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-674					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-674					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		88	-0-	88 B	207	88	2			Y	-0-					-0-
02	284	R	77	-0-	-207 B	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		96	-0-	96 B	96	96	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		149	-0-	149 B	245	149	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		148	-0-	148 B	393	148	2			Y	-0-					-0-
*06	517	R	124	-0-	-393 B	-0-	124	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	#	229	-0-	-515 B	-1778	195	2	34	9	Y	31	31	1			8
02	420	#	202	-0-	-218 B	-1996	169	2	33	9	Y	30	30	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1996																	
03	T. A.		272	-0-	272 B	-1724	248	2	24	9	Y	22	26	1			4
04	T. A.		457	-0-	457 B	-1267	427	2	30	9	Y	27	28	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1267					Y	-0-	3	1			-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1267					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	391	-0-	-1159 B	-4703	357	2	34	9	Y	31	31	1			8
02	756	#	343	-0-	-413 B	-5116	310	2	33	9	Y	30	30	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5116																	
03	T. A.		479	-0-	479 B	-4637	455	2	24	9	Y	22	26	1			4
04	T. A.		812	-0-	812 B	-3825	782	2	30	9	Y	27	28	1			3
05	T. A.		830	-0-	830 B	-2995	799	2	31	9	Y	28	23	1			8
*06	0	#	829	-0-	829 B	-2166	804	2	25	9	Y	23	24	1			7

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	70	-0-	-54 B	-158	36	2	34	9	Y	31	31	1			9
02	112	#	70	-0-	-42 B	-200	36	2	34	9	Y	31	30	1			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -200																	
03	T. A.		69	-0-	69 B	-131	45	2	24	9	Y	22	26	1			6
04	T. A.		67	-0-	67 B	-64	38	2	29	9	Y	26	28	1			4
05	T. A.		73	-0-	73 B	9	41	2	32	9	Y	29	23	1			10
*06	79	R	70	-0-	-9 B	-0-	45	2	25	9	Y	23	24	1			9

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	794	-0-	-136 B	-136	794	2			Y	-0-					-0-
02	1120	#	691	-0-	-429 B	-565	691	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -565																	
03	T. A.		862	-0-	862 B	297	862	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1345	-0-	1345 B	1642	1345	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1333	-0-	1333 B	2975	1333	2			Y	-0-					-0-
*06	4088	R	1113	-0-	-2975 B	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-

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
01	682	#	329	-0-	-353 B	-3239	295	2	34	9	Y	31	30	1			8
02	420	#	280	-0-	-140 B	-3379	259	2	21	9	Y	19	20	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3379																	
03	T. A.		291	-0-	291 B	-3088	255	2	36	9	Y	33	35	1			5
04	T. A.		254	-0-	254 B	-2834	224	2	30	9	Y	27	29	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2834					Y	-0-	3	1			-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2834					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
01	260	R	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	64	R	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	#	-0-	-0-	-62 B	-62					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60 B	-122					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62 B	-184					N	-0-					-0-
*06	60	#	-0-	-0-	-60 B	-244					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
01	0		-0-	-0-	-0- B	-464					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-464					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -464																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0		-0-	-0-	-0- B	-1145					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1145					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -990 CANCELLED UNDERAGE -> -155																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-990					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
01	0		182	-0-	182 B	329	148	2	34	9	Y	31	30	1			8
02	479	R	150	-0-	-329 B	-0-	129	2	21	9	Y	19	20	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		163	-0-	163 B	163	127	2	36	9	Y	33	35	1			5
04	T. A.		142	-0-	142 B	305	112	2	30	9	Y	27	29	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	305					Y	-0-	3	1			-0-
*06	305	R	-0-	-0-	-305 B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	1245	-0-	129 B	-80	1182	2	63	9	Y	57	51	1			10
02	1141	R	1221	-0-	80 B	-0-	1158	2	63	9	Y	57	61	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		1208	-0-	1208 B	1208	1133	2	75	9	Y	68	66	1			8
04	T. A.		1109	-0-	1109 B	2317	1037	2	72	9	Y	65	68	1			5
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	2317					Y	-0-	5	1			-0-
*06	2317	R	-0-	-0-	-2317 B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
01	604	R	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	820	R	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	987	R	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	1079	R	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1091	R	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*06	982	R	982	-0-	-0- B	-0-	982	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
01	93	#	88	-0-	-5 B	-99	88	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	77	-0-	-63 B	-162	77	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -162																	
03	T. A.		96	-0-	96 B	-66	96	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		149	-0-	149 B	83	149	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		148	-0-	148 B	231	148	2			Y	-0-					-0-
*06	355	R	124	-0-	-231 B	-0-	124	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
01	36	R	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	36	R	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	45	R	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	38	R	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*06	45	R	45	-0-	-0- B	-0-	45	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
01	279	#	185	-0-	-94 B	-257	185	2			Y	-0-					-0-
02	252	#	162	-0-	-90 B	-347	162	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -347																	
03	T. A.		159	-0-	159 B	-188	159	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		140	-0-	140 B	-48	140	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		147	-0-	147 B	99	147	2			Y	-0-					-0-
*06	256	R	157	-0-	-99 B	-0-	157	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
01	588	R	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	756	R	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	862	R	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	828	R	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	753	R	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*06	771	R	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	R	256	-0-	-0- B	-0-	222	2	34	9	N	31	30	1			8
02	215	R	215	-0-	-0- B	-0-	194	2	21	9	N	19	20	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	R	227	-0-	-0- B	-0-	191	2	36	9	N	33	35	1			5
04	198	R	198	-0-	-0- B	-0-	168	2	30	9	N	27	29	1			3
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-31					N	-0-	3	1			-0-
*06	30	#	-0-	-0-	-30 B	-61					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	74	-0-	-50 B	-574	74	2			Y	-0-					-0-
02	112	#	65	-0-	-47 B	-621	65	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -621																	
03	T. A.		64	-0-	64 B	-557	64	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		56	-0-	56 B	-501	56	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-501					Y	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-501					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

01	620	#	450	-0-	-170 B	-170	450	2			N	-0-					-0-
02	560	#	603	-0-	43 B	-127	603	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -127																	
03	636	R	763	-0-	127 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	600	#	588	-0-	-12 B	-12	588	2			N	-0-					-0-
05	620	#	494	-0-	-126 B	-138	494	2			N	-0-					-0-
*06	600	#	489	-0-	-111 B	-249	489	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	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

01	173	R	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	226	R	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	257	R	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	255	R	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	256	R	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*06	242	R	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

01	124	#	93	-0-	-31 B	-114	59	2	34	9	Y	31	31	1			8
02	112	#	104	-0-	-8 B	-122	71	2	33	9	Y	30	30	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -79 CANCELLED UNDERAGE -> -43																	
03	T. A.		90	-0-	90 B	11	66	2	24	9	Y	22	26	1			4
04	T. A.		97	-0-	97 B	108	67	2	30	9	Y	27	28	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	108					Y	-0-	3	1			-0-
*06	108	R	-0-	-0-	-108 B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

01	750	R	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	964	R	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1125	R	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1155	R	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1135	R	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*06	1049	R	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	341 #	326	-0-	-15 B	-83	295	2	31	9	Y	28	25	1			5
02	308 #	321	-0-	13 B	-70	289	2	32	9	Y	29	31	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -70																
03	T. A.	320	-0-	320 B	250	283	2	37	9	Y	34	33	1			4
04	T. A.	294	-0-	294 B	544	259	2	35	9	Y	32	34	1			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	544					Y	-0-	2	1			-0-
*06	544 R	-0-	-0-	-544 B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 #	457	-0-	-194 B	-194	457	2			N	-0-					-0-
02	588 #	632	-0-	44 B	-150	632	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -150																
03	761 R	911	-0-	150 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	1008 R	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1004 R	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*06	915 R	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	585	-0-	585 B	1601	585	2			N	-0-					-0-
02	2404 R	803	-0-	-1601 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	927 R	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	944 R	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	896 R	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*06	782 R	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

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

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

01	14B2 EXT	266	-0-	266	B	500	266	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	233	-0-	233	B	733	233	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 733																	
03	1006 R	273	-0-	-733	B	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	B	-270					Y	-0-					-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	B	-549					Y	-0-					-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	B	-819					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ACOMA OPERATING, LLC 003606
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

01	0	522	-0-	522		1015	522	2			Y	-0-					-0-
02	1511 R	496	-0-	-1015		-0-	496	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	565	-0-	565		565	565	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	488	-0-	488		1053	488	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	627	-0-	627		1680	627	2			Y	-0-					-0-
*06	2058 R	378	-0-	-1680		-0-	378	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ACOMA OPERATING, LLC //CONT.// 003606
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
01	0		355	-0-	355	693	348	2	7	9	Y	6					132
02	1034	R	341	-0-	-693	-0-	331	2	10	9	Y	9					141
03	DLQ G-10		386	-0-	386	386	377	2	9	9	Y	8					149
04	DLQ G-10		334	-0-	334	720	325	2	9	9	Y	8					157
05	DLQ G-10		427	-0-	427	1147	418	2	9	9	Y	8					165
*06	1407	R	260	-0-	-1147	-0-	252	2	8	9	Y	7					172

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	0		222	-0-	222	448	220	2	2	9	Y	2					8
02	812	R	364	-0-	-448	-0-	363	2	1	9	Y	1					9
03	DLQ G-10		268	-0-	268	268	261	2	7	9	Y	6					15
04	DLQ G-10		402	-0-	402	670	399	2	3	9	Y	3					18
05	DLQ G-10		345	-0-	345	1015	341	2	4	9	Y	4					22
*06	1287	R	272	-0-	-1015	-0-	268	2	4	9	Y	4					26

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	0		222	-0-	222	448	220	2	2	9	Y	2					18
02	813	R	365	-0-	-448	-0-	363	2	2	9	Y	2					20
03	DLQ G-10		268	-0-	268	268	261	2	7	9	Y	6					26
04	DLQ G-10		402	-0-	402	670	399	2	3	9	Y	3					29
05	DLQ G-10		346	-0-	346	1016	343	2	3	9	Y	3					32
*06	1287	R	271	-0-	-1016	-0-	268	2	3	9	Y	3					35

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0		511	-0-	511	2537	511	2			Y	-0-					-0-
02	3003	R	466	-0-	-2537	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03	527	#	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	510	#	486	-0-	-24	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
05	527	#	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
06	510	#	295	-0-	-215	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0		696	-0-	696	3049	696	2			Y	-0-					-0-
02	3879	R	830	-0-	-3049	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
03	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	243	-0-	-87	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
05	341	#	217	-0-	-124	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	330	#	162	-0-	-168	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

01	0		1990	-0-	1990	11386	1990	2			Y	-0-					-0-
02	13487	R	2101	-0-	-11386	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
03	2105	R	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
04	1857	R	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
05	1783	R	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
06	1618	R	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0		5056	-0-	5056	21338	5056	2			Y	-0-					-0-
02	25528	R	4190	-0-	-21338	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
03	5004	R	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					-0-
04	4890	#	4828	-0-	-62	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
05	5085	R	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-
06	4890	#	4716	-0-	-174	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

01	623	R	623	-0-	-0-	-0-	592	2	31	9	Y	28	27	0			1
02	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1387	2	33	9	Y	30	31	0			-0-
03	2424	R	2424	-0-	-0-	-0-	2392	2	32	9	Y	29	28	0			1
04	2720	R	2720	-0-	-0-	-0-	2689	2	31	9	Y	28	28	0			1
05	2354	R	2354	-0-	-0-	-0-	2322	2	32	9	Y	29	29	0			1
06	1934	R	1934	-0-	-0-	-0-	1909	2	25	9	Y	23	22	0			2

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

01	0		2767	-0-	2767	10528	2767	2			Y	-0-					-0-
02	12908	R	2380	-0-	-10528	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
03	2608	R	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
04	2348	R	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
05	2351	R	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
06	2190	#	1885	-0-	-305	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		624	-0-	624	2258	124	1	500	2	Y	-0-					42
02	2727	R	469	-0-	-2258	-0-	112	1	357	2	Y	-0-					42
03	512	R	512	-0-	-0-	-0-	83	1	428	2	Y	1					43
							1	9									
04	420	#	309	-0-	-111	-0-	16	1	290	2	Y	3					46
							3	9									
05	434	#	190	-0-	-244	-0-	190	2			Y	-0-					46
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					46

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

01	0		416	-0-	416	1290	416	2			N	-0-					-0-
02	1594	R	304	-0-	-1290	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	210	#	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

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

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

01	0		108	-0-	108	108	108	3			Y	-0-					72
02	192	R	84	-0-	-108	-0-	81	3	3	9	Y	3					75
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	119	3	6	9	Y	5					80
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					80
05	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					80
06	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					80

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

01	0		115	-0-	115	595	115	3			Y	-0-					-0-
02	778	R	183	-0-	-595	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	102	-0-	-115	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	97	-0-	-113	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

01	0		1221	-0-	1221	2246	1221	3			N	-0-					-0-
02	3364	R	1118	-0-	-2246	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	1240	#	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1170	#	1017	-0-	-153	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1240	#	1060	-0-	-180	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1200	#	826	-0-	-374	-0-	826	3			N	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
03	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	948	3	125	9	Y	114	83	1			31
04	962	R	962	-0-	-0-	-0-	886	3	76	9	Y	69	78	1			22
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	1667	R	1667	-0-	-0-	-0-	1586	3	81	9	Y	74	64	1			32

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-					-0-

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	70	1			19
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					19
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19
04	370	R	370	-0-	-0-	-0-	328	3	42	9	Y	38	45	1			12
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	33	1			14
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	31	1			16

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		247	-0-	247	417	247	2			N	-0-					-0-
02	612	R	195	-0-	-417	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		223	-0-	223	821	223	3			Y	-0-					-0-
02	1032	R	211	-0-	-821	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	204	-0-	-44	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	0		1824	-0-	1824	4845	1754	3	70	9	Y	64	50	1			38
02	6490	R	1645	-0-	-4845	-0-	1583	3	62	9	Y	56	51	1			43
03	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1360	3	55	9	Y	50	47	1			46
04	1770	#	950	-0-	-820	-0-	931	3	19	9	Y	17	47	1			16
05	1829	#	990	-0-	-839	-0-	962	3	28	9	Y	25	33	1			8
06	1770	#	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					8

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		702	-0-	702	2108	702	3			Y	-0-					-0-
02	2473	R	365	-0-	-2108	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
03	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
04	690	#	505	-0-	-185	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
05	713	#	602	-0-	-111	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
06	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	653					Y	32	29	1			22
02	1010	R	357	-0-	-653	-0-	326	3	31	9	Y	28	27	1			23
03	523	R	523	-0-	-0-	-0-	490	3	33	9	Y	30	27	1			26
04	280	R	280	-0-	-0-	-0-	243	3	37	9	Y	34	45	1			15
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	26	33	1			8
06	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					8

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		42	-0-	42	165	42	3			Y	-0-					-0-
02	204	R	39	-0-	-165	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		277	-0-	277	676	241	3	36	9	Y	33	26	1			20
02	803	R	127	-0-	-676	-0-	106	3	21	9	Y	19	21	1			18
03	186	#	97	-0-	-89	-0-	79	3	18	9	Y	16	17	1			17
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	13	1			4
05	279	#	92	-0-	-187	-0-	75	3	17	9	Y	15	15	1			4
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					4

SLANT OPERATING, LLC 786697
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	48	-0-	-293	-0-	39	2	9	9	Y	8	12	1			-0-
02	308	#	-0-	-0-	-308	-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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	17	1			7
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	1			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	20	1			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	23	1			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	17	1			6
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	17	1			5

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

01	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					3
02	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					3
03	T. A.		798	-0-	798	798	798	2			Y	-0-					3
04	T. A.		712	-0-	712	1510	712	2			Y	-0-					3
05	T. A.		591	-0-	591	2101	591	2			Y	-0-					3
*06	2614	R	513	-0-	-2101	-0-	513	2			Y	-0-					3

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2635	#	1782	-0-	-853	-0-	1668	2	114	9	Y	104	84	1			37
02	2688	#	2092	-0-	-596	-0-	1957	2	135	9	Y	123	131	1			29
03	T. A.		2741	-0-	2741	2741	2645	2	96	9	Y	87	99	1			17
04	T. A.		2964	-0-	2964	5705	2846	2	118	9	Y	107	115	1			9
05	T. A.		2908	-0-	2908	8613	2794	2	114	9	Y	104	85	1			28
*06	11402	R	2789	-0-	-8613	-0-	2701	2	88	9	Y	80	84	1			24

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

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

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
01	806	#	770	-0-	-36	-0-	739	2	31	9	Y	28	25	1			5
02	755	R	755	-0-	-0-	-0-	723	2	32	9	Y	29	31	1			3
03	T. A.		1302	-0-	1302	1302	1235	2	67	9	Y	61	48	1			16
04	T. A.		2675	-0-	2675	3977	2541	2	134	9	Y	122	129	1			9
05	T. A.		3004	-0-	3004	6981	2872	2	132	9	Y	120	119	1			10
*06	10019	R	3038	-0-	-6981	-0-	2919	2	119	9	Y	108	110	1			8

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4144	R	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			Y	-0-					67
02	3308	R	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					67
03	T. A.		3396	-0-	3396	3396	3396	2			Y	-0-					67
04	T. A.		3810	-0-	3810	7206	3810	2			Y	-0-					67
05	T. A.		2474	-0-	2474	9680	2474	2			Y	-0-					67
*06	11985	R	2305	-0-	-9680	-0-	2305	2			Y	-0-					67

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1922	#	84	-0-	-1838	-0-	80	2	4	9	Y	4	11	1			-0-
02	1036	#	-0-	-0-	-1036	-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-

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
01	0		1	-0-	1	7	1	2			Y	-0-					-0-
02	8	R	1	-0-	-7	-0-	1	2			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-

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

01	0		1743	-0-	1743	6588	1743	2			Y	-0-					-0-
02	7854	R	1266	-0-	-6588	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
03	1674	#	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
04	1680	#	1514	-0-	-166	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
05	1736	#	331	-0-	-1405	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	1680	#	3	-0-	-1677	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		346	-0-	346	1654	346	2			Y	-0-					-0-
02	1891	R	237	-0-	-1654	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	372	#	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	360	#	166	-0-	-194	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	372	#	137	-0-	-235	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	330	#	57	-0-	-273	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

01	0		1009	-0-	1009	4781	979	2	30	9	Y	27	26	0			1
02	5809	R	1028	-0-	-4781	-0-	995	2	33	9	Y	30	31	0			-0-
03	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	1132	2	32	9	Y	29	28	0			1
04	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1107	2	31	9	Y	28	28	0			1
05	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	1151	2	32	9	Y	29	29	0			1
06	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	1042	2	25	9	Y	23	22	0			2

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

01	0		354	-0-	354	1237	64	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	1560	R	323	-0-	-1237	-0-	60	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	331	R	331	-0-	-0-	-0-	58	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	364	R	364	-0-	-0-	-0-	66	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	274	R	274	-0-	-0-	-0-	63	1	211	2	Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216

01	0		464	-0-	464	1809	60	1	271	2	Y	121	174	1			174
							133	9									
02	2198	R	389	-0-	-1809	-0-	52	1	225	2	Y	102	182	1			94
							112	9									
03	427	R	427	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	122					216
							134	9									
04	444	R	444	-0-	-0-	-0-	58	1	273	2	Y	103	164	1			155
							113	9									
05	415	R	415	-0-	-0-	-0-	58	1	261	2	Y	87					242
							96	9									
06	299	R	299	-0-	-0-	-0-	57	1	194	2	Y	44	144	1			142
							48	9									

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

01	0		112	-0-	112	442	112	3			Y	-0-					-0-
02	538	R	96	-0-	-442	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	78	-0-	-42	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	# -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	# -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	# -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	# -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	# -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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

01	0		983	-0-	983	1633	892	2	91	9	Y	83	111	1			18
02	2773	R	1140	-0-	-1633	-0-	1072	2	68	9	Y	62	61	1			19
03	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1358	2	50	9	Y	45	53	1			11
04	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	1145	2	58	9	Y	53	56	1			8
05	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1241	2	63	9	Y	57	46	1			19
*06	1387	R	1387	-0-	-0-	-0-	1335	2	52	9	Y	47	48	1			18

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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

01	329	R	329	-0-	-0-	-0-	295	2	34	9	Y	31	30	1			8
02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	259	2	21	9	Y	19	20	1			7
03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	255	2	36	9	Y	33	35	1			5
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	224	2	30	9	Y	27	29	1			3
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	50	1			22
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	79	1			18
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	59	1			10
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	69	1			5
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	51	1			17
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	51	1			14

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

01	SWR 10	2396	-0-	2396	38777	1781	2	615	9	Y	559	536	0			64
02	SWR 10	2670	-0-	2670	41447	2241	2	429	9	Y	390	418	0			36
03	SWR 10	3892	-0-	3892	45339	3357	2	535	9	Y	486	451	0			71
04	SWR 10	2623	-0-	2623	47962	1962	2	661	9	Y	601	581	0			91
05	SWR 10	1272	-0-	1272	49234	744	2	528	9	Y	480	510	0			61
06	SWR 10	1499	-0-	1499	50733	925	2	574	9	Y	522	527	0			56

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2023

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

01	0	661	-0-	661	2723	661	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	584	-0-	-2216	507	584	2			Y	-0-					-0-
03	1147 N	640	-0-	-507	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	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 #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0		83	-0-	83	301	52	2	31	9	Y	28	27	1			1
02	361	N	60	-0-	-301	-0-	34	2	26	9	Y	24	23	1			2
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	37	2	28	9	Y	25	26	1			1
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	42	2	30	9	Y	27	27	1			1
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	40	2	34	9	Y	31	31	1			1
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	36	2	31	9	Y	28	28	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

01	0		1	-0-	1	932	1	2			Y	-0-					-0-
02	932	N	-0-	-0-	-932	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		241	-0-	241	281	241	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

01	0		551	-0-	551	2169	551	2			Y	-0-					-0-
02	2668	N	499	-0-	-2169	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

01	0		217	-0-	217	528	217	2			Y	-0-					-0-
02	733	N	205	-0-	-528	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	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 #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	2253					Y	-0-					-0-
02	2253	N	-0-	-0-	-2253	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		641	-0-	641	3068	641	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	596	-0-	-2204	864	596	2			Y	-0-					-0-
03	1563	N	699	-0-	-864	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		841	-0-	841	3472	841	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	753	-0-	-2047	1425	753	2			Y	-0-					-0-
03	2261	N	836	-0-	-1425	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		705	-0-	705	3423	705	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	632	-0-	-2168	1255	632	2			Y	-0-					-0-
03	1947	N	692	-0-	-1255	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	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 #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0		1484	-0-	1484	5832	1484	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1328	-0-	-1472	4360	1328	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1499	-0-	-1601	2759	1499	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1423	-0-	-1577	1182	1423	2			Y	-0-					-0-
05	2637	N	1455	-0-	-1182	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

01	0		859	-0-	859	5190	859	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	775	-0-	-2025	3165	775	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	851	-0-	-2249	916	851	2			Y	-0-					-0-
04	1735	N	819	-0-	-916	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

01	0		861	-0-	861	3453	861	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	689	-0-	-2111	1342	689	2			Y	-0-					-0-
03	2187	N	845	-0-	-1342	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	608	-0-	-167	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		245	-0-	245	885	245	2			Y	-0-					-0-
02	1080	N	195	-0-	-885	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		772	-0-	772	3079	772	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	688	-0-	-2112	967	688	2			Y	-0-					-0-
03	1723	N	756	-0-	-967	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		737	-0-	737	2913	737	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	662	-0-	-2138	775	662	2			Y	-0-					-0-
03	1506	N	731	-0-	-775	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

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
01	0		1360	-0-	1360	5392	1360	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1223	-0-	-1577	3815	1223	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1356	-0-	-1744	2071	1356	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1307	-0-	-1693	378	1307	2			Y	-0-					-0-
05	1722	N	1344	-0-	-378	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		614	-0-	614	2873	614	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	556	-0-	-2244	629	556	2			Y	-0-					-0-
03	1269	N	640	-0-	-629	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		414	-0-	414	1651	414	2			Y	-0-					-0-
02	2030	N	379	-0-	-1651	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			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 #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4838	-0-	4838	23784	4838	2			Y	-0-					-0-
02	28699	X	4915	-0-	-23784	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
03	7347	X	5050	-0-	-2297	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	4720	-0-	-1550	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3831	-0-	-354	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3245	-0-	-805	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		816	-0-	816	3514	816	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	753	-0-	-2047	1467	753	2			Y	-0-					-0-
03	2276	N	809	-0-	-1467	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
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
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-

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
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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

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

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

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

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-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
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-

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
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-

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
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-				-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-				-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-				-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-				-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

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-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

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-

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
01	0		-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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

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-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
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-

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
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-

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
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*06	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0		-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-

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
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	196	N	61	-0-	-135	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SWR 10		103	-0-	103	103	103	2			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
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		227	-0-	227	516	227	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					3
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			Y	-0-					3
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					3
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					3
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					3
*06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		45	-0-	45	115	34	2	11	9	Y	10	12	1			3
02	T. A.		49	-0-	49	164	35	2	14	9	Y	13	13	1			3
03	T. A.		53	-0-	53	217	39	2	14	9	Y	13	13	1			3
04	T. A.		50	-0-	50	267	37	2	13	9	Y	12	10	1			5
05	315	X	48	-0-	-267	-0-	38	2	10	9	Y	9	10	1			4
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	52	2	21	9	Y	19	17	1			6

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					24
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					24
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					24
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					24
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					24
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	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
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1980	N	719	-0-	-1261	-0-	719	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

01	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1165	-0-	-991	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2307	-0-	-93	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	449	-0-	-2161	-0-	449	3			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

01	0		540	-0-	540	540	540	3			N	-0-					-0-
02	1040	N	500	-0-	-540	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

01	0		2001	-0-	2001	2856	2001	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1814	-0-	-986	1870	1814	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2200	-0-	-900	970	2200	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2200	-0-	-800	170	2200	3			N	-0-					-0-
05	779	N	609	-0-	-170	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

01	0		1341	-0-	1341	5218	1341	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1116	-0-	-1684	3534	1116	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1206	-0-	-1894	1640	1206	3			N	-0-					-0-
04	2798	N	1158	-0-	-1640	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		755	-0-	755	3022	755	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	674	-0-	-2126	896	674	3			N	-0-					-0-
03	1638	N	742	-0-	-896	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044

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

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	82	73	1			29
02	3724	X	3577	-0-	-147	-0-	3508	3	69	9	Y	63	71	1			21
03	DLQ G-10		3912	-0-	3912	3912	3842	3	70	9	Y	64	64	1			21
04	DLQ G-10		3826	-0-	3826	7738	3769	3	57	9	Y	52	70	1			3
05	DLQ G-10		3871	-0-	3871	11609	3788	3	83	9	Y	75	65	1			13
06	15306	X	3697	-0-	-11609	-0-	3627	3	70	9	Y	64	69	1			8

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

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

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	524	-0-	-246	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57443	X	34182	-0-	-23261	-0-	31407	3	41	4	Y	2485	2486	0			52
							2734	9									
02	22810	X	22810	-0-	-0-	-0-	20828	3	1982	9	Y	1802	1794	0			60
03	27591	X	27591	-0-	-0-	-0-	24921	3	2670	9	Y	2427	2441	0			46
04	37980	X	31556	-0-	-6424	-0-	28976	3	2580	9	Y	2345	2343	0			48
05	35929	X	32712	-0-	-3217	-0-	30807	3	1905	9	Y	1732	1736	0			44
06	33090	X	NO RPT	-0-	-33090	-0-					Y	NO RPT					44

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67673	X	33986	-0-	-33687	-0-	32617	3	293	4	Y	978	979	0			20
							1076	9									
02	31647	X	31647	-0-	-0-	-0-	30881	3	766	9	Y	696	693	0			23
03	53976	X	53976	-0-	-0-	-0-	51819	3	2157	9	Y	1961	1947	0			37
04	45841	X	45841	-0-	-0-	-0-	44357	3	1484	9	Y	1349	1358	0			28
*05	48311	X	48311	-0-	-0-	-0-	47153	3	1158	9	Y	1053	1054	0			27
06	52230	X	NO RPT	-0-	-52230	-0-					Y	NO RPT					27

TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53599	X	40193	-0-	-13406	-0-	37643	3	2550	9	Y	2318	2315	0			48
02	24674	X	24674	-0-	-0-	-0-	23032	3	179	4	Y	1330	1334	0			44
							1463	9									
03	38173	X	38173	-0-	-0-	-0-	35306	3	191	4	Y	2433	2431	0			46
							2676	9									
04	45120	X	37364	-0-	-7756	-0-	34948	3	2416	9	Y	2196	2197	0			45
*05	40431	X	40431	-0-	-0-	-0-	38293	3	2138	9	Y	1944	1939	0			50
06	38910	X	NO RPT	-0-	-38910	-0-					Y	NO RPT					50

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	1552	2	1337	9	N	1215	1228	1	10	8	706
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	1640	2	1643	9	N	1494	1295	1	14	8	891
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	1738	2	845	9	N	768	1650	1	9	8	-0-
04	3000	N	4137	-0-	1137	1137	1837	2	2300	9	Y	2091	1086	1	13	8	992
05	3995	X	2858	-0-	-1137	-0-	1437	2	1421	9	Y	1292	1465	1	5	8	814
*06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	1102	2	952	9	Y	865	915	1	5	8	759

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1879	2	127	9	N	115	130	1	3	8	107
02	2800	N	2985	-0-	185	185	2082	2	903	9	N	821	876	1	11	8	41
03	3100	N	3751	-0-	651	836	2339	2	1412	9	N	1284	1032	1	5	8	288
04	3000	N	2631	-0-	-369	467	1914	2	717	9	N	652	890	1	2	8	48
05	3279	X	2812	-0-	-467	-0-	1554	2	1258	9	N	1144	1059	1	1	8	132
06	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	786	2	913	9	N	830	887	1	1	8	74

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	139	0			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

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

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	2295	2	145	4	Y	2884	2820	0	32	8	75
							3172	9									
02	4480	X	4307	-0-	-173	-0-	1256	2	121	4	Y	2664	2657	0	15	8	67
							2930	9									
03	4340	X	3188	-0-	-1152	-0-	132	4	3056	9	Y	2778	2770	0	18	8	57
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	2820	2795	0	23	8	59
05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	1220	3	182	4	Y	4042	4016	0	21	8	64
							4446	9									
06	4800	X	1478	-0-	-3322	-0-	106	4	1372	9	Y	1247	1290	0	2	8	19

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

01	6479	X	5301	-0-	-1178	-0-	4461	2	840	9	Y	764	749	0	18	8	6
02	4984	X	3140	-0-	-1844	-0-	2455	2	685	9	Y	623	603	0	21	8	5
03	5518	X	5082	-0-	-436	-0-	4086	2	996	9	Y	905	883	0	21	8	6
04	5340	X	4525	-0-	-815	-0-	3704	2	821	9	Y	746	725	0	23	8	4
05	5518	X	4336	-0-	-1182	-0-	3421	2	915	9	Y	832	822	0	10	8	4
06	5130	X	2358	-0-	-2772	-0-	1502	2	856	9	Y	778	770	0	7	8	5

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	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

01	4495	X	4072	-0-	-423	-0-	3205	2	867	9	Y	788	775	0	14	8	6
02	4060	X	3223	-0-	-837	-0-	2533	2	690	9	Y	627	609	0	19	8	5
03	4154	X	1778	-0-	-2376	-0-	1391	2	387	9	Y	352	345	0	10	8	2
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	3876	2	1018	9	Y	925	895	0	27	8	5
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	3287	2	910	9	Y	827	809	0	19	8	4
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	3697	2	899	9	Y	817	795	0	20	8	6

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

01	16430	X	8987	-0-	-7443	-0-	6515	3	140	4	N	2120	2090	0	53	8	503
							2332	9									
02	14840	X	10559	-0-	-4281	-0-	8453	3	119	4	N	1806	1779	0	37	8	493
							1987	9									
03	16430	X	10627	-0-	-5803	-0-	8207	3	136	4	N	2076	2024	0	44	8	501
							2284	9									
04	15180	X	13961	-0-	-1219	-0-	8895	3	223	4	N	4403	4403	0	51	8	450
							4843	9									
05	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	7627	3	354	4	N	7620	7533	0	47	8	490
							8382	9									
06	20238	X	20238	-0-	-0-	-0-	6062	3	536	4	N	12400	11956	0	30	8	904
							13640	9									

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

01	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
02	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1274	3	490	9	N	445	185	0	260	8	-0-
03	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	731	3	303	9	N	275	21	0	254	8	-0-
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	332	3	177	9	N	161	161	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

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
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	396	2	1563	9	Y	1421	1402	1			271
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	310	2	1529	9	Y	1390	1395	1	21	8	245
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	351	2	1491	9	Y	1355	1386	1	22	8	192
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	350	2	1284	9	Y	1167	1058	1	20	8	281
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	362	2	1115	9	Y	1014	1123	1	19	8	153
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	378	2	1609	9	Y	1463	1438	1	20	8	158

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

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
01	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-					-0-
02	13384	X	9508	-0-	-3876	-0-	6396	3	3112	9	N	2829	2650	0	179	8	-0-
03	13051	X	10366	-0-	-2685	-0-	6482	3	3884	9	N	3531	3430	0	101	8	-0-
04	10860	X	7379	-0-	-3481	-0-	4693	3	2686	9	N	2442	2347	0	95	8	-0-
05	10540	X	7479	-0-	-3061	-0-	4774	3	2705	9	N	2459	2396	0	63	8	-0-
06	10200	X	3005	-0-	-7195	-0-	1655	3	1350	9	N	1227	1203	0	24	8	-0-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					191
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865

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
01	2170	X	1318	-0-	-852	-0-	989	2	329	9	N	299	185	1	6	8	411
02	1960	X	1471	-0-	-489	-0-	1036	2	435	9	N	395	353	1	9	8	444
03	2170	X	1119	-0-	-1051	-0-	975	2	144	9	N	131	318	1	11	8	246
04	2100	X	641	-0-	-1459	-0-	514	2	127	9	N	115	147	1	12	8	202
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					202
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					202

BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029

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
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	3670	3	56	4	N	901	927	1	8	8	153
							991	9									
02	4116	X	4071	-0-	-45	-0-	3200	3	46	4	N	750	561	1	2	8	340
							825	9									
03	4557	X	3758	-0-	-799	-0-	2886	3	45	4	N	752	753	1			339
							827	9									
04	4560	X	3138	-0-	-1422	-0-	2363	3	42	4	N	666	743	1			262
							733	9									
05	4712	X	3466	-0-	-1246	-0-	2662	3	47	4	N	688	744	1			206
							757	9									
06	4560	X	436	-0-	-4124	-0-	326	3	5	4	N	95	1	8			300
							105	9									

OLSON 34-191 WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824

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
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1309	2	513	9	Y	466	458	0	9	8	3
02	2044	X	1484	-0-	-560	-0-	1041	2	443	9	Y	403	390	0	13	8	3
03	2263	X	1764	-0-	-499	-0-	1270	2	494	9	Y	449	435	0	14	8	3
04	1830	X	1652	-0-	-178	-0-	1194	2	458	9	Y	416	404	0	13	8	2
05	1891	X	1658	-0-	-233	-0-	1205	2	453	9	Y	412	400	0	12	8	2
06	1770	X	1553	-0-	-217	-0-	1171	2	382	9	Y	347	336	0	11	8	2

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ZPZ 34-211 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1281	-0-	-424	-0-	960	2	321	9	Y	292	286	0	7	8	2
02	1316	N	912	-0-	-404	-0-	898	2	14	9	Y	13	2	0	13	8	-0-
03	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	893	2	270	9	Y	245	230	0	13	8	2
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	971	2	419	9	Y	381	369	0	12	8	2
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	951	2	272	9	Y	247	238	0	10	8	1
06	1140	N	295	-0-	-845	-0-	238	2	57	9	Y	52	47	0	6	8	-0-

ZION 55-1-17-20 A WELL #: 62H RRCID -> 293022 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10093 - 19986

01	54188	X	26375	-0-	-27813	-0-	18183	3	8192	9	N	7447	7143	0	304	8	-0-
02	53732	X	20588	-0-	-33144	-0-	13841	3	6747	9	N	6134	5890	0	244	8	-0-
03	59489	X	497	-0-	-58992	-0-	280	3	217	9	N	197	152	0	45	8	-0-
04	57570	X	5775	-0-	-51795	-0-	4364	3	1411	9	N	1283	1019	0	264	8	-0-
05	31961	X	14026	-0-	-17935	-0-	9592	3	4434	9	N	4031	3745	0	286	8	-0-
06	25530	X	14486	-0-	-11044	-0-	10027	3	4459	9	N	4054	3852	0	202	8	-0-

MAMMOTH 54-1-18-19 L WELL #: 54H RRCID -> 293626 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9381 PERF.15241 - 20186

01	0		26358	-0-	26358	248042	20946	3	5412	9	Y	4920	4797	0	123	8	-0-
02	256051	X	8009	-0-	-248042	-0-	3499	3	4510	9	Y	4100	3954	0	146	8	-0-
03	41664	X	13941	-0-	-27723	-0-	6563	3	7378	9	Y	6707	6554	0	153	8	-0-
04	40320	X	10869	-0-	-29451	-0-	4169	3	6700	9	Y	6091	5909	0	182	8	-0-
05	41664	X	13544	-0-	-28120	-0-	5901	3	7643	9	Y	6948	6822	0	126	8	-0-
06	25500	X	10982	-0-	-14518	-0-	5149	3	5833	9	Y	5303	5202	0	101	8	-0-

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSPREY STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548

01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1182	-0-	1182	1182	39	1	1059	3	Y	75	36	0			39
							1	4	83	9							
03	T. A.		4679	-0-	4679	5861	144	1	3887	3	Y	588	495	0			132
							1	4	647	9							
04	T. A.		5076	-0-	5076	10937	135	1	3921	3	Y	926	913	0			145
							1	4	1019	9							
*05	T. A.		6336	-0-	6336	17273	169	1	5053	3	Y	1012	1013	0			144
							1	4	1113	9							
*06	22942	X	5669	-0-	-17273	-0-	164	1	4508	3	Y	880	867	0			157
							29	4	968	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5239	-0-		-0-	-0-	338	1	4391	3	Y	362	308	0			56
								112	4	398	9							
02	11209	X	11209	-0-		-0-	-0-	691	1	9678	3	Y	762	635	0			183
								2	4	838	9							
03	10188	X	10188	-0-		-0-	-0-	742	1	8575	3	Y	787	833	0			137
								5	4	866	9							
04	6246	X	6246	-0-		-0-	-0-	484	1	5545	3	Y	185	290	0			32
								13	4	204	9							
*05	10303	X	10303	-0-		-0-	-0-	601	1	9051	3	Y	588	536	0			84
								4	4	647	9							
*06	8762	X	8762	-0-		-0-	-0-	533	1	7588	3	Y	532	548	0			68
								56	4	585	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	2862	-0-		-6779	-0-	717	1	1165	3	Y	850	769	0			414
								45	4	935	9							
02	10920	X	1144	-0-		-9776	-0-	506	1	638	9	Y	580	690	0			304
03	12090	X	10871	-0-		-1219	-0-	758	1	9365	3	Y	677	829	0			152
								3	4	745	9							
04	11700	X	8149	-0-		-3551	-0-	654	1	6567	3	Y	843	863	0			132
								1	4	927	9							
*05	7626	X	6453	-0-		-1173	-0-	987	1	4514	3	Y	863	872	0			123
								3	4	949	9							
06	10530	X	3381	-0-		-7149	-0-	745	1	1815	3	Y	674	677	0			120
								80	4	741	9							

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22537	X	21177	-0-		-1360	-0-	630	1	18066	3	Y	2231	2147	0			239
								27	4	2454	9							
02	18732	X	18415	-0-		-317	-0-	575	1	15824	3	Y	1831	1919	0			151
								2	4	2014	9							
03	18972	X	17458	-0-		-1514	-0-	552	1	14903	3	Y	1817	1829	0			139
								4	4	1999	9							
04	20070	X	13528	-0-		-6542	-0-	387	1	11196	3	Y	1766	1713	0			192
								2	4	1943	9							
*05	20739	X	2751	-0-		-17988	-0-	82	1	2448	3	Y	200	363	0			29
								1	4	220	9							
06	18372	X	59	-0-		-18313	-0-	2	1	56	3	Y	-0-	29	0			-0-
								1	4									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	4868	-0-	-4742	-0-	726	1	2631	3	Y	1369	1327	0			146
							5	4	1506	9							
02	4760	X	4425	-0-	-335	-0-	818	1	2225	3	Y	1255	1298	0			103
							1	4	1381	9							
03	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	856	1	3601	3	Y	1050	1073	0			80
							1	4	1155	9							
04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	636	1	6334	3	Y	668	675	0			73
							1	4	735	9							
*05	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	937	1	6733	3	Y	1314	1194	0			193
							1	4	1445	9							
06	5100	X	4334	-0-	-766	-0-	719	1	2621	3	Y	895	993	0			95
							9	4	985	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

01	0		1527	-0-	1527	3411	631	1	1	4	Y	814	756	0			87
							895	9									
02	4793	X	1382	-0-	-3411	-0-	749	1	633	9	Y	575	615	0			47
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	942	1	1906	3	Y	647	645	0			49
							1	4	712	9							
04	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	944	1	9477	3	Y	799	761	0			87
							1	4	879	9							
*05	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	1002	1	6026	3	Y	839	803	0			123
							1	4	923	9							
*06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	872	1	2600	3	Y	652	706	0			69
							9	4	717	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

01	0		-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.		3183	-0-	3183	3183	260	1	2349	3	Y	521	461	0			60
							1	4	573	9							
*06	6091	X	2908	-0-	-3183	-0-	727	1	1153	3	Y	930	885	0			105
							5	4	1023	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	635	1	3333	3	Y	234	251	0			42
							672	4	257	9							
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	544	1	5533	3	Y	201	178	0			65
							312	4	221	9							
03	4464	X	4390	-0-	-74	-0-	666	1	3339	3	Y	211	217	0			59
							153	4	232	9							
04	4740	X	2634	-0-	-2106	-0-	527	1	1860	3	Y	224	243	0			40
							1	4	246	9							
*05	6231	X	5879	-0-	-352	-0-	612	1	4129	3	Y	1007	899	0			148
							30	4	1108	9							
06	6030	X	2921	-0-	-3109	-0-	526	1	1317	3	Y	783	721	0			210
							217	4	861	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 601H RRCID -> 294800 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	582	1	195	3	Y	73					74
							13	4	80	9							
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	139	1	189	3	Y	128	157	1			45
							62	4	141	9							
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	85	1	23	3	Y	207	210	1			42
							22	4	228	9							
04	840	N	670	-0-	-170	-0-	327	1	167	3	Y	41	70	1			13
							131	4	45	9							
05	589	N	365	-0-	-224	-0-	121	1	101	3	Y	97	90	1			20
							36	4	107	9							
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	584	1	658	3	Y	51	53	1			18
							69	4	56	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398

01	100843	X	96972	-0-	-3871	-0-	822	1	83657	3	Y	11324	11333	0			148
							37	4	12456	9							
02	90384	X	69177	-0-	-21207	-0-	1094	1	57473	3	Y	9609	9578	0			179
							40	4	10570	9							
03	102610	X	78257	-0-	-24353	-0-	821	1	67601	3	Y	8890	8919	0			150
							56	4	9779	9							
04	99300	X	28852	-0-	-70448	-0-	226	1	23690	3	Y	4473	4544	0			79
							16	4	4920	9							
05	102610	X	43861	-0-	-58749	-0-	133	1	36497	3	Y	6519	6487	0			111
							60	4	7171	9							
06	93840	X	52854	-0-	-40986	-0-	404	1	42591	3	Y	8893	8903	0			101
							77	4	9782	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: B202H RRCID -> 291616 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444

01	89249	X	78222	-0-	-11027	-0-	633	1	64180	3	Y	12166	12098	0			159
							26	4	13383	9							
02	79940	X	59438	-0-	-20502	-0-	900	1	47378	3	Y	10115	10086	0			188
							33	4	11127	9							
03	119124	X	119124	-0-	-0-	-0-	1216	1	101544	3	Y	14809	14747	0			250
							74	4	16290	9							
04	105693	X	105693	-0-	-0-	-0-	874	1	94048	3	Y	9671	9750	0			171
							133	4	10638	9							
05	88505	X	49474	-0-	-39031	-0-	163	1	45572	3	Y	3348	3462	0			57
							56	4	3683	9							
06	85650	X	30323	-0-	-55327	-0-	232	1	22396	3	Y	6962	6940	0			79
							37	4	7658	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 3B WELL #: B302H RRCID -> 293403 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9712 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110796	X	110796	-0-	-0-	-0-	903	1	91495	3	Y	16687	16715	0			218
							42	4	18356	9							
02	107785	X	107785	-0-	-0-	-0-	1622	1	86483	3	Y	17835	17722	0			331
							61	4	19619	9							
03	99148	X	99148	-0-	-0-	-0-	987	1	81445	3	Y	15139	15214	0			256
							63	4	16653	9							
04	88770	X	80543	-0-	-8227	-0-	704	1	74783	3	Y	4497	4659	0			80
							109	4	4947	9							
05	91729	X	23660	-0-	-68069	-0-	61	1	16220	3	Y	6679	6646	0			113
							32	4	7347	9							
06	88770	X	75950	-0-	-12820	-0-	585	1	62431	3	Y	11656	11637	0			132
							112	4	12822	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 3A WELL #: B301H RRCID -> 293410 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9368 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184481	X	148324	-0-	-36157	-0-	1141	1	117807	3	Y	26656	26792	0			348
							54	4	29322	9							
02	166628	X	104652	-0-	-61976	-0-	1526	1	81913	3	Y	19230	19221	0			357
							60	4	21153	9							
03	184481	X	83209	-0-	-101272	-0-	817	1	68672	3	Y	12425	12572	0			210
							52	4	13668	9							
04	178530	X	120602	-0-	-57928	-0-	647	1	70307	3	Y	45058	44459	0			797
							84	4	49564	9							
05	184481	X	105512	-0-	-78969	-0-	359	1	96442	3	Y	7799	8464	0			132
							132	4	8579	9							
06	143550	X	37113	-0-	-106437	-0-	241	1	30581	3	Y	5672	5740	0			64
							52	4	6239	9							

STATE DOUG 56-T2-33X28 3B WELL #: B302H RRCID -> 294027 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9530 PERF.10059 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23751	24301	1			222
02	SHUT IN		67257	-0-	67257	67257	53081	3	48	4	Y	12844	12732	1			334
							14128	9									
03	204028	X	136771	-0-	-67257	-0-	109194	3	168	4	Y	24917	24560	1			691
							27409	9									
04	110670	X	89924	-0-	-20746	-0-	71742	3	66	4	Y	16469	16620	1			540
							18116	9									
*05	114359	X	96229	-0-	-18130	-0-	77776	3	86	4	Y	16697	16906	1			331
							18367	9									
*06	110670	X	57505	-0-	-53165	-0-	46378	3	15	4	Y	10102	9856	1			577
							11112	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B WELL #: B202H RRCID -> 294723 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8553 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	30070	X	457	-0-	-29613	-0-	8	1	447	3	Y	-0-	18	0			-0-
							2	4									
*08	30070	X	103	-0-	-29967	-0-	2	1	101	3	Y	-0-					-0-
*09	29100	X	340	-0-	-28760	-0-	1	1	338	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	30070	X	198	-0-	-29872	-0-	1	1	176	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*11	29100	X	2459	-0-	-26641	-0-	12	1	2241	3	Y	182	180	0			2
							6	4	200	9							
*12	30070	X	3271	-0-	-26799	-0-	20	1	3057	3	Y	175	175	0			2
							1	4	193	9							
*01	30070	X	2591	-0-	-27479	-0-	24	1	2458	3	Y	98	99	0			1
							1	4	108	9							
*02	27160	X	2027	-0-	-25133	-0-	35	1	1916	3	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
*03	30070	X	-0-	-0-	-30070	-0-					Y	10	11	0			-0-
*04	29100	X	-0-	-0-	-29100	-0-					Y	80	79	0			1
*05	30070	X	-0-	-0-	-30070	-0-					Y	97	96	0			2
*06	29100	X	-0-	-0-	-29100	-0-					Y	67	68	0			1

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B203H RRCID -> 295038 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

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

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B314H RRCID -> 295048 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 2664 PERF. N/A

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

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B313H RRCID -> 295068 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 2662 PERF. N/A

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

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B204H RRCID -> 295262 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 2648 PERF. N/A

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	10408	-0-	-3914	-0-	8512	3	1896	9	Y	1724	1690	0	24	8	17
02	DLQ G-10		8551	-0-	8551	8551	6857	3	1694	9	Y	1540	1487	0	45	8	25
03	DLQ G-10		10139	-0-	10139	18690	8392	3	1747	9	Y	1588	1441	0	139	8	33
04	28690	X	10000	-0-	-18690	-0-	8484	3	1516	9	Y	1378	1390	0			21
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	6023	3	1349	9	Y	1226	1228	0			19
06	8520	X	2724	-0-	-5796	-0-	461	3	576	4	Y	1534	1457	0	49	8	47
							1687	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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					797
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					797
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					797
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					797
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					797
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					797

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2022

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		99851	-0-	99851	199485	3495	1	92768	2	N	3245	3266	0			79
							18	4	3570	9							
02	286274	X	86789	-0-	-199485	-0-	3055	1	80611	2	N	2805	2781	0			103
							37	4	3086	9							
03	121023	X	121023	-0-	-0-	-0-	4597	1	112887	2	N	3118	3113	0			108
							109	4	3430	9							
04	117119	X	117119	-0-	-0-	-0-	4461	1	109521	2	N	2760	2766	0			102
							101	4	3036	9							
05	100654	X	100654	-0-	-0-	-0-	4282	1	93430	2	N	2419	2426	0			95
							281	4	2661	9							
06	117120	X	92296	-0-	-24824	-0-	3970	1	85794	2	N	2293	2307	0			81
							10	4	2522	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27156	X	-0-	-0-	-27156	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	24528	X	-0-	-0-	-24528	-0-					Y	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
*05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978

01	42904	X	36846	-0-	-6058	-0-	543	1	33773	2	Y	2296	2261	0			99
							4	4	2526	9							
02	40600	X	26707	-0-	-13893	-0-	301	1	24061	2	Y	2129	2116	0			112
							3	4	2342	9							
03	44950	X	33360	-0-	-11590	-0-	406	1	30634	2	Y	2105	2125	0			92
							4	4	2316	9							
04	50020	X	50020	-0-	-0-	-0-	745	1	45378	2	Y	3534	3596	0			30
							10	4	3887	9							
05	53078	X	53078	-0-	-0-	-0-	773	1	48166	2	Y	3755	3773	0			12
							8	4	4131	9							
06	90782	X	90782	-0-	-0-	-0-	1301	1	85451	2	Y	3634	3629	0			17
							33	4	3997	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

01	155493	X	155493	-0-	-0-	-0-	5535	1	126843	2	Y	20986	20947	0			133
							30	4	23085	9							
02	132258	X	132258	-0-	-0-	-0-	4862	1	105893	2	Y	19460	19419	0			174
							97	4	21406	9							
03	60078	X	55355	-0-	-4723	-0-	2020	1	45718	2	Y	6913	7050	0	9	8	28
							13	4	7604	9							
*04	58140	X	39133	-0-	-19007	-0-	1316	1	31989	2	Y	5295	5307	0			16
							3	4	5825	9							
*05	60078	X	38967	-0-	-21111	-0-	1433	1	32891	2	Y	4218	4211	0	5	8	18
							3	4	4640	9							
06	58140	X	30321	-0-	-27819	-0-	1179	1	25929	2	Y	2918	2926	0			10
							3	4	3210	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622

01	23746	X	19361	-0-	-4385	-0-	668	1	15296	2	Y	3085	3149	0			20
							3	4	3394	9							
02	37905	X	37905	-0-	-0-	-0-	1523	1	33085	2	Y	2970	2963	0			27
							30	4	3267	9							
03	36511	X	36511	-0-	-0-	-0-	1435	1	32516	2	Y	2318	2333	0	3	8	9
							10	4	2550	9							
*04	31800	X	18408	-0-	-13392	-0-	580	1	14155	2	Y	3338	3337	0			10
							1	4	3672	9							
*05	33480	X	23665	-0-	-9815	-0-	840	1	19244	2	Y	3255	3247	0	4	8	14
							3581	9									
06	32400	X	30537	-0-	-1863	-0-	1194	1	26267	2	Y	2794	2798	0			10
							3	4	3073	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	35293	X	35293	-0-	-0-	-0-	1106	1	25378	2	Y	8003	8031	0			51
							6	4	8803	9							
02	37616	X	37616	-0-	-0-	-0-	1256	1	27286	2	Y	8226	8203	0			74
							25	4	9049	9							
03	22519	X	22519	-0-	-0-	-0-	796	1	18043	2	Y	3342	3397	0	5	8	14
							4	4	3676	9							
*04	34200	X	20796	-0-	-13404	-0-	599	1	14591	2	Y	5095	5094	0			15
							1	4	5605	9							
*05	41633	X	32578	-0-	-9055	-0-	1151	1	26325	2	Y	4636	4625	0	6	8	20
							2	4	5100	9							
06	40290	X	29487	-0-	-10803	-0-	1088	1	23937	2	Y	4054	4060	0			14
							3	4	4459	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		86975	-0-	86975	170173	3039	1	80628	2	Y	2993	3014	0			73
							16	4	3292	9							
02	245105	X	74932	-0-	-170173	-0-	2630	1	69368	2	Y	2639	2615	0			97
							31	4	2903	9							
03	92370	X	92370	-0-	-0-	-0-	3479	1	85401	2	Y	3099	3089	0			107
							81	4	3409	9							
04	128861	X	128861	-0-	-0-	-0-	4897	1	120230	2	Y	3293	3278	0			122
							112	4	3622	9							
05	110469	X	110469	-0-	-0-	-0-	4696	1	102484	2	Y	2709	2725	0			106
							309	4	2980	9							
06	94810	X	94810	-0-	-0-	-0-	4083	1	88231	2	Y	2260	2286	0			80
							10	4	2486	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38874	X	13775	-0-	-25099	-0-	477	1	10777	2	Y	2289	2276	0	7	8	33
							3	4	2518	9							
02	35112	X	15194	-0-	-19918	-0-	555	1	11959	2	Y	2427	2369	0	46	8	45
							10	4	2670	9							
03	38874	X	13698	-0-	-25176	-0-	484	1	10723	2	Y	2262	2253	0	14	8	40
							3	4	2488	9							
*04	21900	X	5985	-0-	-15915	-0-	192	1	4627	2	Y	1060	1073	0			27
							1166	9									
*05	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	644	1	14809	2	Y	2313	2261	0	21	8	58
							2544	9									
06	16290	X	8435	-0-	-7855	-0-	330	1	7276	2	Y	753	794	0	3	8	14
							1	4	828	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38874	X	21279	-0-	-17595	-0-	792	1	17853	2	Y	2392	2375	0	7	8	34
							3	4	2631	9							
02	35112	X	27149	-0-	-7963	-0-	1102	1	23629	2	Y	2179	2132	0	41	8	40
							21	4	2397	9							
03	36952	X	35847	-0-	-1105	-0-	1417	1	31496	2	Y	2659	2635	0	17	8	47
							9	4	2925	9							
*04	60736	X	60736	-0-	-0-	-0-	2298	1	54815	2	Y	3288	3250	0			85
							6	4	3617	9							
*05	30070	X	23221	-0-	-6849	-0-	864	1	19836	2	Y	2291	2297	0	21	8	58
							1	4	2520	9							
06	34680	X	25707	-0-	-8973	-0-	1018	1	22334	2	Y	2139	2149	0	9	8	39
							2	4	2353	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42222	X	4699	-0-	-37523	-0-	194	1	4495	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	38136	X	6218	-0-	-31918	-0-	167	1	3659	2	Y	2172	2153	0			19
							3	4	2389	9							
03	35340	X	7264	-0-	-28076	-0-	210	1	4815	2	Y	2035	2043	0	3	8	8
							2239	9									
*04	24482	X	24482	-0-	-0-	-0-	833	1	20207	2	Y	3128	3127	0			9
							1	4	3441	9							
*05	21436	X	21436	-0-	-0-	-0-	740	1	16999	2	Y	3361	3352	0	4	8	14
							3697	9									
06	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	706	1	15554	2	Y	2330	2336	0			8
							1	4	2563	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86738	X	51387	-0-	-35351	-0-	774	1	48049	2	Y	2325	2329	0			16
							6	4	2558	9							
02	73192	X	50158	-0-	-23034	-0-	571	1	45774	2	Y	3460	3449	0			27
							7	4	3806	9							
03	74338	X	53025	-0-	-21313	-0-	639	1	48209	2	Y	3791	3781	0			37
							7	4	4170	9							
04	62340	X	8857	-0-	-53483	-0-	125	1	7646	2	Y	985	1016	0			6
							2	4	1084	9							
05	64418	X	8595	-0-	-55823	-0-	123	1	7665	2	Y	732	733	0			5
							2	4	805	9							
06	53730	X	43002	-0-	-10728	-0-	611	1	40178	2	Y	1997	1993	0			9
							16	4	2197	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97247	X	63652	-0-	-33595	-0-	956	1	59439	2	Y	2955	2959	0			20
							6	4	3251	9							
02	75796	X	66678	-0-	-9118	-0-	783	1	62515	2	Y	3065	3061	0			24
							8	4	3372	9							
03	83266	X	69590	-0-	-13676	-0-	871	1	65640	2	Y	2789	2785	0			28
							11	4	3068	9							
04	76380	X	74836	-0-	-1544	-0-	1156	1	70291	2	Y	3065	3075	0			18
							17	4	3372	9							
05	90513	X	90513	-0-	-0-	-0-	1383	1	86103	2	Y	2738	2738	0			18
							15	4	3012	9							
06	78197	X	78197	-0-	-0-	-0-	1125	1	74060	2	Y	2712	2717	0			13
							29	4	2983	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53134	X	34425	-0-	-18709	-0-	477	1	29659	2	Y	3895	3897	0			27
							4	4	4285	9							
02	44744	X	35408	-0-	-9336	-0-	391	1	31180	2	Y	3485	3485	0			27
							3	4	3834	9							
03	56937	X	56937	-0-	-0-	-0-	675	1	50898	2	Y	4869	4848	0			48
							8	4	5356	9							
04	50129	X	50129	-0-	-0-	-0-	717	1	43797	2	Y	5095	5113	0			30
							10	4	5605	9							
05	63877	X	63877	-0-	-0-	-0-	937	1	58299	2	Y	4209	4211	0			28
							11	4	4630	9							
06	55140	X	51385	-0-	-3755	-0-	702	1	46170	2	Y	4087	4096	0			19
							17	4	4496	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63581	X	44477	-0-	-19104	-0-	636	1	39441	2	Y	3995	3995	0			28
							5	4	4395	9							
02	56000	X	31153	-0-	-24847	-0-	339	1	27105	2	Y	3369	3370	0			27
							3	4	3706	9							
03	52731	X	41983	-0-	-10748	-0-	470	1	35426	2	Y	5527	5499	0			55
							7	4	6080	9							
04	51030	X	16950	-0-	-34080	-0-	160	1	9760	2	Y	6389	6406	0			38
							2	4	7028	9							
05	80884	X	80884	-0-	-0-	-0-	1133	1	70563	2	Y	8341	8324	0			55
							13	4	9175	9							
06	83958	X	83958	-0-	-0-	-0-	1128	1	74115	2	Y	7895	7913	0			37
							30	4	8685	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138103	X	138103	-0-	-0-	-0-	2112	1	131295	2	N	4256	4263	0			21
							14	4	4682	9							
02	132584	X	132584	-0-	-0-	-0-	1590	1	127063	2	N	3558	3553	0			26
							17	4	3914	9							
03	140744	X	140744	-0-	-0-	-0-	1790	1	135009	2	N	3567	3566	0			27
							21	4	3924	9							
04	125439	X	125439	-0-	-0-	-0-	1963	1	119670	2	N	3435	3393	0			69
							27	4	3779	9							
05	116794	X	116794	-0-	-0-	-0-	1790	1	111398	2	N	3261	3297	0			33
							19	4	3587	9							
06	98760	X	97615	-0-	-1145	-0-	1416	1	92991	2	N	2882	2892	0			23
							38	4	3170	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102052	X	98637	-0-	-3415	-0-	1462	1	90877	2	N	5715	5726	0			29
							11	4	6287	9							
02	92176	X	67232	-0-	-24944	-0-	788	1	62837	2	N	3272	3277	0			24
							8	4	3599	9							
03	102052	X	65237	-0-	-36815	-0-	813	1	61296	2	N	2835	2838	0			21
							9	4	3119	9							
04	98760	X	86559	-0-	-12201	-0-	1322	1	80555	2	N	4239	4175	0			85
							19	4	4663	9							
05	102052	X	76371	-0-	-25681	-0-	1162	1	72303	2	N	2630	2688	0			27
							13	4	2893	9							
06	95460	X	47027	-0-	-48433	-0-	674	1	44312	2	N	1840	1852	0			15
							17	4	2024	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118735	X	118735	-0-	-0-	-0-	1748	1	108703	2	N	7520	7531	0			38
							12	4	8272	9							
02	101689	X	101689	-0-	-0-	-0-	1180	1	94494	2	N	5458	5457	0			39
							11	4	6004	9							
03	91691	X	91691	-0-	-0-	-0-	1117	1	84315	2	N	5678	5675	0			42
							13	4	6246	9							
04	82603	X	82603	-0-	-0-	-0-	1233	1	75005	2	N	5769	5695	0			116
							19	4	6346	9							
05	86545	X	86545	-0-	-0-	-0-	1272	1	79032	2	N	5661	5719	0			58
							14	4	6227	9							
06	76350	X	73271	-0-	-3079	-0-	1016	1	66713	2	N	5014	5032	0			40
							27	4	5515	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105990	X	105990	-0-	-0-	-0-	1570	1	97605	2	N	6185	6197	0			31
							11	4	6804	9							
02	96961	X	96961	-0-	-0-	-0-	1130	1	90504	2	N	4833	4829	0			35
							11	4	5316	9							
03	104906	X	104906	-0-	-0-	-0-	1301	1	98125	2	N	4968	4966	0			37
							15	4	5465	9							
04	96997	X	96997	-0-	-0-	-0-	1509	1	91990	2	N	3161	3134	0			64
							21	4	3477	9							
05	85529	X	76636	-0-	-8893	-0-	1142	1	71129	2	N	3956	3980	0			40
							13	4	4352	9							
06	93085	X	93085	-0-	-0-	-0-	1313	1	86323	2	N	4923	4924	0			39
							34	4	5415	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84364	X	84364	-0-	-0-	-0-	1249	1	77682	2	N	4931	4931	0			25
							9	4	5424	9							
02	72492	X	65253	-0-	-7239	-0-	742	1	59476	2	N	4570	4562	0			33
							8	4	5027	9							
03	80259	X	66362	-0-	-13897	-0-	802	1	60470	2	N	4618	4617	0			34
							10	4	5080	9							
04	77670	X	66095	-0-	-11575	-0-	986	1	60100	2	N	4541	4484	0			91
							14	4	4995	9							
05	80259	X	77736	-0-	-2523	-0-	1148	1	71423	2	N	4684	4727	0			48
							13	4	5152	9							
06	77670	X	62449	-0-	-15221	-0-	845	1	55685	2	N	5361	5367	0			42
							22	4	5897	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32953	X	32458	-0-	-495	-0-	1174	1	26539	2	Y	4308	4309	0			49
							6	4	4739	9							
02	32582	X	32582	-0-	-0-	-0-	1241	1	26787	2	Y	4117	4163	0			3
							25	4	4529	9							
03	34609	X	34609	-0-	-0-	-0-	1272	1	28380	2	Y	4500	4463	0			40
							7	4	4950	9							
*04	31890	X	29238	-0-	-2652	-0-	980	1	23456	2	Y	4364	4355	0			49
							2	4	4800	9							
*05	32953	X	30076	-0-	-2877	-0-	1078	1	24407	2	Y	4172	4182	0			39
							2	4	4589	9							
06	31890	X	30523	-0-	-1367	-0-	1162	1	25233	2	Y	3751	3741	0			49
							2	4	4126	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57147	X	57147	-0-	-0-	-0-	2150	1	48697	2	Y	5716	5728	0			65
							12	4	6288	9							
02	76680	X	76680	-0-	-0-	-0-	2978	1	64182	2	Y	8604	8663	0			6
							56	4	9464	9							
03	63879	X	63879	-0-	-0-	-0-	2369	1	52948	2	Y	7771	7708	0			69
							14	4	8548	9							
*04	75007	X	75007	-0-	-0-	-0-	2663	1	63796	2	Y	7766	7748	0			87
							5	4	8543	9							
*05	158214	X	158214	-0-	-0-	-0-	5603	1	126892	2	Y	23373	23243	0			217
							9	4	25710	9							
06	78494	X	78494	-0-	-0-	-0-	2737	1	59365	2	Y	14896	14918	0			195
							6	4	16386	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122506	X	52320	-0-	-70186	-0-		1921	1	43821	2	N	5970	6023	0			37
								11	4	6567	9							
02	48300	X	1381	-0-	-46919	-0-		41	1	882	2	N	416	445	0			8
								458	9									
03	53475	X	12549	-0-	-40926	-0-		268	1	6045	2	N	5669	5577	0	21	8	79
								6236	9									
*04	51750	X	13286	-0-	-38464	-0-		488	1	11727	2	N	973	1043	0			9
								1	4	1070	9							
*05	53475	X	247	-0-	-53228	-0-		7	1	234	2	N	5	14	0			-0-
								6	9									
06	50640	X	-0-	-0-	-50640	-0-						N	-0-					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95131	X	48713	-0-	-46418	-0-		1585	1	36080	2	N	10035	10042	0			62
								9	4	11039	9							
02	38472	X	37705	-0-	-767	-0-		1392	1	30240	2	N	5495	5456	0	1	8	100
								28	4	6045	9							
03	44726	X	44726	-0-	-0-	-0-		1652	1	37052	2	N	5465	5469	0	20	8	76
								10	4	6012	9							
*04	41220	X	40079	-0-	-1141	-0-		1391	1	33582	2	N	4639	4670	0			45
								3	4	5103	9							
*05	42594	X	32632	-0-	-9962	-0-		1140	1	26010	2	N	4982	4969	0			58
								2	4	5480	9							
06	41220	X	3937	-0-	-37283	-0-		144	1	3218	2	N	523	572	0			9
								575	9									

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF.10187 - 20531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26691	X	24397	-0-	-2294	-0-		882	1	19937	2	Y	3248	3240	0			37
								5	4	3573	9							
02	24108	X	21347	-0-	-2761	-0-		799	1	17242	2	Y	2991	3026	0			2
								16	4	3290	9							
03	28896	X	28896	-0-	-0-	-0-		1075	1	24041	2	Y	3431	3403	0			30
								6	4	3774	9							
*04	27330	X	27049	-0-	-281	-0-		944	1	22621	2	Y	3165	3160	0			35
								2	4	3482	9							
*05	28241	X	26448	-0-	-1793	-0-		988	1	22301	2	Y	2871	2879	0			27
								1	4	3158	9							
06	27960	X	27785	-0-	-175	-0-		1098	1	23774	2	Y	2645	2637	0			35
								3	4	2910	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31399	X	31399	-0-	-0-	-0-		1164	1	26280	2	Y	3590	3575	0			41
								6	4	3949	9							
02	31969	X	31969	-0-	-0-	-0-		1255	1	27009	2	Y	3345	3384	0			2
								25	4	3680	9							
03	34283	X	34283	-0-	-0-	-0-		1300	1	29005	2	Y	3611	3581	0			32
								6	4	3972	9							
*04	28126	X	28126	-0-	-0-	-0-		984	1	23593	2	Y	3224	3220	0			36
								3	4	3546	9							
*05	33886	X	33886	-0-	-0-	-0-		1291	1	29219	2	Y	3067	3075	0			28
								2	4	3374	9							
06	22560	X	20899	-0-	-1661	-0-		797	1	17268	2	Y	2575	2569	0			34
								1	4	2833	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29976	X	29976	-0-	-0-	-0-	1107	1	25011	2	Y	3502	3495	0			40
							6	4	3852	9							
02	30325	X	30325	-0-	-0-	-0-	1189	1	25574	2	Y	3219	3257	0			2
							21	4	3541	9							
03	27464	X	27464	-0-	-0-	-0-	1030	1	23032	2	Y	3087	3062	0			27
							6	4	3396	9							
*04	15030	X	13900	-0-	-1130	-0-	436	1	10343	2	Y	2836	2831	0			32
							1	4	3120	9							
*05	61916	X	61916	-0-	-0-	-0-	2482	1	56159	2	Y	2973	2977	0			28
							5	4	3270	9							
06	33947	X	33947	-0-	-0-	-0-	1367	1	29622	2	Y	2686	2679	0			35
							3	4	2955	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82518	X	35881	-0-	-46637	-0-	992	1	22628	2	Y	11141	11195	0			68
							6	4	12255	9							
02	37380	X	27061	-0-	-10319	-0-	916	1	19996	2	Y	5575	5540	0	1	8	102
							16	4	6133	9							
03	41385	X	36598	-0-	-4787	-0-	1277	1	28752	2	Y	5966	5963	0	22	8	83
							6	4	6563	9							
*04	40050	X	36663	-0-	-3387	-0-	1209	1	29101	2	Y	5773	5800	0			56
							3	4	6350	9							
*05	41385	X	32217	-0-	-9168	-0-	1101	1	25007	2	Y	5553	5545	0			64
							1	4	6108	9							
06	35400	X	29029	-0-	-6371	-0-	1034	1	22593	2	Y	4909	4886	0	1	8	86
							2	4	5400	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97002	X	40797	-0-	-56205	-0-	1349	1	30871	2	Y	7792	7862	0			48
							6	4	8571	9							
02	42761	X	42761	-0-	-0-	-0-	1567	1	33867	2	Y	6631	6557	0	1	8	121
							33	4	7294	9							
03	48505	X	48505	-0-	-0-	-0-	1693	1	38018	2	Y	7985	7965	0	30	8	111
							10	4	8784	9							
*04	47179	X	47179	-0-	-0-	-0-	1574	1	37991	2	Y	6918	6962	0			67
							4	4	7610	9							
*05	46326	X	46326	-0-	-0-	-0-	1666	1	37946	2	Y	6100	6097	0			70
							4	4	6710	9							
06	43197	X	43197	-0-	-0-	-0-	1628	1	35581	2	Y	5438	5411	0	1	8	96
							6	4	5982	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52514	X	16485	-0-	-36029	-0-	217	1	13340	2	N	2660	2672	0			13
							2	4	2926	9							
02	47432	X	1970	-0-	-45462	-0-	15	1	1335	2	N	564	573	0			4
							620	9									
03	48391	X	1268	-0-	-47123	-0-	2	1	144	2	N	1020	1016	0			8
							1122	9									
04	36600	X	11755	-0-	-24845	-0-	148	1	9017	2	N	2353	2314	0			47
							2	4	2588	9							
05	37820	X	34638	-0-	-3182	-0-	495	1	30826	2	N	3011	3027	0			31
							5	4	3312	9							
*06	29929	X	29929	-0-	-0-	-0-	356	1	23567	2	N	5451	5439	0			43
							10	4	5996	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55769	X	46141	-0-	-9628	-0-	608	1	37816	2	N	7011	7018	0	35
							5	4	7712	9					
02	53866	X	53866	-0-	-0-	-0-	578	1	46233	2	N	6407	6396	0	46
							7	4	7048	9					
03	54896	X	54896	-0-	-0-	-0-	622	1	46845	2	N	6748	6744	0	50
							6	4	7423	9					
04	53113	X	53113	-0-	-0-	-0-	723	1	43996	2	N	7622	7518	0	154
							10	4	8384	9					
05	59644	X	49095	-0-	-10549	-0-	636	1	39597	2	N	8050	8122	0	82
							7	4	8855	9					
06	57720	X	54844	-0-	-2876	-0-	710	1	46600	2	N	6833	6861	0	54
							18	4	7516	9					

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	32946	X	32946	-0-	-0-	-0-	1209	1	27305	2	Y	4024	4015	0	46
							6	4	4426	9					
02	31534	X	31534	-0-	-0-	-0-	1215	1	26296	2	Y	3638	3682	0	2
							21	4	4002	9					
03	42525	X	42525	-0-	-0-	-0-	1616	1	35955	2	Y	4495	4457	0	40
							9	4	4945	9					
*04	32712	X	32712	-0-	-0-	-0-	1162	1	27833	2	Y	3376	3378	0	38
							3	4	3714	9					
*05	47850	X	47850	-0-	-0-	-0-	1213	1	27429	2	Y	17461	17337	0	162
							1	4	19207	9					
06	34316	X	34316	-0-	-0-	-0-	1175	1	25424	2	Y	7014	7084	0	92
							2	4	7715	9					

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52111	X	51197	-0-	-914	-0-	1856	1	42105	2	Y	6570	6556	0	75
							9	4	7227	9					
02	47748	X	47748	-0-	-0-	-0-	1808	1	38997	2	Y	6278	6349	0	4
							37	4	6906	9					
03	52111	X	41301	-0-	-10810	-0-	1497	1	33390	2	Y	5822	5775	0	51
							10	4	6404	9					
*04	50430	X	42204	-0-	-8226	-0-	1467	1	35146	2	Y	5080	5074	0	57
							3	4	5588	9					
*05	52111	X	41200	-0-	-10911	-0-	1520	1	34375	2	Y	4820	4832	0	45
							3	4	5302	9					
06	50430	X	28344	-0-	-22086	-0-	1082	1	23497	2	Y	3420	3420	0	45
							3	4	3762	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0254TB RRCID -> 293953 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		4476	-0-	4476	4476	57	1	3619	2	N	725	719	0	6
							2	4	798	9					
05	SHUT IN		167271	-0-	167271	171747	2268	1	141073	2	N	21732	21666	0	72
							25	4	23905	9					
06	SHUT IN		167871	-0-	167871	339618	2194	1	144274	2	N	19406	19390	0	88
							56	4	21347	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0252TB RRCID -> 294035 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	5228	-0-	5228	5228	74	1	4464	2	N	627	622	0			5
						690	9									
05	SHUT IN	207502	-0-	207502	212730	2891	1	179850	2	N	22481	22412	0			74
						32	4	24729	9							
06	SHUT IN	179340	-0-	179340	392070	2376	1	156129	2	N	18885	18873	0			86
						61	4	20774	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0262TB RRCID -> 294042 COMPL. DATE 09/15/2022 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	54824	-0-	54824	54824	626	1	38139	2	N	14592	14469	0			123
						8	4	16051	9							
05	SHUT IN	113026	-0-	113026	167850	1358	1	84365	2	N	24807	24848	0			82
						15	4	27288	9							
06	SHUT IN	59879	-0-	59879	227729	633	1	41594	2	N	16032	16041	0			73
						17	4	17635	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0264TB RRCID -> 294194 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 8009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	60357	-0-	60357	60357	726	1	44166	2	N	14050	13932	0			118
						10	4	15455	9							
05	SHUT-IN	111411	-0-	111411	171768	1330	1	82689	2	N	24889	24925	0			82
						14	4	27378	9							
06	SHUT-IN	86994	-0-	86994	258762	1061	1	69734	2	N	14702	14717	0			67
						27	4	16172	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0171TB RRCID -> 294434 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 7783 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	29154	-0-	29154	29154	338	1	21055	2	N	7052	7006	0			46
						4	4	7757	9							
06	SHUT IN	73779	-0-	73779	102933	820	1	53934	2	N	17275	17241	0			80
						22	4	19003	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0152TB RRCID -> 295106 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 7724 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	24913	-0-	24913	24913	310	1	19374	2	N	4751	4720	0			31
						3	4	5226	9							
06	SHUT IN	38115	-0-	38115	63028	441	1	28973	2	N	7900	7894	0			37
						11	4	8690	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0173TB RRCID -> 295197 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		26712	-0-	26712	26712	240	1	14628	2	N	10763	10699	0			64
							5	4	11839	9							
05	SHUT IN		40629	-0-	40629	67341	458	1	28423	2	N	10675	10669	0			70
							5	4	11743	9							
06	SHUT IN		15014	-0-	15014	82355	205	1	13636	2	N	1061	1126	0			5
							6	4	1167	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0154TB RRCID -> 295215 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		16725	-0-	16725	16725	174	1	10808	2	N	5218	5184	0			34
							3	4	5740	9							
06	SHUT IN		26247	-0-	26247	42972	283	1	18615	2	N	6674	6677	0			31
							8	4	7341	9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3409	-0-	3409	3409	3303	3	106	9	N	96	1	8			203
*02	6125	X	2716	-0-	-3409	-0-	2541	3	175	9	N	159	185	0	2	8	175
03	5022	X	14	-0-	-5008	-0-	2	1	12	9	N	11	80	0			106
*04	3480	X	1696	-0-	-1784	-0-	1	1	1601	3	N	85	9	0	1	8	181
							94	9									
*05	3410	X	739	-0-	-2671	-0-	703	3	36	9	N	33	93	0	1	8	120
06	3300	X	622	-0-	-2678	-0-	565	3	57	9	N	52					172

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3589	-0-	-1495	-0-	18	1	3318	3	N	230	375	1	1	8	77
							253	9									
*02	3584	X	3038	-0-	-546	-0-	19	1	2775	3	N	222	189	1	1	8	109
							244	9									
*03	3627	X	3259	-0-	-368	-0-	12	1	2951	3	N	269	188	1			190
							296	9									
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	1	1	3566	3	N	290	357	1			123
							319	9									
*05	3596	X	1758	-0-	-1838	-0-	1	1	1417	3	N	309	185	1	1	8	246
							340	9									
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	1	1	3169	3	N	326	351	1			221
							359	9									

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
01	0		7152	-0-	7152	7152	6700	3	135	4	Y	288	162	0	77	1	104
							317	9									
02	13986	X	6834	-0-	-7152	-0-	6280	3	126	4	Y	389	129	0	234	1	130
							428	9									
*03	9145	X	8148	-0-	-997	-0-	7580	3	70	4	Y	453	548	0			35
							498	9									
04	8610	X	7992	-0-	-618	-0-	7607	3	8	4	Y	343	322	0			56
							377	9									
05	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	7424	3	10	4	Y	570	554	0			72
							627	9									
06	7890	X	7787	-0-	-103	-0-	7211	3	14	4	Y	511	533	0			50
							562	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8353	-0-	8353	8353	8100	3	163	4	Y	82	49	0	23	1	30
							90	9									
02	14865	X	6512	-0-	-8353	-0-	6274	3	126	4	Y	102	35	0	63	1	34
							112	9									
03	9424	X	8352	-0-	-1072	-0-	8044	3	74	4	Y	213	231	0			16
							234	9									
04	8370	X	7884	-0-	-486	-0-	7647	3	8	4	Y	208	190	0			34
							229	9									
05	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	8932	3	13	4	Y	377	363	0			48
							415	9									
06	8070	X	7808	-0-	-262	-0-	7495	3	14	4	Y	272	293	0			27
							299	9									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	39184	X	27287	-0-	-11897	-0-	34	1	25321	3	Y	1756	1764	0	7	8	92
							1932	9									
02	30912	X	22138	-0-	-8774	-0-	108	1	20464	3	Y	1424	1460	0			56
							1566	9									
03	28117	X	25926	-0-	-2191	-0-	23412	3	2514	9	Y	2285	2275	0	1	8	65
04	28092	X	28092	-0-	-0-	-0-	813	1	24890	3	Y	2172	2161	0			76
							2389	9									
*05	30575	X	30575	-0-	-0-	-0-	393	1	28095	3	Y	1897	1879	0	1	8	93
							2087	9									
06	26400	X	4632	-0-	-21768	-0-	195	1	4174	3	Y	239	304	0	2	8	26
							263	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300

01	112623	X	90993	-0-	-21630	-0-	87365	3	3628	9	Y	3298	3253	0	13	8	141
*02	90496	X	72830	-0-	-17666	-0-	69962	3	2868	9	Y	2607	2612	0	14	8	122
*03	100192	X	87239	-0-	-12953	-0-	84047	3	3192	9	Y	2902	2923	0	7	8	94
*04	92220	X	82604	-0-	-9616	-0-	79577	3	3027	9	Y	2752	2704	0	7	8	135
*05	95294	X	79890	-0-	-15404	-0-	76951	3	2939	9	Y	2672	2688	0	13	8	106
06	88050	X	77275	-0-	-10775	-0-	74396	3	2879	9	Y	2617	2599	0			124

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231

01	106857	X	88915	-0-	-17942	-0-	85306	3	3609	9	Y	3281	3231	0	13	8	140
*02	88200	X	78507	-0-	-9693	-0-	75470	3	3037	9	Y	2761	2758	0	14	8	129
*03	97650	X	84578	-0-	-13072	-0-	81368	3	3210	9	Y	2918	2945	0	8	8	94
*04	94500	X	75666	-0-	-18834	-0-	72904	3	2762	9	Y	2511	2476	0	6	8	123
*05	97650	X	69746	-0-	-27904	-0-	67193	3	2553	9	Y	2321	2338	0	14	8	92
06	86040	X	82235	-0-	-3805	-0-	79383	3	2852	9	Y	2593	2562	0			123

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98890	X	76302	-0-	-22588	-0-	72437	3	3865	9	Y	3514	3467	0	10	8	150
*02	80444	X	69597	-0-	-10847	-0-	66159	3	3438	9	Y	3125	3116	0	13	8	146
*03	89063	X	74344	-0-	-14719	-0-	70961	3	3383	9	Y	3075	3115	0	7	8	99
*04	85350	X	69575	-0-	-15775	-0-	66197	3	3378	9	Y	3071	3013	0	6	8	151
*05	83173	X	67541	-0-	-15632	-0-	64260	3	3281	9	Y	2983	3004	0	12	8	118
06	74550	X	4584	-0-	-69966	-0-	3844	3	740	9	Y	673	759	0			32

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291925 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99764	X	99764	-0-	-0-	-0-	86355	3	13409	9	N	12190	12193	0			39
02	118509	X	118509	-0-	-0-	-0-	106340	3	12169	9	N	11063	11052	0			50
03	106443	X	106443	-0-	-0-	-0-	94034	3	12409	9	N	11281	11279	0			52
04	96540	X	84963	-0-	-11577	-0-	74843	3	10120	9	N	9200	9203	0			49
05	131192	X	54874	-0-	-76318	-0-	49681	3	5193	9	N	4721	4741	0			29
06	126960	X	75161	-0-	-51799	-0-	66909	3	8252	9	N	7502	7491	0			40

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293412 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8336 - 18649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189906	X	174422	-0-	-15484	-0-	163077	3	11345	9	Y	10314	10245	0	32	8	62
*02	171528	X	130889	-0-	-40639	-0-	122103	3	8786	9	Y	7987	7958	0	38	8	53
*03	189906	X	151288	-0-	-38618	-0-	142569	3	8719	9	Y	7926	7901	0	21	8	57
*04	183780	X	135047	-0-	-48733	-0-	128235	3	6812	9	Y	6193	6180	0	19	8	51
*05	189906	X	142732	-0-	-47174	-0-	135626	3	7106	9	Y	6460	6408	0	38	8	65
06	183780	X	120388	-0-	-63392	-0-	115254	3	5134	9	Y	4667	4711	0			21

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293867 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8436 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184419	X	158811	-0-	-25608	-0-	142007	3	16804	9	Y	15276	15184	0	35	8	92
*02	166572	X	133704	-0-	-32868	-0-	120051	3	13653	9	Y	12412	12378	0	43	8	83
*03	184419	X	142408	-0-	-42011	-0-	128027	3	14381	9	Y	13074	13040	0	22	8	95
*04	130260	X	130260	-0-	-0-	-0-	117587	3	12673	9	Y	11521	11503	0	18	8	95
*05	165881	X	126531	-0-	-39350	-0-	114619	3	11912	9	Y	10829	10775	0	40	8	109
06	153690	X	105574	-0-	-48116	-0-	95861	3	9713	9	Y	8830	8899	0			40

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K WELL #: 11 RRCID -> 293880 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9271 - 19189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		170438	-0-	170438	985461	147286	3	23152	9	N	21047	21068	0			67
02	1119493	X	134032	-0-	-985461	-0-	122480	3	11552	9	N	10502	10522	0			47
03	142613	X	142613	-0-	-0-	-0-	124845	3	17768	9	N	16153	16126	0			74
04	126828	X	126828	-0-	-0-	-0-	111799	3	15029	9	N	13663	13665	0			72
05	170802	X	170802	-0-	-0-	-0-	156186	3	14616	9	N	13287	13277	0			82
06	119115	X	119115	-0-	-0-	-0-	106212	3	12903	9	N	11730	11749	0			63

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 293881 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9109 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		157168	-0-	157168	980253	138277	3	18891	9	N	17174	17194	0			55
02	1110253	X	130000	-0-	-980253	-0-	116017	3	13983	9	N	12712	12710	0			57
03	132927	X	132927	-0-	-0-	-0-	118191	3	14736	9	N	13396	13392	0			61
04	121896	X	121896	-0-	-0-	-0-	109432	3	12464	9	N	11331	11332	0			60
05	170560	X	170560	-0-	-0-	-0-	158371	3	12189	9	N	11081	11072	0			69
06	59430	X	34672	-0-	-24758	-0-	31384	3	3288	9	N	2989	3042	0			16

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N WELL #: 14H RRCID -> 293884 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9332 - 19278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		150862	-0-	150862	150862	131773	3	19089	9	N	17354	17381	0			56
02	273968	X	123106	-0-	-150862	-0-	107692	3	15414	9	N	14013	14006	0			63
03	128009	X	128009	-0-	-0-	-0-	111572	3	16437	9	N	14943	14938	0			68
04	106118	X	106118	-0-	-0-	-0-	93121	3	12997	9	N	11815	11820	0			63
05	159877	X	159877	-0-	-0-	-0-	145640	3	14237	9	N	12943	12926	0			80
06	112566	X	112566	-0-	-0-	-0-	100419	3	12147	9	N	11043	11064	0			59

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APOLLO 48 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293885 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8636 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		191840	-0-	191840	865384	158851	3	32989	9	Y	29990	29884	0	106
02	1017428	X	152044	-0-	-865384	-0-	126982	3	25062	9	Y	22784	22792	0	98
03	180880	X	180880	-0-	-0-	-0-	154197	3	26683	9	Y	24257	24319	0	36
04	173859	X	173859	-0-	-0-	-0-	150225	3	23634	9	Y	21485	21491	0	30
05	178994	X	166114	-0-	-12880	-0-	145125	3	20989	9	Y	19081	19111	0	-0-
06	173220	X	149670	-0-	-23550	-0-	128465	3	21205	9	Y	19277	19276	0	1

APOLLO 48 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293886 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8641 - 19157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		136793	-0-	136793	661115	106834	3	29959	9	Y	27235	27139	0	96
02	728672	X	67557	-0-	-661115	-0-	52473	3	15084	9	Y	13713	13750	0	59
03	170779	X	103026	-0-	-67753	-0-	81746	3	21280	9	Y	19345	19375	0	29
04	158490	X	68466	-0-	-90024	-0-	55299	3	13167	9	Y	11970	11982	0	17
05	163773	X	79049	-0-	-84724	-0-	64506	3	14543	9	Y	13221	13238	0	-0-
06	132390	X	5935	-0-	-126455	-0-	4140	3	1795	9	Y	1632	1632	0	-0-

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 13H RRCID -> 293985 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8351 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN		14646	-0-	14646	14646	11755	3	2891	9	N	2628	2588	0 12 8	28
*03	SHUT IN		160471	-0-	160471	175117	139493	3	20978	9	N	19071	19029	0 26 8	44
*04	SHUT IN		170939	-0-	170939	346056	154147	3	16792	9	N	15265	15246	0 18 8	45
*05	SHUT IN		171131	-0-	171131	517187	156689	3	14442	9	Y	13129	13055	0 47 8	72
*06	662365	X	145178	-0-	-517187	-0-	133588	3	11590	9	Y	10536	10556	0	52

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 11H RRCID -> 293987 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8047 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN		13517	-0-	13517	13517	11071	3	2446	9	N	2224	2189	0 11 8	24
*03	SHUT IN		174764	-0-	174764	188281	149124	3	25640	9	N	23309	23253	0 26 8	54
*04	SHUT IN		190567	-0-	190567	378848	169260	3	21307	9	N	19370	19350	0 17 8	57
*05	SHUT IN		179793	-0-	179793	558641	163179	3	16614	9	Y	15104	15032	0 46 8	83
*06	710953	X	152312	-0-	-558641	-0-	139211	3	13101	9	Y	11910	11934	0	59

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 12H RRCID -> 293988 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8060 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN		11386	-0-	11386	11386	8990	3	2396	9	N	2178	2141	0 14 8	23
*03	SHUT IN		159049	-0-	159049	170435	137829	3	21220	9	N	19291	19242	0 27 8	45
*04	SHUT IN		179152	-0-	179152	349587	161793	3	17359	9	N	15781	15761	0 18 8	47
*05	SHUT IN		182819	-0-	182819	532406	168149	3	14670	9	Y	13336	13261	0 49 8	73
*06	690091	X	157685	-0-	-532406	-0-	146223	3	11462	9	Y	10420	10441	0	52

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 10H RRCID -> 293995 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8181 - 18970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN		17024	-0-	17024	17024	12722	3	4302	9	N	3911	3858	0 12 8	41
*03	SHUT IN		198437	-0-	198437	215461	168334	3	30103	9	N	27366	27319	0 24 8	64
*04	SHUT IN		205110	-0-	205110	420571	182780	3	22330	9	N	20300	20289	0 15 8	60
*05	SHUT IN		199878	-0-	199878	620449	181113	3	18765	9	Y	17059	16982	0 43 8	94
*06	792830	X	172381	-0-	-620449	-0-	157344	3	15037	9	Y	13670	13696	0	68

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 294060 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 9127 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177402	X	177402	-0-	-0-	-0-	159752	3	17650	9	N	16045	16055	0	51
02	137099	X	137099	-0-	-0-	-0-	124790	3	12309	9	N	11190	11190	0	51
03	143910	X	143910	-0-	-0-	-0-	131273	3	12637	9	N	11488	11486	0	53
04	120635	X	120635	-0-	-0-	-0-	110225	3	10410	9	N	9464	9467	0	50
05	162047	X	162047	-0-	-0-	-0-	151799	3	10248	9	N	9316	9308	0	58
06	105226	X	105226	-0-	-0-	-0-	96206	3	9020	9	N	8200	8214	0	44

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APOLLO 48 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294210 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8467 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169539	X	133712	-0-	-35827	-0-	109477	3	24235	9	Y	22032	21954	0			78
*02	153132	X	91290	-0-	-61842	-0-	75712	3	15578	9	Y	14162	14179	0			61
*03	169539	X	103336	-0-	-66203	-0-	87220	3	16116	9	Y	14651	14690	0			22
*04	164070	X	78861	-0-	-85209	-0-	67332	3	11529	9	Y	10481	10488	0			15
05	155589	X	32740	-0-	-122849	-0-	26882	3	5858	9	Y	5325	5340	0			-0-
06	129390	X	4133	-0-	-125257	-0-	3198	3	935	9	Y	850	850	0			-0-

APOLLO 48 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294270 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8664 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957462	X	191136	-0-	-766326	-0-	163567	3	27569	9	Y	25063	24976	0			88
*02	217112	X	143566	-0-	-73546	-0-	123894	3	19672	9	Y	17884	17895	0			77
*03	240374	X	173091	-0-	-67283	-0-	151659	3	21432	9	Y	19484	19532	0			29
*04	232620	X	152630	-0-	-79990	-0-	134963	3	17667	9	Y	16061	16068	0			22
05	240374	X	139292	-0-	-101082	-0-	123141	3	16151	9	Y	14683	14705	0			-0-
06	184980	X	113405	-0-	-71575	-0-	99505	3	13900	9	Y	12636	12635	0			1

PREWIT-BARBARO 23 A FEE WELL #: 10H RRCID -> 294940 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PREWIT-BARBARO 23 J FEE WELL #: 19H RRCID -> 295066 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 8229 PERF. N/A

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

SILVERTON STATE 27-34 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295164 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 9076 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SILVERTON STATE 27-34 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 295233 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 8916 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SILVERTON STATE 27-34 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295251 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 9065 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11827	-0-	11827	48908	893	1	10649	3	Y	259	227	1			405
							285	9									
02	54315	X	5407	-0-	-48908	-0-	457	1	4748	3	Y	184	393	1			196
							202	9									
03	10137	X	4622	-0-	-5515	-0-	394	1	4148	3	Y	73					269
							80	9									
04	9810	X	5459	-0-	-4351	-0-	459	1	4769	3	Y	210	161	1			318
							231	9									
05	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	767	1	15032	3	Y	448	597	1			169
							493	9									
06	9810	X	5332	-0-	-4478	-0-	371	1	4790	3	Y	155	188	1			136
							171	9									

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	412	789	1			1430
02	T. A.		3518	-0-	3518	3518	2484	3	1034	9	Y	940	472	1			1898
03	T. A.		1548	-0-	1548	5066	615	3	933	9	Y	848	1414	1			1332
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5066					Y	9	897	1			444
05	T. A.		2125	-0-	2125	7191	1069	3	1056	9	Y	960	490	1			914
06	11287	X	4096	-0-	-7191	-0-	1958	3	2138	9	Y	1944	1982	1			876

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	62	1	5412	3	N	430					1221
							473	9									
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	56	1	4748	3	N	401	446	1			1176
							441	9									
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	62	1	4932	3	N	321	898	1			599
							353	9									
04	4260	X	3837	-0-	-423	-0-	44	1	3511	3	N	256					855
							282	9									
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	60	1	4286	3	N	267	462	1			660
							294	9									
06	4260	X	3955	-0-	-305	-0-	60	1	3644	3	N	228	457	1			431
							251	9									

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					582
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	798	3	12	9	N	11					593
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					593
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					593
05	248	N	161	-0-	-87	-0-	90	1	70	3	N	1					594
							1	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	720	1	305	3	N	-0-					594

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

01	0		14225	-0-	14225	57936	905	1	12794	3	Y	478	497	0			229
							526	9									
02	69635	X	11699	-0-	-57936	-0-	765	1	10377	3	Y	506	529	0			206
							557	9									
03	15593	X	12120	-0-	-3473	-0-	913	1	10847	3	Y	327	372	0			161
							360	9									
04	15090	X	12199	-0-	-2891	-0-	856	1	10978	3	Y	332	412	0			81
							365	9									
05	14229	X	12298	-0-	-1931	-0-	700	1	10814	3	Y	713	683	0			111
							784	9									
06	13770	X	11345	-0-	-2425	-0-	677	1	10042	3	Y	569	537	0			143
							626	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	31	1	1975	3	Y	785	1023	1			275
							864	9									
11	3240	X	2364	-0-	-876	-0-	3	1	1457	3	Y	822	447	1			650
							904	9									
12	3348	X	785	-0-	-2563	-0-	29	1	604	3	Y	138	449	1			339
							152	9									
01	3348	X	2474	-0-	-874	-0-	7	1	1573	3	Y	813	947	1			205
							894	9									
02	2772	X	958	-0-	-1814	-0-	654	3	304	9	Y	276	325	1			156
03	2604	X	24	-0-	-2580	-0-	23	3	1	9	Y	1					157
04	2400	X	113	-0-	-2287	-0-	113	3			Y	-0-					157
05	2480	X	797	-0-	-1683	-0-	710	3	87	9	Y	79	30	1			206
06	2400	X	145	-0-	-2255	-0-	145	3			Y	-0-					206

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

01	0		7189	-0-	7189	30394	573	1	6417	3	Y	181	207	0			251
							199	9									
02	35490	X	5096	-0-	-30394	-0-	432	1	4386	3	Y	253	267	0			237
							278	9									
03	5983	X	4304	-0-	-1679	-0-	478	1	3426	3	Y	364	436	0			165
							400	9									
04	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	948	1	9595	3	Y	585	621	0			129
							644	9									
05	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	973	1	8436	3	Y	313	375	0			67
							344	9									
06	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	939	1	7904	3	Y	269	250	0			86
							296	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

01	0		6601	-0-	6601	33772	407	1	5746	3	Y	407	544	0			195
							448	9									
02	40611	X	6839	-0-	-33772	-0-	444	1	6017	3	Y	344	399	0			140
							378	9									
03	8928	X	7525	-0-	-1403	-0-	566	1	6727	3	Y	211	247	0			104
							232	9									
04	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	775	1	9938	3	Y	417	419	0			102
							459	9									
05	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	827	1	12782	3	Y	1175	1093	0			184
							1293	9									
06	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	728	1	10796	3	Y	1103	1009	0			278
							1213	9									

DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

01	0		9211	-0-	9211	44643	744	1	8332	3	Y	123	186	0			187
							135	9									
02	51910	X	7267	-0-	-44643	-0-	632	1	6418	3	Y	197	199	0			185
							217	9									
03	13888	X	10418	-0-	-3470	-0-	1240	1	8896	3	Y	256	325	0			116
							282	9									
04	12960	X	7733	-0-	-5227	-0-	663	1	6714	3	Y	324	369	0			71
							356	9									
05	9207	X	5976	-0-	-3231	-0-	585	1	5072	3	Y	290	299	0			62
							319	9									
06	10080	X	5362	-0-	-4718	-0-	540	1	4548	3	Y	249	231	0			80
							274	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6034	-0-	6034	35916	444	1	5304	3	Y	260	154	1			359
							286	9									
02	41140	X	5224	-0-	-35916	-0-	439	1	4558	3	Y	206	348	1			217
							227	9									
03	9424	X	5580	-0-	-3844	-0-	471	1	4954	3	Y	141					358
							155	9									
04	9120	X	5849	-0-	-3271	-0-	501	1	5199	3	Y	135	214	1			279
							149	9									
05	19615	X	19615	-0-	-0-	-0-	930	1	18221	3	Y	422	541	1			160
							464	9									
06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	518	1	6686	3	Y	202	184	1			178
							222	9									

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

01	3658	X	1	-0-	-3657	-0-	1	3			N	-0-					540
02	644	X	70	-0-	-574	-0-	68	3	2	9	N	2					542
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	31					573
04	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					573
05	93	X	60	-0-	-33	-0-	60	1			N	-0-					573
06	90	X	60	-0-	-30	-0-	60	1			N	-0-					573

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	385					Y	10	5	0			6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	385					Y	10	7	0			9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	385					Y	9	8	0			10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	385					Y	3					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	385					Y	26	29	0			10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	385					Y	8	11	0			7

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	972	1	3261	3	N	597	471	1			732
							657	9									
02	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	896	1	5446	3	N	1023	957	1			798
							1125	9									
03	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	992	1	8320	3	N	1156	1430	1			524
							1272	9									
04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	915	1	7149	3	N	1059	956	1			627
							1165	9									
05	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	977	1	8300	3	N	1218	1410	1			435
							1340	9									
06	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	960	1	9490	3	N	1070	932	1			573
							1177	9									

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					232
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	4	4	9	N	4					236
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	3	55	9	N	50					286
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					286

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
01	0		6863	-0-	6863	25792	370	1	5225	3	Y	1153	993	0			552
							1268	9									
02	30811	X	5019	-0-	-25792	-0-	272	1	3684	3	Y	966	1125	0			393
							1063	9									
03	6975	X	4601	-0-	-2374	-0-	291	1	3462	3	Y	771	784	0			380
							848	9									
04	6750	X	4180	-0-	-2570	-0-	228	1	2918	3	Y	940	1090	0			230
							1034	9									
05	6975	X	4077	-0-	-2898	-0-	226	1	3499	3	Y	320	500	0			50
							352	9									
06	6630	X	4014	-0-	-2616	-0-	198	1	2938	3	Y	798	647	0			201
							878	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					1025
02	1624	X	1515	-0-	-109	-0-	480	1	1025	3	N	9					1034
							10	9									
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	992	1	1545	3	N	231					1265
							254	9									
04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	960	1	705	3	N	148					1413
							163	9									
05	1674	X	532	-0-	-1142	-0-	480	1	51	3	N	1	828	1			586
							1	9									
06	2700	X	1472	-0-	-1228	-0-	900	1	454	3	N	62					648
							50	4	68	9							

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	406	502	0			237
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	195	245	0			187
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	158	0			117
04	T. A.		59	-0-	59	59	30	4	29	9	Y	26					143
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	221	279	0			85
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	37	90	0			32

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

01	0		630	-0-	630	5838	72	3	558	9	N	507	460	1			2067
02	5862	X	24	-0-	-5838	-0-	10	1	14	3	N	-0-					2067
03	364	X	364	-0-	-0-	-0-	318	3	46	9	N	42					2109
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	N	1					2110
05	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2058	3	12	9	N	11	815	1			1306
06	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1412	3	200	4	N	6					1312
							7	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

01	24986	X	19424	-0-	-5562	-0-	932	1	17971	3	N	474	477	1			385
							521	9									
02	18228	X	16331	-0-	-1897	-0-	896	1	14900	3	N	486	447	1			424
							535	9									
03	20615	X	18892	-0-	-1723	-0-	922	1	17436	3	N	485	396	1			513
							534	9									
04	19950	X	19475	-0-	-475	-0-	960	1	17852	3	N	603	472	1			644
							663	9									
05	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	932	1	17839	3	N	662	907	1			399
							728	9									
06	18810	X	17307	-0-	-1503	-0-	930	1	15759	3	N	562	413	1			548
							618	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					655
02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	10	1	328	3	N	33					688
							36	9									
03	496	X	470	-0-	-26	-0-	403	3	67	9	N	61					749
04	750	X	381	-0-	-369	-0-	381	3			N	-0-					749
05	775	X	508	-0-	-267	-0-	499	3	9	9	N	8	462	1			295
06	750	X	259	-0-	-491	-0-	259	3			N	-0-					295

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
01	4774	X	142	-0-	-4632	-0-	142	3			N	-0-					611
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					611
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	4	1	3460	3	N	19					630
							21	9									
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	902	3	12	9	N	11					641
05	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	46	1	6548	3	N	151	432	1			360
							166	9									
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	60	1	5964	3	N	184					544
							202	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
01	0		7337	-0-	7337	32674	166	1	6504	3	Y	606	729	0			177
							667	9									
02	39205	X	6531	-0-	-32674	-0-	166	1	5683	3	Y	620	548	0			249
							682	9									
03	9672	X	7743	-0-	-1929	-0-	177	1	6801	3	Y	695	711	0			233
							765	9									
04	8790	X	7385	-0-	-1405	-0-	163	1	6406	3	Y	742	704	0			271
							816	9									
05	9083	X	6323	-0-	-2760	-0-	30	1	5801	3	Y	447	409	0			309
							492	9									
06	7500	X	7124	-0-	-376	-0-	153	1	6392	3	Y	526	590	0			245
							579	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
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					352
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					352
03	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	2	1	809	3	N	200					552
							220	9									
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	60	1	2374	3	N	852	755	1			649
							937	9									
05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	4668	3	1684	9	N	1531	1474	1			706
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	246	376	1			576

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6625	-0-	6625	18382	150	1	5891	3	Y	531	453	0			155
							584	9									
02	22776	X	4394	-0-	-18382	-0-	117	1	4006	3	Y	246	302	0			99
							271	9									
03	4867	X	3467	-0-	-1400	-0-	83	1	3175	3	Y	190	225	0			64
							209	9									
04	5400	X	4167	-0-	-1233	-0-	98	1	3859	3	Y	191	185	0			70
							210	9									
05	5580	X	3209	-0-	-2371	-0-	16	1	3099	3	Y	85	96	0			59
							94	9									
06	5400	X	3586	-0-	-1814	-0-	81	1	3380	3	Y	114	120	0			53
							125	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4092	X	2860	-0-	-1232	-0-	31	1	1978	3	Y	774	1269	1			271
							851	9									
11	3960	X	2546	-0-	-1414	-0-	3	1	1631	3	Y	829	445	1			655
							912	9									
12	4092	X	771	-0-	-3321	-0-	31	1	642	3	Y	89	452	1			292
							98	9									
01	4092	X	3466	-0-	-626	-0-	11	1	2634	3	Y	746	850	1			188
							821	9									
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	2999	3	912	9	Y	829	549	1			468
03	2635	X	106	-0-	-2529	-0-	103	3	3	9	Y	3					471
04	3360	X	113	-0-	-3247	-0-	113	3			Y	-0-					471
05	4681	X	6	-0-	-4675	-0-	6	3			Y	-0-	89	1			382
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					382

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		713	-0-	713	744	58	1	649	3	Y	5	10	0			8
							6	9									
02	2800	N	2605	-0-	-195	549	231	1	2343	3	Y	28	10	0			26
							31	9									
03	2433	N	1884	-0-	-549	-0-	207	1	1484	3	Y	175	122	0			79
							193	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	60	1	607	3	Y	302	315	0			66
							332	9									
05	3100	N	8797	-0-	5697	5697	878	1	7612	3	Y	279	285	0			60
							307	9									
06	3000	N	7278	-0-	4278	9975	750	1	6316	3	Y	193	191	0			62
							212	9									

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7562	-0-	7562	47778	180	1	7076	3	Y	278	468	0			81
							306	9									
02	52528	X	4750	-0-	-47778	-0-	127	1	4331	3	Y	265	240	0			106
							292	9									
03	17298	X	5705	-0-	-11593	-0-	136	1	5232	3	Y	306	310	0			102
							337	9									
04	16740	X	4864	-0-	-11876	-0-	114	1	4469	3	Y	255	264	0			93
							281	9									
05	9548	X	3351	-0-	-6197	-0-	16	1	3222	3	Y	103	125	0			71
							113	9									
06	7320	X	3746	-0-	-3574	-0-	84	1	3513	3	Y	135	143	0			63
							149	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
01	0		7711	-0-	7711	33600	615	1	6892	3	Y	185	269	0			277
							204	9									
02	46755	X	13155	-0-	-33600	-0-	1151	1	11682	3	Y	293	296	0			274
							322	9									
03	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	1818	1	13044	3	Y	276	425	0			125
							304	9									
04	22285	X	22285	-0-	-0-	-0-	1958	1	19818	3	Y	463	486	0			102
							509	9									
05	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	1251	1	10852	3	Y	637	602	0			137
							701	9									
06	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	1261	1	10615	3	Y	564	521	0			180
							620	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17519	-0-		17519	72288	1140	1	16119	3	Y	236	160	0			113
								260	9									
02	85557	X	13269	-0-		-72288	-0-	900	1	12203	3	Y	151	203	0			61
								166	9									
03	20677	X	13694	-0-		-6983	-0-	1051	1	12488	3	Y	141	133	0			69
								155	9									
04	18540	X	10476	-0-		-8064	-0-	751	1	9626	3	Y	90	137	0			22
								99	9									
05	17515	X	13150	-0-		-4365	-0-	781	1	12066	3	Y	275	254	0			43
								303	9									
06	16950	X	13810	-0-		-3140	-0-	854	1	12657	3	Y	272	246	0			69
								299	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

01	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

01	0		1573	-0-		1573	9001	32	1	1202	3	Y	308	325	1			260
								339	9									
02	11507	X	2506	-0-		-9001	-0-	54	1	1818	3	Y	576	157	1			679
								634	9									
03	2852	X	2590	-0-		-262	-0-	48	1	1760	3	Y	711	903	1			487
								782	9									
04	2760	X	1049	-0-		-1711	-0-	25	1	705	3	Y	290	330	1			447
								319	9									
05	2790	X	362	-0-		-2428	-0-	3	1	215	3	Y	131					578
								144	9									
06	2700	X	1259	-0-		-1441	-0-	31	1	770	3	Y	416	646	1			348
								458	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

01	0		3071	-0-		3071	28620	628	1	2334	3	Y	99	78	0			208
								109	9									
02	30268	X	1648	-0-		-28620	-0-	779	1	854	3	Y	14					222
								15	9									
03	6014	X	2629	-0-		-3385	-0-	704	1	1858	3	Y	61	147	0			136
								67	9									
04	5827	X	5827	-0-		-0-	-0-	591	1	4994	3	Y	220	165	0			191
								242	9									
05	9346	X	9346	-0-		-0-	-0-	837	1	8182	3	Y	297	366	0			122
								327	9									
06	14302	X	14302	-0-		-0-	-0-	844	1	12919	3	Y	490	471	0			141
								539	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2917	-0-		2917	11923	11	1	2807	3	Y	90					155
								99	9									
02	14043	X	2120	-0-		-11923	-0-	10	1	2025	3	Y	77	108	1			124
								85	9									
03	3131	X	1298	-0-		-1833	-0-	10	1	1232	3	Y	51	86	1			89
								56	9									
04	2820	X	176	-0-		-2644	-0-	10	1	152	3	Y	13					102
								14	9									
05	2914	X	2895	-0-		-19	-0-	12	1	2688	3	Y	177					279
								195	9									
06	2820	X	2532	-0-		-288	-0-	18	1	2307	3	Y	188	220	1			247
								207	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5801	-0-		5801	31793	32	1	5492	3	Y	252	542	1			175
								277	9									
02	35504	X	3711	-0-		-31793	-0-	29	1	3426	3	Y	233					408
								256	9									
03	9021	X	5876	-0-		-3145	-0-	36	1	5398	3	Y	402	393	1			417
								442	9									
04	8730	X	4754	-0-		-3976	-0-	32	1	4342	3	Y	345	354	1			408
								380	9									
05	8866	X	5354	-0-		-3512	-0-	43	1	5265	3	Y	42	170	1			280
								46	9									
06	5700	X	4183	-0-		-1517	-0-	37	1	3794	3	Y	320	168	1			432
								352	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5484	-0-		5484	29914	30	1	5066	3	Y	353	756	1			245
								388	9									
02	33543	X	3629	-0-		-29914	-0-	27	1	3252	3	Y	318					563
								350	9									
03	8773	X	4653	-0-		-4120	-0-	26	1	3959	3	Y	607	542	1			628
								668	9									
04	8490	X	2354	-0-		-6136	-0-	12	1	1660	3	Y	620	533	1			715
								682	9									
05	8370	X	2219	-0-		-6151	-0-	17	1	2123	3	Y	72	298	1			489
								79	9									
06	5310	X	2563	-0-		-2747	-0-	23	1	2407	3	Y	121	292	1			318
								133	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14061	-0-		14061	53911	51	1	13145	3	Y	786					1114
								865	9									
02	64483	X	10572	-0-		-53911	-0-	46	1	9681	3	Y	768	772	1			1110
								845	9									
03	13578	X	6502	-0-		-7076	-0-	52	1	6077	3	Y	339	770	1			679
								373	9									
04	13140	X	887	-0-		-12253	-0-	50	1	758	3	Y	72					751
								79	9									
05	13578	X	12181	-0-		-1397	-0-	50	1	11424	3	Y	643					1394
								707	9									
06	13140	X	5707	-0-		-7433	-0-	42	1	5282	3	Y	348	1099	1			643
								383	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		495	-0-	495	4803	94	1	351	3	Y	45	36	0			95
							50	9									
02	5056	X	253	-0-	-4803	-0-	117	1	128	3	Y	7					102
							8	9									
03	930	X	415	-0-	-515	-0-	106	1	279	3	Y	27	67	0			62
							30	9									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	80	1	676	3	Y	96	75	0			83
							106	9									
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	125	1	1218	3	Y	376	305	0			154
							414	9									
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	116	1	1784	3	Y	287	359	0			82
							316	9									

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		20224	-0-	20224	68484	496	1	19472	3	Y	233	299	0			68
							256	9									
02	85895	X	17411	-0-	-68484	-0-	486	1	16621	3	Y	276	233	0			111
							304	9									
03	21461	X	21461	-0-	-0-	-0-	536	1	20581	3	Y	313	319	0			105
							344	9									
04	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	539	1	21128	3	Y	399	358	0			146
							439	9									
05	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	188	204	0			130
06	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	580	1	24212	3	Y	279	279	0			130
							307	9									

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

01	0		24517	-0-	24517	66443	893	1	23604	3	Y	18	95	0			5
							20	9									
02	77312	X	10869	-0-	-66443	-0-	813	1	10056	3	Y	-0-	5	0			-0-
03	18972	X	16711	-0-	-2261	-0-	937	1	15774	3	Y	-0-					-0-
04	21234	X	21234	-0-	-0-	-0-	794	1	19949	3	Y	446	365	0			81
							491	9									
05	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	764	1	19684	3	Y	84	149	0			16
							92	9									
06	18360	X	18173	-0-	-187	-0-	789	1	17209	3	Y	159	149	0			26
							175	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BOOMERANG A WELL #: 460H RRCID -> 291093 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33267	X	33267	-0-	-0-	-0-	841 3562	1 9	28864	3	N	3238	3239	0			65
02	34117	X	34117	-0-	-0-	-0-	931 3182	1 9	30004	3	N	2893	2900	0			58
03	35269	X	35269	-0-	-0-	-0-	1008 3276	1 9	30985	3	N	2978	2928	0			108
04	32195	X	32195	-0-	-0-	-0-	980 2738	1 9	28477	3	N	2489	2534	0			63
05	24766	X	24766	-0-	-0-	-0-	851 201	1 4	21605 2109	3 9	N	1917	1933	0			47
06	3810	X	1376	-0-	-2434	-0-	55 124	1 9	1197	3	N	113	157	0			3

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
*07	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1330	3	705	9	N	641	548	1			469
*08	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	4104	3	1607	9	N	1461	1461	1			469
*09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	2835	3	1409	9	N	1281	1281	1			469
*10	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	834	3	406	9	N	369	369	1			469
*11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	3705	3	1516	9	N	1378	1495	1			352
*12	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	5083	3	1579	9	N	1435	1310	1			477
*01	463	X	463	-0-	-0-	-0-	268	3	195	9	N	177	188	1			466
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	180	1			321
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					321

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

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

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			7
03	141	X	141	-0-	-0-	-0-	20	3	121	9	Y	110	5	1			112
04	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-	112	1			-0-
05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 6H RRCID -> 292898 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279

01	141050	X	1413	-0-	-139637	-0-	736	3	677	9	N	615	618	0			5
02	105420	X	19489	-0-	-85931	-0-	13084	3	6405	9	N	5823	5787	0			41
03	115723	X	27760	-0-	-87963	-0-	19426	3	8334	9	N	7576	7595	0			22
04	111990	X	53878	-0-	-58112	-0-	39666	3	14212	9	N	12920	12893	0			49
05	55244	X	55244	-0-	-0-	-0-	39149	3	16095	9	N	14632	14603	0			78
06	26850	X	NO RPT	-0-	-26850	-0-					N	NO RPT					78

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 4H RRCID -> 292904 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8876 - 18973

01	60760	X	1674	-0-	-59086	-0-	693	3	981	9	N	892	888	0			8
02	6384	X	6040	-0-	-344	-0-	4273	3	1767	9	N	1606	1603	0			11
03	36629	X	36629	-0-	-0-	-0-	25669	3	10960	9	N	9964	9945	0			30
04	22080	X	22080	-0-	-0-	-0-	14030	3	8050	9	N	7318	7320	0			28
05	40010	X	40010	-0-	-0-	-0-	27059	3	12951	9	N	11774	11739	0			63
06	35460	X	NO RPT	-0-	-35460	-0-					N	NO RPT					63

CP EXPLORATION III OPERATING,LLC 186304
B AND B WELL #: 6H RRCID -> 294614 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9870 - 17367

01	0		24398	-0-	24398	24398	275	1	21113	3	N	2656	2617	1			39
							88	4	2922	9							
02	75233	X	50835	-0-	-24398	-0-	700	1	43979	3	N	5130	5075	1			94
							513	4	5643	9							
*03	57691	X	56659	-0-	-1032	-0-	775	1	49607	3	N	5522	5560	1			56
							203	4	6074	9							
*04	70289	X	70289	-0-	-0-	-0-	1650	1	59260	3	N	5427	5403	1			80
							3409	4	5970	9							
*05	61743	X	61743	-0-	-0-	-0-	1705	1	53312	3	N	3995	3963	1			112
							2331	4	4395	9							
06	55830	X	12333	-0-	-43497	-0-	1650	1	8352	3	N	505	598	1			19
							1775	4	556	9							

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

01	0		-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-

STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

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	1	1	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20780	-0-	20780	20780	20115	2	16	4	Y	590	542	0	30	1	37
							649	9					3	8			
02	36982	X	16202	-0-	-20780	-0-	15609	2	11	4	Y	529	511	0	25	1	29
							582	9					1	8			
03	27652	X	11017	-0-	-16635	-0-	10223	2	15	4	Y	708	693	0	16	1	28
							779	9									
04	23100	X	19409	-0-	-3691	-0-	18328	2	22	4	Y	963	911	0	16	1	55
							1059	9					9	8			
05	20770	X	15323	-0-	-5447	-0-	14305	2	22	4	Y	905	916	0	5	1	39
							996	9									
06	20100	X	16450	-0-	-3650	-0-	15438	2	25	4	Y	897	891	0	3	1	42
							987	9									

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		26550	-0-	26550	26550	22809	2	56	4	Y	3350	3269	0	46	1	76
							3685	9					16	8			
02	44018	X	17468	-0-	-26550	-0-	15117	2	42	4	Y	2099	2101	0	33	1	35
							2309	9					6	8			
03	25203	X	15675	-0-	-9528	-0-	13464	2	33	4	Y	1980	1912	0	29	1	74
							2178	9									
04	25680	X	19220	-0-	-6460	-0-	14978	2	52	4	Y	3809	3660	0	19	1	182
							4190	9					22	8			
05	26536	X	21797	-0-	-4739	-0-	19245	2	46	4	Y	2278	2335	0	10	1	115
							2506	9									
06	25680	X	23087	-0-	-2593	-0-	20660	2	49	4	Y	2162	2212	0	6	1	59
							2378	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
02	14B2 EXT		48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					245
03	14B2 EXT		3391	-0-	3391	3439	2052	2	94	4	Y	1132	916	1			461
							1245	9									
04	14B2 EXT		6687	-0-	6687	10126	4396	2	151	4	Y	1945	1745	1	16	8	645
							2140	9									
05	17274	X	7148	-0-	-10126	-0-	4869	2	149	4	Y	1936	2129	1			452
							2130	9									
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	11	1	5360	2	Y	704	1156	1			-0-
							115	4	774	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		28056	-0-	28056	28056	26711	2	12	4	Y	1212	1169	0	57	1	43
							1333	9					1	8			
02	56737	X	28681	-0-	-28056	-0-	27399	2	11	4	Y	1155	1091	0	64	1	43
							1271	9									
03	29876	X	29876	-0-	-0-	-0-	28197	2	16	4	Y	1512	1451	0	64	1	40
							1663	9									
04	23340	X	20583	-0-	-2757	-0-	19728	2	9	4	Y	769	752	0	25	1	30
							846	9					2	8			
05	29048	X	29048	-0-	-0-	-0-	27969	2	11	4	Y	971	937	0	15	1	49
							1068	9									
06	28507	X	28507	-0-	-0-	-0-	27605	2	13	4	Y	808	801	0	8	1	48
							889	9									

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
01	0		6232	-0-	6232	6232	5166	2	11	4	Y	959	943	0	10	1	22
							1055	9					1	8			
02	10216	X	3984	-0-	-6232	-0-	3337	2	7	4	Y	582	585	0	7	1	10
							640	9					2	8			
03	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	7859	2	14	4	Y	1301	1247	0	15	1	49
							1431	9									
04	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	6483	2	22	4	Y	989	968	0	7	1	47
							1088	9					16	8			
05	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	7008	2	11	4	Y	1029	1021	0	3	1	52
							1132	9									
06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	7068	2	9	4	Y	912	937	0	2	1	25
							1003	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	284
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	284
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	284
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	284
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	284
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	284

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	248
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	248
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	248
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	248
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	248
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	248

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
01	0		5776	-0-	5776	5776	5444	2	11	4	Y	292	274	0	10	1	33
							321	9					2	8			
02	11117	X	5341	-0-	-5776	-0-	5033	2	10	4	Y	271	266	0	10	1	28
							298	9									
03	5890	X	4214	-0-	-1676	-0-	3977	2	6	4	Y	210	212	0	8	1	18
							231	9									
04	5700	X	4603	-0-	-1097	-0-	24	1	4288	2	Y	258	247	0	5	1	23
							7	4	284	9			1	8			
05	5921	X	4791	-0-	-1130	-0-	25	1	4530	2	Y	208	216	0	2	1	13
							7	4	229	9							
06	5730	X	4801	-0-	-929	-0-	24	1	4559	2	Y	191	193	0	1	1	10
							8	4	210	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	0		6028	-0-		6028	6028		5582	2	15	4	Y	392	365	0	12	1	45
									431	9					2	8			
02	11707	X	5679	-0-		-6028	-0-		5255	2	13	4	Y	374	367	0	13	1	39
									411	9									
03	10447	X	4567	-0-		-5880	-0-		4341	2	15	4	Y	192	204	0	10	1	17
									211	9									
04	10110	X	4192	-0-		-5918	-0-		22	1	3877	2	Y	257	243	0	5	1	23
									10	4	283	9			3	8			
05	6293	X	4958	-0-		-1335	-0-		26	1	4772	2	Y	138	149	0	3	1	9
									8	4	152	9							
06	6090	X	4982	-0-		-1108	-0-		24	1	4616	2	Y	301	293	0	1	1	16
									11	4	331	9							

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

01	0		3932	-0-		3932	3932		3879	2	10	4	Y	39	35	0	7	1	3
									43	9					3	8			
02	8302	X	4370	-0-		-3932	-0-		4213	2	13	4	Y	131	114	0	7	1	13
									144	9									
03	5394	X	3364	-0-		-2030	-0-		3128	2	12	4	Y	204	194	0	5	1	18
									224	9									
04	5220	X	3632	-0-		-1588	-0-		18	1	3229	2	Y	332	310	0	3	1	30
									20	4	365	9			7	8			
05	5394	X	3379	-0-		-2015	-0-		16	1	2910	2	Y	396	400	0	1	1	25
									17	4	436	9							
06	4680	X	4070	-0-		-610	-0-		19	1	3696	2	Y	311	318	0	1	1	17
									13	4	342	9							

STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

01	0		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		3201	-0-		3201	3201		2055	2	15	4	Y	1028	928	0	7	1	93
									1131	9									
04	T. A.		8632	-0-		8632	11833		36	1	6430	2	Y	1939	1841	0	6	1	179
									33	4	2133	9			6	8			
05	T. A.		8868	-0-		8868	20701		38	1	6990	2	Y	1643	1715	0	3	1	104
									33	4	1807	9							
06	28947	X	8246	-0-		-20701	-0-		35	1	6619	2	Y	1422	1447	0	1	1	78
									28	4	1564	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3495	-0-	3495	9167	2980	2	13	4	Y	456	445	0	6	1	53
							502	9					1	8			
02	12382	X	3215	-0-	-9167	-0-	3000	2	7	4	Y	189	217	0	5	1	20
							208	9									
03	7626	X	5532	-0-	-2094	-0-	5185	2	10	4	Y	306	291	0	8	1	27
							337	9									
04	7380	X	5514	-0-	-1866	-0-	29	1	5250	2	Y	203	201	0	4	1	18
							12	4	223	9			7	8			
05	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	65	1	11712	2	Y	275	272	0	4	1	17
							13	4	303	9							
06	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	55	1	10504	2	Y	172	178	0	2	1	9
							8	4	189	9							

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15880	-0-	15880	15880	15382	2	38	4	Y	418	437	1	4	8	307
							460	9									
02	23981	X	8101	-0-	-15880	-0-	7808	2	27	4	Y	242	222	1			327
							266	9									
03	24490	X	5064	-0-	-19426	-0-	4912	2	12	4	Y	127	191	1			263
							140	9									
04	23250	X	4554	-0-	-18696	-0-	4395	2	13	4	Y	133	191	1	4	8	201
							146	9									
05	20119	X	609	-0-	-19510	-0-	570	2	5	4	Y	31					232
							34	9									
06	15360	X	5203	-0-	-10157	-0-	5030	2	18	4	Y	141	177	1			196
							155	9									

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		35	-0-	35	35	1	4	34	9	Y	31					187
02	4200	X	88	-0-	-4112	-0-	86	2	2	9	Y	2					189
03	4650	X	3238	-0-	-1412	-0-	2816	2	22	4	Y	364	198	1			355
							400	9									
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	5600	2	35	4	Y	403	382	1	16	8	360
							443	9									
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4353	2	39	4	Y	236	375	1			221
							260	9									
06	3120	X	1283	-0-	-1837	-0-	1171	2	23	4	Y	81	185	1			117
							89	9									

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
01	0		11302	-0-	11302	11302	10274	2	34	4	Y	904	872	0	22	1	35
							994	9					7	8			
02	21164	X	9862	-0-	-11302	-0-	9078	2	24	4	Y	691	675	0	21	1	30
							760	9									
03	11377	X	9491	-0-	-1886	-0-	8797	2	14	4	Y	618	601	0	28	1	19
							680	9									
04	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	10539	2	16	4	Y	565	544	0	13	1	23
							622	9					4	8			
05	11377	X	10445	-0-	-932	-0-	22	1	9888	2	Y	474	479	0	5	1	13
							14	4	521	9							
06	10950	X	10540	-0-	-410	-0-	31	1	9865	2	Y	570	570	0	3	1	10
							17	4	627	9							

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
01	0		10266	-0-	10266	10266	9570	2	14	4	Y	620	596	0	20	1	24
							682	9					1	8			
02	19483	X	9217	-0-	-10266	-0-	8597	2	12	4	Y	553	534	0	19	1	24
							608	9									
03	10571	X	7861	-0-	-2710	-0-	7393	2	11	4	Y	415	404	0	22	1	13
							457	9									
04	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	9657	2	13	4	Y	524	501	0	12	1	21
							576	9					3	8			
05	10292	X	9928	-0-	-364	-0-	21	1	9306	2	Y	536	538	0	5	1	14
							11	4	590	9							
06	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	28	1	9040	2	Y	1260	1248	0	3	1	23
							20	4	1386	9							

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6872	-0-	6872	6872	5563	2	41	4	Y	1153	1105	0	11	1	46
							1268	9					8	8			
02	12732	X	5860	-0-	-6872	-0-	5136	2	34	4	Y	627	635	0	11	1	27
							690	9									
03	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	5743	2	26	4	Y	734	716	0	22	1	23
							807	9									
04	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9373	2	20	4	Y	419	406	0	10	1	17
							461	9					9	8			
05	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	15	1	6671	2	Y	574	573	0	3	1	15
							25	4	631	9							
06	6660	X	5424	-0-	-1236	-0-	16	1	4959	2	Y	393	400	0	1	1	7
							17	4	432	9							

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

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-	

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

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-	

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

01	0	47280	-0-	47280	47280	46983	2	4	4	Y	266	194	0	73	1	11	
						293	9					1	8				
02	85242 X	37962	-0-	-47280	-0-	37720	2	3	4	Y	217	154	0	63	1	11	
						239	9										
03	50623 X	45733	-0-	-4890	-0-	45501	2	3	4	Y	208	139	0	68	1	12	
						229	9										
04	48990 X	45637	-0-	-3353	-0-	45482	2	2	4	Y	139	105	0	38	1	7	
						153	9					1	8				
05	50623 X	37627	-0-	-12996	-0-	37534	2	2	4	Y	83	69	0	13	1	8	
						91	9										
06	45750 X	38207	-0-	-7543	-0-	38110	2	2	4	Y	86	80	0	7	1	7	
						95	9										

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

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-

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3799	-0-	3799	3799	73	1	3391	2	Y	278	267	0	7	1	3
							29	4	306	9			4	8			
02	6706	X	2907	-0-	-3799	-0-	22	1	2483	2	Y	359	329	0	28	1	5
							7	4	395	9							
03	4309	X	4063	-0-	-246	-0-	13	1	3762	2	Y	257	253	0	5	1	4
							5	4	283	9							
04	4050	X	4014	-0-	-36	-0-	173	1	3498	2	Y	154	144	0	3	1	2
							174	4	169	9			9	8			
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	8	1	3948	2	Y	97	96	0	1	1	2
							44	4	107	9							
06	3930	X	3771	-0-	-159	-0-	7	1	3548	2	Y	131	130	0	1	1	2
							72	4	144	9							

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
01	0		3785	-0-	3785	3785	2778	2	41	4	Y	878	855	0	6	1	104
							966	9					8	8			
02	8627	X	4842	-0-	-3785	-0-	3723	2	38	4	Y	983	947	0	6	1	131
							1081	9					3	8			
03	4588	X	4456	-0-	-132	-0-	3767	2	32	4	Y	597	640	0	6	1	82
							657	9									
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	3652	2	37	4	Y	833	757	0	3	1	143
							916	9					12	8			
05	5363	X	528	-0-	-4835	-0-	26	4	502	9	Y	456	421	0	41	1	137
06	5190	X	2190	-0-	-3000	-0-	672	2	38	4	Y	1345	1296	0			186
							1480	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214

GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

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-

STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698

01	0	32	-0-	32	32	1	2	31	9	Y	28	28	8			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

01	0	72	-0-	72	72	10	4	62	9	Y	56	50	0	6	8	6
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22995	-0-	22995	22995	19228	2	52	4	Y	3377	3254	0	39	1	392
							3715	9					10	8			
02	41735	X	18740	-0-	-22995	-0-	15499	2	47	4	Y	2904	2947	0	35	1	311
							3194	9					3	8			
03	27528	X	17805	-0-	-9723	-0-	15285	2	37	4	Y	2257	2331	0	33	1	204
							2483	9									
04	22500	X	13524	-0-	-8976	-0-	61	1	10869	2	Y	2321	2282	0	13	1	213
							41	4	2553	9			17	8			
05	23250	X	22102	-0-	-1148	-0-	104	1	18865	2	Y	2809	2835	0	9	1	178
							43	4	3090	9							
06	22260	X	21015	-0-	-1245	-0-	94	1	17872	2	Y	2736	2760	0	5	1	149
							39	4	3010	9							

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
01	0		6455	-0-	6455	6455	5381	2	1074	9	Y	976	992	0	10	1	113
													6	8			
02	12424	X	5969	-0-	-6455	-0-	4921	2	1048	9	Y	953	954	0	9	1	102
													1	8			
03	7812	X	5816	-0-	-1996	-0-	4698	2	1118	9	Y	1016	1017	0	9	1	92
04	7260	X	6455	-0-	-805	-0-	29	1	5115	2	Y	1192	1159	0	5	1	109
							1311	9					11	8			
05	7502	X	6032	-0-	-1470	-0-	30	1	5361	2	Y	583	653	0	2	1	37
							641	9									
06	6390	X	6358	-0-	-32	-0-	30	1	5699	2	Y	572	577	0	1	1	31
							629	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
01	0		18157	-0-	18157	18157	17371	2	53	4	Y	666	622	1	2	8	394
							733	9									
02	28183	X	10026	-0-	-18157	-0-	9345	2	52	4	Y	572	609	1			357
							629	9									
03	18337	X	18337	-0-	-0-	-0-	17340	2	63	4	Y	849	809	1			397
							934	9									
04	16680	X	12815	-0-	-3865	-0-	12140	2	50	4	Y	568	504	1	6	8	455
							625	9									
05	17236	X	2235	-0-	-15001	-0-	2084	2	23	4	Y	116	192	1			379
							128	9									
06	16680	X	101	-0-	-16579	-0-	20	4	81	9	Y	74	185	1			268

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4283	-0-	4283	4283	3120	2	15	4	Y	1044	1033	0	6	1	24
							1148	9					2	8			
02	7340	X	3057	-0-	-4283	-0-	2246	2	11	4	Y	727	732	0	5	1	12
							800	9					2	8			
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	4818	2	22	4	Y	1481	1426	0	11	1	56
							1629	9									
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	4192	2	14	4	Y	992	992	0	4	1	48
							1091	9					4	8			
05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	4239	2	14	4	Y	1032	1026	0	2	1	52
							1135	9									
06	6270	X	4886	-0-	-1384	-0-	3984	2	10	4	Y	811	840	0	1	1	22
							892	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3146	-0-	3146	3146	2514	2	26	4	Y	551	529	0	6	1	21
							606	9					12	8			
02	6594	X	3448	-0-	-3146	-0-	2653	2	25	4	Y	700	683	0	7	1	31
							770	9									
03	1953	X	1944	-0-	-9	-0-	1469	2	21	4	Y	413	422	0	9	1	13
							454	9									
04	3030	X	2196	-0-	-834	-0-	1551	2	28	4	Y	561	522	0	2	1	22
							617	9					28	8			
05	3720	X	1492	-0-	-2228	-0-	2	1	801	2	Y	598	603	0	1	1	16
							31	4	658	9							
06	3600	X	302	-0-	-3298	-0-	48	2	22	4	Y	211	223	0			4
							232	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7395	-0-	7395	7395	6726	2	669	9	Y	608	590	0	13	1	24
02	14111	X	6716	-0-	-7395	-0-	6056	2	660	9	Y	600	585	0	13	1	26
03	7347	X	6068	-0-	-1279	-0-	5457	2	611	9	Y	555	545	0	19	1	17
04	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	6862	2	827	9	Y	752	723	0	7	1	31
													8	8			
05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	15	1	6607	2	Y	773	780	0	3	1	21
							850	9									
06	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	23	1	7395	2	Y	221	236	0	2	1	4
							243	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10644	-0-	10644	10644	9311	2	35	4	Y	1180	1151	0	17	1	46
							1298	9					8	8			
02	21164	X	10520	-0-	-10644	-0-	9284	2	37	4	Y	1090	1069	0	19	1	47
							1199	9					1	8			
03	11997	X	6317	-0-	-5680	-0-	5716	2	16	4	Y	532	544	0	19	1	16
							585	9									
04	11610	X	11403	-0-	-207	-0-	10516	2	25	4	Y	784	740	0	12	1	32
							862	9					16	8			
05	11997	X	11727	-0-	-270	-0-	23	1	10412	2	Y	1151	1147	0	5	1	31
							26	4	1266	9							
06	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	31	1	9983	2	Y	1168	1176	0	2	1	21
							26	4	1285	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	2	105	9	Y	95	91	0			4
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1270	2	28	4	Y	689	659	0	12	1	22
							758	9									
04	3000	N	7950	-0-	4950	4950	5151	2	49	4	Y	2500	2383	0	7	1	104
							2750	9					28	8			
05	3100	N	5918	-0-	2818	7768	11	1	4716	2	Y	1047	1120	0	3	1	28
							39	4	1152	9							
06	3000	N	6672	-0-	3672	11440	20	1	6123	2	Y	453	472	0	1	1	8
							31	4	498	9							

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895

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

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5767	-0-	5767	5767	91	1	5003	2	Y	579	561	0	13	1	6
							36	4	637	9			4	8			
02	11347	X	5580	-0-	-5767	-0-	27	1	5087	2	Y	415	377	0	38	1	6
							9	4	457	9							
03	7223	X	7102	-0-	-121	-0-	15	1	6264	2	Y	743	730	0	8	1	11
							6	4	817	9							
04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	189	1	5750	2	Y	1090	1070	0	4	1	19
							191	4	1199	9			8	8			
05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7	1	5864	2	Y	1479	1471	0	2	1	25
							37	4	1627	9							
06	6870	X	6852	-0-	-18	-0-	6	1	5265	2	Y	1380	1383	0	1	1	21
							63	4	1518	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 5H RRCID -> 285235 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0		3963	-0-	3963	3963	74	1	3290	2	Y	517	502	0	10	1	6
							30	4	569	9			3	8			
02	7420	X	3457	-0-	-3963	-0-	20	1	3016	2	Y	376	345	0	32	1	5
							7	4	414	9							
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	11	1	4101	2	Y	1101	1084	0	6	1	16
							4	4	1211	9							
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	130	1	3698	2	Y	966	957	0	3	1	17
							131	4	1063	9			5	8			
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	6	1	4044	2	Y	1068	1066	0	1	1	18
							32	4	1175	9							
06	5160	X	4923	-0-	-237	-0-	6	1	3953	2	Y	823	828	0	1	1	12
							59	4	905	9							

ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2H RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

STATE ATLAS G WELL #: 9H RRCID -> 287085 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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
01	0		292	-0-	292	292	8	4	284	9	Y	258	228	0	20	8	10
02	504	X	45	-0-	-459	-0-	45	2			Y	-0-	10	0			-0-
03	558	X	58	-0-	-500	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	11	-0-	-529	-0-	4	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		55	-0-	55	55	2	4	53	9	Y	48	27	0	20	8	1
02	73220	X	-0-	-0-	-73220	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	33015	X	-0-	-0-	-33015	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

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

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
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-

VOYAGER W WELL #: 9H RRCID -> 289353 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 10687 - 15348

01	0	11660	-0-	11660	11660	10305	2	56	4	Y	1181	1167	0	19	1	43
						1299	9					11	8			
02	22005 X	10345	-0-	-11660	-0-	9155	2	50	4	Y	1036	1020	0	19	1	40
						1140	9									
03	15717 X	11823	-0-	-3894	-0-	10529	2	59	4	Y	1123	1111	0	21	1	31
						1235	9									
04	15210 X	8393	-0-	-6817	-0-	7496	2	48	4	Y	772	741	0	8	1	30
						849	9					24	8			
05	12059 X	188	-0-	-11871	-0-	154	2	16	4	Y	16	45	0			1
						18	9									
06	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

VOYAGER W WELL #: 10H RRCID -> 289354 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 10633 - 15273

01	0	14946	-0-	14946	14946	13107	2	66	4	Y	1612	1594	0	23	1	59
						1773	9					15	8			
02	28295 X	13349	-0-	-14946	-0-	11678	2	55	4	Y	1469	1449	0	22	1	57
						1616	9									
03	17019 X	15447	-0-	-1572	-0-	13537	2	47	4	Y	1694	1679	0	25	1	47
						1863	9									
04	15660 X	13902	-0-	-1758	-0-	12151	2	44	4	Y	1552	1509	0	13	1	62
						1707	9					15	8			
05	15469 X	11272	-0-	-4197	-0-	9904	2	51	4	Y	1197	1193	0	4	1	62
						1317	9									
06	14940 X	6067	-0-	-8873	-0-	5351	2	32	4	Y	622	646	0	1	1	37
						684	9									

VOYAGER W WELL #: 11H RRCID -> 289355 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 10775 - 15358

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
02	23 N	9	-0-	-14	-0-	2	2	7	9	Y	6	5	0			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 7H RRCID -> 289396 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2564	-0-		2564	2564		57	1	1925	2	Y	512	512	0	4	1	36
									19	4	563	9			7	8			
02	5494	X	2930	-0-		-2564	-0-		78	1	2521	2	Y	282	286	0	5	1	27
									21	4	310	9							
03	3689	X	3331	-0-		-358	-0-		101	1	3015	2	Y	180	193	0	6	1	8
									17	4	198	9							
04	3120	X	1171	-0-		-1949	-0-		33	1	1054	2	Y	64	54	0	1	1	3
									14	4	70	9			14	8			
05	3255	X	257	-0-		-2998	-0-		68	2	11	4	Y	162	156	0			9
									178	9									
06	3921	X	3921	-0-		-0-	-0-		106	1	3443	2	Y	305	298	0	1	1	15
									36	4	336	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13686	-0-		13686	13686		388	1	12243	2	Y	942	1017	0	19	1	66
									19	4	1036	9			6	8			
02	25967	X	12281	-0-		-13686	-0-		339	1	10829	2	Y	980	933	0	18	1	95
									35	4	1078	9							
03	14414	X	14414	-0-		-0-	-0-		417	1	12654	2	Y	1202	1222	0	21	1	54
									21	4	1322	9							
04	13644	X	13644	-0-		-0-	-0-		362	1	11909	2	Y	1230	1199	0	11	1	65
									20	4	1353	9			9	8			
05	13671	X	13335	-0-		-336	-0-		372	1	11327	2	Y	1288	1276	0	4	1	73
									219	4	1417	9							
06	13950	X	11906	-0-		-2044	-0-		314	1	10261	2	Y	1154	1167	0	2	1	58
									62	4	1269	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15511	-0-		15511	15511		463	1	14429	2	Y	546	541	0	32	1	37
									18	4	601	9			6	8			
02	29824	X	14313	-0-		-15511	-0-		427	1	13315	2	Y	487	446	0	33	1	45
									35	4	536	9							
03	14770	X	14770	-0-		-0-	-0-		466	1	13790	2	Y	454	447	0	33	1	19
									15	4	499	9							
04	15000	X	13523	-0-		-1477	-0-		395	1	12656	2	Y	417	390	0	17	1	21
									13	4	459	9			8	8			
05	15686	X	12733	-0-		-2953	-0-		397	1	11670	2	Y	402	394	0	6	1	23
									224	4	442	9							
06	15180	X	10264	-0-		-4916	-0-		301	1	9545	2	Y	328	332	0	3	1	16
									57	4	361	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22652	-0-	22652	22652	21929	2	12	4	Y	646	613	0	38	1	36
							711	9					3	8			
02	40629	X	17977	-0-	-22652	-0-	17123	2	12	4	Y	765	715	0	32	1	53
							842	9					1	8			
03	23808	X	17780	-0-	-6028	-0-	17073	2	10	4	Y	634	612	0	23	1	52
							697	9									
04	23040	X	18096	-0-	-4944	-0-	17634	2	9	4	Y	412	419	0	13	1	28
							453	9					4	8			
05	22661	X	21028	-0-	-1633	-0-	20377	2	10	4	Y	583	540	0	6	1	65
							641	9									
06	21930	X	21317	-0-	-613	-0-	20732	2	10	4	Y	523	537	0	4	1	47
							575	9									

STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

01	0		-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-

ORION B 5 WELL #: 3H RRCID -> 289403 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

01	0		-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-

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24388	-0-	24388	24388	683	1	21629	2	Y	1856	1981	0	41	1	131
							34	4	2042	9			10	8			
02	46782	X	22394	-0-	-24388	-0-	609	1	19527	2	Y	1997	1893	0	41	1	194
							61	4	2197	9							
03	25537	X	25537	-0-	-0-	-0-	717	1	21969	2	Y	2557	2590	0	45	1	116
							38	4	2813	9							
04	23693	X	23693	-0-	-0-	-0-	623	1	20564	2	Y	2251	2213	0	23	1	118
							30	4	2476	9			13	8			
05	23064	X	22464	-0-	-600	-0-	616	1	18852	2	Y	2397	2370	0	9	1	136
							359	4	2637	9							
06	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	655	1	21017	2	Y	1414	1473	0	6	1	71
							125	4	1555	9							

ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791

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-

STATE VIKING E WELL #: 18H RRCID -> 289412 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10752 - 15290

01	0		14009	-0-	14009	14009	12733	2	1276	9	Y	1160	1162	0	25	1	67
													5	8			
02	25988	X	11979	-0-	-14009	-0-	11106	2	873	9	Y	794	781	0	24	1	55
													1	8			
03	13454	X	12690	-0-	-764	-0-	11766	2	924	9	Y	840	804	0	22	1	69
04	13560	X	4652	-0-	-8908	-0-	4170	2	482	9	Y	438	469	0	4	1	30
													4	8			
05	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	13453	2	1309	9	Y	1190	1080	0	6	1	134
06	13560	X	11036	-0-	-2524	-0-	9780	2	1256	9	Y	1142	1171	0	2	1	103

ORION B 5 WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

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
01	0		9558	-0-		9558	9558	300	1	9229	2	Y	24	9	0	15	1	1
								3	4	26	9			1	8			
02	28476	X	11983	-0-		-16493	-0-	376	1	11552	2	Y	30	9	0	21	1	1
								22	4	33	9							
03	26071	X	27	-0-		-26044	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	1	0			-0-
								1	4									
04	20760	X	-0-	-0-		-20760	-0-					Y	-0-					-0-
05	13268	X	-0-	-0-		-13268	-0-					Y	-0-					-0-
06	12840	X	-0-	-0-		-12840	-0-					Y	-0-					-0-

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. 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
01	0		1416	-0-		1416	1416	637	2	35	4	Y	676	622	0	2	1	26
								744	9					31	8			
02	2800	N	10226	-0-		7426	8842	9247	2	71	4	Y	825	790	0	25	1	36
								908	9									
03	3100	N	12633	-0-		9533	18375	11950	2	118	4	Y	514	500	0	31	1	19
								565	9									
04	3000	N	8510	-0-		5510	23885	7960	2	38	4	Y	465	386	0	12	1	15
								512	9					71	8			
05	23914	X	29	-0-		-23885	-0-	4	2	5	4	Y	18	32	0			1
								20	9									
06	2070	X	-0-	-0-		-2070	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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. 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
01	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-		-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	222	X	222	-0-		-0-	-0-	3	1	120	2	Y	89	85	0			4
								1	4	98	9							
04	8405	X	8405	-0-		-0-	-0-	241	1	7751	2	Y	356	317	0	9	1	18
								21	4	392	9			16	8			
05	9234	X	9234	-0-		-0-	-0-	289	1	8489	2	Y	260	259	0	4	1	15
								170	4	286	9							
06	9833	X	9833	-0-		-0-	-0-	290	1	9176	2	Y	282	280	0	3	1	14
								57	4	310	9							

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. 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
01	0		1257	-0-		1257	1257	1111	2	69	4	Y	70	92	0	3	1	1
								77	9					40	8			
02	1442	N	185	-0-		-1257	-0-	8	2	20	4	Y	143	138	0			6
								157	9									
03	2542	X	494	-0-		-2048	-0-	63	2	22	4	Y	372	364	0			14
								409	9									
04	2460	X	148	-0-		-2312	-0-	12	2	9	4	Y	115	70	0	57	8	2
								127	9									
05	2542	X	-0-	-0-		-2542	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	1230	X	-0-	-0-		-1230	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13126	-0-	13126	13126	10577	2	52	4	Y	2270	2305	0	19	1	84
							2497	9					4	8			
02	23320	X	10194	-0-	-13126	-0-	7978	2	42	4	Y	1976	1966	0	16	1	78
							2174	9									
03	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	10659	2	54	4	Y	2442	2431	0	21	1	68
							2686	9									
04	12690	X	10597	-0-	-2093	-0-	8313	2	42	4	Y	2038	2009	0	9	1	82
							2242	9					6	8			
05	13113	X	7991	-0-	-5122	-0-	6080	2	48	4	Y	1694	1686	0	3	1	87
							1863	9									
06	12960	X	4028	-0-	-8932	-0-	2818	2	33	4	Y	1070	1092	0	1	1	64
							1177	9									

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
01	0		11422	-0-	11422	11422	10015	2	31	4	Y	1251	1245	0	18	1	46
							1376	9					3	8			
02	22679	X	11257	-0-	-11422	-0-	9602	2	35	4	Y	1473	1442	0	19	1	58
							1620	9									
03	13702	X	12587	-0-	-1115	-0-	11000	2	36	4	Y	1410	1408	0	21	1	39
							1551	9									
04	12270	X	11935	-0-	-335	-0-	10349	2	35	4	Y	1410	1375	0	11	1	56
							1551	9					7	8			
05	12462	X	10961	-0-	-1501	-0-	9622	2	32	4	Y	1188	1179	0	4	1	61
							1307	9									
06	12180	X	11518	-0-	-662	-0-	10199	2	34	4	Y	1168	1156	0	3	1	70
							1285	9									

VOYAGER W WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12144	-0-	12144	12144	10393	2	40	4	Y	1555	1549	0	18	1	57
							1711	9					5	8			
02	23335	X	11191	-0-	-12144	-0-	9579	2	37	4	Y	1432	1415	0	18	1	56
							1575	9									
03	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	11783	2	43	4	Y	1634	1623	0	22	1	45
							1797	9									
04	11820	X	11752	-0-	-68	-0-	10296	2	36	4	Y	1291	1264	0	11	1	51
							1420	9					10	8			
05	12400	X	12024	-0-	-376	-0-	10422	2	41	4	Y	1419	1393	0	4	1	73
							1561	9									
06	13170	X	11717	-0-	-1453	-0-	10167	2	42	4	Y	1371	1360	0	2	1	82
							1508	9									

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		53435	-0-	53435	53435	90	1	44446	2	Y	8064	7918	0	101	1	63
							29	4	8870	9			17	8			
02	99181	X	45746	-0-	-53435	-0-	111	1	38034	2	Y	6896	6808	0	94	1	57
							15	4	7586	9							
03	58094	X	48116	-0-	-9978	-0-	118	1	40814	2	Y	6511	6393	0	115	1	60
							22	4	7162	9							
04	54960	X	47846	-0-	-7114	-0-	82	1	40155	2	Y	6909	6822	0	55	1	60
							9	4	7600	9			32	8			
05	55180	X	48047	-0-	-7133	-0-	53	1	40297	2	Y	6975	6953	0	32	1	50
							24	4	7673	9							
06	51720	X	45019	-0-	-6701	-0-	50	1	38134	2	Y	6068	5868	0	194	1	56
							160	4	6675	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		47533	-0-	47533	47533	89	1	41846	2	Y	5063	4936	0	94	1	39
							29	4	5569	9			18	8			
02	87998	X	40465	-0-	-47533	-0-	107	1	35546	2	Y	4361	4277	0	87	1	36
							15	4	4797	9							
03	48887	X	46124	-0-	-2763	-0-	116	1	39618	2	Y	5789	5663	0	109	1	53
							22	4	6368	9							
04	47310	X	43115	-0-	-4195	-0-	80	1	37577	2	Y	4954	4883	0	50	1	43
							9	4	5449	9			31	8			
05	48887	X	43456	-0-	-5431	-0-	53	1	37867	2	Y	5012	5004	0	15	1	36
							23	4	5513	9							
06	45990	X	39668	-0-	-6322	-0-	47	1	34521	2	Y	4500	4355	0	139	1	42
							150	4	4950	9							

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		41115	-0-	41115	41115	82	1	36301	2	Y	4277	4166	0	82	1	33
							27	4	4705	9			17	8			
02	77615	X	36500	-0-	-41115	-0-	103	1	32458	2	Y	3568	3493	0	79	1	29
							14	4	3925	9							
03	41583	X	41583	-0-	-0-	-0-	113	1	37079	2	Y	3973	3867	0	99	1	36
							21	4	4370	9							
04	39810	X	39105	-0-	-705	-0-	76	1	34808	2	Y	3829	3755	0	47	1	33
							9	4	4212	9			30	8			
05	41137	X	39254	-0-	-1883	-0-	51	1	35401	2	Y	3435	3432	0	12	1	24
							23	4	3779	9							
06	39990	X	35415	-0-	-4575	-0-	46	1	32053	2	Y	2883	2790	0	90	1	27
							145	4	3171	9							

ATLANTIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		28519	-0-	28519	28519	25289	2	192	4	Y	2762	2652	0	58	1	64
							3038	9					20	8			
02	56796	X	28277	-0-	-28519	-0-	24525	2	224	4	Y	3207	3165	0	61	1	45
							3528	9									
03	34600	X	34600	-0-	-0-	-0-	29778	2	171	4	Y	4228	4110	0	92	1	71
							4651	9									
04	34319	X	34319	-0-	-0-	-0-	30879	2	33	4	Y	3097	3053	0	40	1	38
							3407	9					37	8			
05	38922	X	38922	-0-	-0-	-0-	34735	2	21	4	Y	3787	3758	0	19	1	48
							4166	9									
06	34848	X	34848	-0-	-0-	-0-	31689	2	75	4	Y	2804	2812	0	10	1	30
							3084	9									

ATLANTIS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22177	-0-	22177	22177	20313	2	164	4	Y	1545	1479	0	42	1	35
							1700	9					5	8			
02	41225	X	19048	-0-	-22177	-0-	17564	2	194	4	Y	1173	1153	0	39	1	16
							1290	9									
03	23932	X	21264	-0-	-2668	-0-	19537	2	147	4	Y	1436	1379	0	49	1	24
							1580	9									
04	23160	X	18028	-0-	-5132	-0-	16893	2	25	4	Y	1009	994	0	21	1	12
							1110	9					6	8			
05	23095	X	17560	-0-	-5535	-0-	16469	2	15	4	Y	978	970	0	8	1	12
							1076	9									
06	21450	X	16010	-0-	-5440	-0-	15068	2	51	4	Y	810	809	0	4	1	9
							891	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17508	-0-		17508	17508	15428	2	116	4	Y	1785	1728	0	32	1	41
								1964	9					3	8			
02	33127	X	15619	-0-		-17508	-0-	13654	2	139	4	Y	1660	1647	0	31	1	23
								1826	9									
03	19747	X	16386	-0-		-3361	-0-	14423	2	109	4	Y	1685	1640	0	40	1	28
								1854	9									
04	19110	X	16257	-0-		-2853	-0-	14508	2	19	4	Y	1573	1557	0	18	1	19
								1730	9					7	8			
05	18693	X	14859	-0-		-3834	-0-	13441	2	12	4	Y	1278	1271	0	10	1	16
								1406	9									
06	16950	X	14141	-0-		-2809	-0-	12705	2	44	4	Y	1265	1262	0	5	1	14
								1392	9									

ATLANTIS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21377	-0-		21377	21377	18810	2	160	4	Y	2188	2114	0	39	1	51
								2407	9					6	8			
02	39527	X	18150	-0-		-21377	-0-	15902	2	183	4	Y	1877	1866	0	36	1	26
								2065	9									
03	23591	X	19033	-0-		-4558	-0-	16826	2	138	4	Y	1881	1830	0	45	1	32
								2069	9									
04	20700	X	18110	-0-		-2590	-0-	16113	2	24	4	Y	1794	1774	0	19	1	22
								1973	9					11	8			
05	21390	X	18232	-0-		-3158	-0-	16337	2	15	4	Y	1709	1702	0	8	1	21
								1880	9									
06	20700	X	16898	-0-		-3802	-0-	15191	2	53	4	Y	1504	1505	0	4	1	16
								1654	9									

GEMINI WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17095	-0-		17095	17095	13872	2	8	4	Y	2923	2890	0	21	1	20
								3215	9					6	8			
02	33382	X	16287	-0-		-17095	-0-	13512	2	2775	9	Y	2523	2493	0	22	1	28
03	18977	X	18977	-0-		-0-	-0-	16273	2	24	4	Y	2436	2413	0	26	1	25
								2680	9									
04	17821	X	17821	-0-		-0-	-0-	15523	2	23	4	Y	2068	2059	0	10	1	13
								2275	9					11	8			
05	18042	X	17387	-0-		-655	-0-	15320	2	12	4	Y	1868	1858	0	4	1	19
								2055	9									
06	18360	X	16848	-0-		-1512	-0-	14665	2	13	4	Y	1973	1893	0	83	1	16
								2170	9									

GEMINI WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16918	-0-		16918	16918	13312	2	8	4	Y	3271	3227	0	28	1	22
								3598	9					8	8			
02	33628	X	16710	-0-		-16918	-0-	13424	2	3286	9	Y	2987	2944	0	31	1	34
03	18104	X	17974	-0-		-130	-0-	14695	2	22	4	Y	2961	2931	0	33	1	31
								3257	9									
04	18209	X	18209	-0-		-0-	-0-	15411	2	23	4	Y	2523	2512	0	12	1	16
								2775	9					14	8			
05	21893	X	21893	-0-		-0-	-0-	19051	2	13	4	Y	2572	2556	0	6	1	26
								2829	9									
06	23422	X	23422	-0-		-0-	-0-	20912	2	14	4	Y	2269	2179	0	97	1	19
								2496	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17980	-0-	17980	17980	13889	2	8	4	Y	3712	3669	0	24	1	25
							4083	9					11	8			
02	34275	X	16295	-0-	-17980	-0-	12860	2	3435	9	Y	3123	3089	0	24	1	35
03	19039	X	19039	-0-	-0-	-0-	15394	2	22	4	Y	3294	3267	0	28	1	34
							3623	9									
04	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	15398	2	22	4	Y	3124	3084	0	36	1	20
							3436	9					18	8			
05	22648	X	22648	-0-	-0-	-0-	19268	2	13	4	Y	3061	3041	0	9	1	31
							3367	9									
06	22461	X	22461	-0-	-0-	-0-	19280	2	14	4	Y	2879	2762	0	124	1	24
							3167	9									

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
01	0		46504	-0-	46504	82769	41697	2	269	4	Y	4125	3927	0	73	1	163
							4538	9					21	8			
02	124124	X	41355	-0-	-82769	-0-	37359	2	149	4	Y	3497	3435	0	71	1	154
							3847	9									
03	45343	X	45343	-0-	-0-	-0-	41078	2	260	4	Y	3641	3581	0	77	1	137
							4005	9									
04	35356	X	35356	-0-	-0-	-0-	31958	2	41	4	Y	3052	3035	0	39	1	115
							3357	9									
05	25519	X	25519	-0-	-0-	-0-	22898	2	38	4	Y	2348	2342	0	11	1	110
							2583	9									
06	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	10976	2	29	4	Y	1304	1359	0	3	1	52
							1434	9									

STATE MERCURY C WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		31100	-0-	31100	31100	28173	2	188	4	Y	2490	2307	0	106	1	95
							2739	9					23	8			
02	65858	X	34758	-0-	-31100	-0-	32104	2	126	4	Y	2298	2164	0	131	1	98
							2528	9									
03	50217	X	50217	-0-	-0-	-0-	46596	2	286	4	Y	3032	2833	0	187	1	110
							3335	9									
04	49724	X	49724	-0-	-0-	-0-	46667	2	39	4	Y	2744	2609	0	105	1	99
							3018	9					41	8			
05	31651	X	30528	-0-	-1123	-0-	28727	2	34	4	Y	1606	1610	0	20	1	75
							1767	9									
06	30630	X	5698	-0-	-24932	-0-	5295	2	14	4	Y	354	413	0	2	1	14
							389	9									

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
01	0		46023	-0-	46023	46023	45174	2	245	4	Y	549	462	0	72	1	19
							604	9					2	8			
02	89132	X	43109	-0-	-46023	-0-	42243	2	129	4	Y	670	589	0	73	1	27
							737	9									
03	48112	X	44900	-0-	-3212	-0-	42784	2	237	4	Y	1708	1600	0	72	1	63
							1879	9									
04	44550	X	41209	-0-	-3341	-0-	39170	2	12	4	Y	1843	1796	0	37	1	69
							2027	9					4	8			
05	47740	X	40182	-0-	-7558	-0-	38467	2	13	4	Y	1547	1529	0	15	1	72
							1702	9									
06	46200	X	37197	-0-	-9003	-0-	35559	2	14	4	Y	1476	1481	0	8	1	59
							1624	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10635 - 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
01	0		21391	-0-		21391	21391	19163	2	118	4	Y	1918	1834	0	39	1	76
								2110	9					5	8			
02	41817	X	20426	-0-		-21391	-0-	18499	2	68	4	Y	1690	1651	0	41	1	74
								1859	9									
03	22631	X	22631	-0-		-0-	-0-	20719	2	124	4	Y	1625	1593	0	45	1	61
								1788	9									
04	21517	X	21517	-0-		-0-	-0-	20199	2	14	4	Y	1185	1166	0	25	1	44
								1304	9					11	8			
05	22610	X	22610	-0-		-0-	-0-	20816	2	17	4	Y	1615	1574	0	9	1	76
								1777	9									
06	21329	X	21329	-0-		-0-	-0-	19755	2	15	4	Y	1417	1432	0	5	1	56
								1559	9									

STATE MERCURY WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		29541	-0-		29541	29541	27125	2	166	4	Y	2045	1939	0	53	1	80
								2250	9					10	8			
02	55130	X	25589	-0-		-29541	-0-	23839	2	86	4	Y	1513	1476	0	51	1	66
								1664	9									
03	29543	X	28985	-0-		-558	-0-	27066	2	161	4	Y	1598	1548	0	57	1	59
								1758	9									
04	28590	X	25809	-0-		-2781	-0-	24309	2	17	4	Y	1348	1312	0	28	1	50
								1483	9					17	8			
05	29543	X	24131	-0-		-5412	-0-	22875	2	17	4	Y	1126	1113	0	10	1	53
								1239	9									
06	28590	X	21300	-0-		-7290	-0-	20235	2	18	4	Y	952	962	0	5	1	38
								1047	9									

STATE MERCURY WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24345	-0-		24345	24345	23727	2	135	4	Y	439	374	0	45	1	16
								483	9					6	8			
02	47437	X	23092	-0-		-24345	-0-	22354	2	74	4	Y	604	549	0	46	1	25
								664	9									
03	30927	X	30927	-0-		-0-	-0-	29790	2	167	4	Y	882	814	0	61	1	32
								970	9									
04	31580	X	31580	-0-		-0-	-0-	30624	2	10	4	Y	860	817	0	35	1	31
								946	9					9	8			
05	28849	X	28849	-0-		-0-	-0-	28096	2	10	4	Y	675	641	0	35	1	30
								743	9									
06	27900	X	21674	-0-		-6226	-0-	21240	2	7	4	Y	388	388	0	15	1	15
								427	9									

STATE MERCURY WELL #: 23H RRCID -> 290255 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15838	-0-		15838	15838	13897	2	87	4	Y	1685	1608	0	28	1	67
								1854	9					4	8			
02	30523	X	14685	-0-		-15838	-0-	12609	2	50	4	Y	1842	1799	0	28	1	82
								2026	9									
03	18693	X	16694	-0-		-1999	-0-	14758	2	92	4	Y	1676	1663	0	32	1	63
								1844	9									
04	16804	X	16804	-0-		-0-	-0-	15111	2	14	4	Y	1526	1505	0	18	1	57
								1679	9					9	8			
05	16244	X	15418	-0-		-826	-0-	14006	2	14	4	Y	1271	1261	0	8	1	59
								1398	9									
06	16170	X	15721	-0-		-449	-0-	13757	2	17	4	Y	1770	1754	0	5	1	70
								1947	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		153	-0-	153	153	12	4	141	9	Y	128	158	0	8	8	5
02	32732	X	1654	-0-	-31078	-0-	684	2	23	4	Y	861	825	0	2	1	39
							947	9									
03	36239	X	971	-0-	-35268	-0-	126	2	24	4	Y	746	756	0			29
							821	9									
04	35070	X	349	-0-	-34721	-0-	146	2	7	4	Y	178	187	0	14	8	6
							196	9									
05	24645	X	-0-	-0-	-24645	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 551H RRCID -> 290307 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 10796 - 15153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20348	-0-	20348	20348	16954	2	10	4	Y	3076	3030	0	30	1	21
							3384	9					10	8			
02	39926	X	19578	-0-	-20348	-0-	16597	2	1	4	Y	2709	2668	0	32	1	30
							2980	9									
03	22159	X	22159	-0-	-0-	-0-	19181	2	26	4	Y	2684	2649	0	37	1	28
							2952	9									
04	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	17843	2	25	4	Y	2300	2264	0	31	1	15
							2530	9					18	8			
05	21669	X	18020	-0-	-3649	-0-	16095	2	13	4	Y	1738	1725	0	11	1	17
							1912	9									
06	21450	X	17992	-0-	-3458	-0-	15913	2	14	4	Y	1877	1798	0	81	1	15
							2065	9									

STATE MERCURY WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 10680 - 15240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		23903	-0-	23903	23903	19845	2	134	4	Y	3567	3450	0	38	1	142
							3924	9					7	8			
02	46917	X	23014	-0-	-23903	-0-	19546	2	83	4	Y	3077	3042	0	40	1	137
							3385	9									
03	26939	X	24974	-0-	-1965	-0-	21448	2	138	4	Y	3080	3057	0	43	1	117
							3388	9									
04	24600	X	21216	-0-	-3384	-0-	18142	2	24	4	Y	2773	2753	0	21	1	104
							3050	9					12	8			
05	25482	X	19128	-0-	-6354	-0-	16309	2	24	4	Y	2541	2519	0	7	1	119
							2795	9									
06	24660	X	19277	-0-	-5383	-0-	16049	2	29	4	Y	2908	2907	0	4	1	116
							3199	9									

APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF. 10900 - 15452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19499	-0-	19499	19499	17019	2	73	4	Y	2188	2137	0	28	1	61
							2407	9					6	8			
02	37872	X	18373	-0-	-19499	-0-	16233	2	64	4	Y	1887	1840	0	29	1	79
							2076	9									
03	21018	X	19036	-0-	-1982	-0-	16873	2	61	4	Y	1911	1913	0	29	1	48
							2102	9									
04	20340	X	18392	-0-	-1948	-0-	16280	2	62	4	Y	1864	1818	0	16	1	67
							2050	9					11	8			
05	21018	X	17749	-0-	-3269	-0-	15916	2	55	4	Y	1616	1625	0	6	1	52
							1778	9									
06	19680	X	15068	-0-	-4612	-0-	13379	2	49	4	Y	1491	1489	0	3	1	51
							1640	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15117	-0-		15117	15117	12232	2	69	4	Y	2560	2519	0	24	1	72
								2816	9					4	8			
02	27883	X	12766	-0-		-15117	-0-	10367	2	56	4	Y	2130	2091	0	22	1	89
								2343	9									
03	16957	X	13899	-0-		-3058	-0-	11262	2	62	4	Y	2341	2353	0	18	1	59
								2575	9									
04	16410	X	12439	-0-		-3971	-0-	10211	2	55	4	Y	1975	1947	0	9	1	71
								2173	9					7	8			
05	16678	X	13202	-0-		-3476	-0-	10783	2	59	4	Y	2145	2143	0	4	1	69
								2360	9									
06	14640	X	12132	-0-		-2508	-0-	10069	2	51	4	Y	1829	1833	0	2	1	63
								2012	9									

APOLLO WELL #: 17H RRCID -> 290570 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20395	-0-		20395	20395	18378	2	53	4	Y	1785	1726	0	36	1	50
								1964	9					6	8			
02	36179	X	15784	-0-		-20395	-0-	14455	2	35	4	Y	1176	1146	0	31	1	49
								1294	9									
03	17980	X	15987	-0-		-1993	-0-	14563	2	35	4	Y	1263	1245	0	36	1	31
								1389	9									
04	21613	X	21613	-0-		-0-	-0-	20167	2	35	4	Y	1283	1233	0	28	1	45
								1411	9					8	8			
05	20398	X	14675	-0-		-5723	-0-	13542	2	30	4	Y	1003	1008	0	8	1	32
								1103	9									
06	19740	X	13896	-0-		-5844	-0-	12765	2	31	4	Y	1000	994	0	4	1	34
								1100	9									

APOLLO WELL #: 14H RRCID -> 290598 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24410	-0-		24410	24410	21207	2	83	4	Y	2836	2759	0	46	1	79
								3120	9					6	8			
02	46824	X	22414	-0-		-24410	-0-	19555	2	75	4	Y	2531	2459	0	46	1	105
								2784	9									
03	23281	X	20516	-0-		-2765	-0-	17702	2	71	4	Y	2494	2491	0	46	1	62
								2743	9									
04	22530	X	15356	-0-		-7174	-0-	13175	2	55	4	Y	1933	1900	0	19	1	69
								2126	9					7	8			
05	23281	X	13625	-0-		-9656	-0-	11523	2	52	4	Y	1864	1866	0	7	1	60
								2050	9									
06	22530	X	14287	-0-		-8243	-0-	12034	2	57	4	Y	1996	1984	0	4	1	68
								2196	9									

APOLLO WELL #: 13H RRCID -> 290604 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14984	-0-		14984	14984	12199	2	57	4	Y	2480	2425	0	20	1	70
								2728	9					4	8			
02	28427	X	13443	-0-		-14984	-0-	11218	2	45	4	Y	1982	1949	0	20	1	83
								2180	9									
03	15675	X	15675	-0-		-0-	-0-	13119	2	52	4	Y	2276	2282	0	20	1	57
								2504	9									
04	22500	X	22500	-0-		-0-	-0-	19975	2	51	4	Y	2249	2199	0	17	1	81
								2474	9					9	8			
05	16107	X	16107	-0-		-0-	-0-	14050	2	46	4	Y	1828	1845	0	5	1	59
								2011	9									
06	15180	X	15118	-0-		-62	-0-	13149	2	42	4	Y	1752	1748	0	3	1	60
								1927	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 12H RRCID -> 290717 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18835	-0-		18835	18835	15662	2	78	4	Y	2814	2741	0	35	1	79
								3095	9					5	8			
02	35475	X	16640	-0-		-18835	-0-	13699	2	71	4	Y	2609	2545	0	34	1	109
								2870	9									
03	20080	X	20080	-0-		-0-	-0-	17095	2	78	4	Y	2643	2653	0	33	1	66
								2907	9									
04	18240	X	16467	-0-		-1773	-0-	14133	2	62	4	Y	2065	2034	0	15	1	74
								2272	9					8	8			
05	21040	X	21040	-0-		-0-	-0-	18296	2	75	4	Y	2426	2414	0	8	1	78
								2669	9									
06	20340	X	20340	-0-		-0-	-0-	17853	2	70	4	Y	2197	2195	0	5	1	75
								2417	9									

STATE ATLAS K WELL #: 555H RRCID -> 290870 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		60711	-0-		60711	60711	1556	1	52520	2	Y	5954	5794	0	110	1	180
								86	4	6549	9			17	8			
02	114584	X	53873	-0-		-60711	-0-	3322	1	45229	2	Y	4770	4749	0	99	1	102
								75	4	5247	9							
03	69161	X	57159	-0-		-12002	-0-	1976	1	49613	2	Y	4989	4898	0	106	1	87
								82	4	5488	9							
04	65430	X	51863	-0-		-13567	-0-	1255	1	45403	2	Y	4660	4520	0	54	1	143
								79	4	5126	9			30	8			
05	60698	X	50604	-0-		-10094	-0-	817	1	45178	2	Y	4118	4102	0	22	1	137
								79	4	4530	9							
06	58740	X	39461	-0-		-19279	-0-	737	1	35265	2	Y	3083	3149	0	10	1	61
								68	4	3391	9							

STATE ATLAS L WELL #: 556H RRCID -> 290871 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		37024	-0-		37024	37024	674	1	24357	2	Y	10823	10691	0	46	1	333
								88	4	11905	9			17	8			
02	73724	X	36700	-0-		-37024	-0-	1605	1	24483	2	Y	9573	9643	0	55	1	208
								82	4	10530	9							
03	42092	X	42092	-0-		-0-	-0-	1087	1	28986	2	Y	10841	10792	0	64	1	193
								94	4	11925	9							
04	44227	X	44227	-0-		-0-	-0-	852	1	31958	2	Y	10297	10097	0	40	1	321
								90	4	11327	9			32	8			
05	52855	X	52855	-0-		-0-	-0-	699	1	40063	2	Y	10904	10840	0	20	1	365
								99	4	11994	9							
06	59917	X	59917	-0-		-0-	-0-	981	1	47881	2	Y	9966	10119	0	14	1	198
								92	4	10963	9							

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 551H RRCID -> 292170 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		35964	-0-		35964	35964	2071	1	28434	2	Y	4429	4359	0	48	1	142
								587	4	4872	9			9	8			
02	64510	X	28546	-0-		-35964	-0-	510	1	23705	2	Y	3842	3768	0	44	1	171
								105	4	4226	9			1	8			
03	44671	X	29729	-0-		-14942	-0-	250	1	24802	2	Y	4214	4152	0	45	1	188
								42	4	4635	9							
04	39330	X	26130	-0-		-13200	-0-	108	1	22384	2	Y	3251	3289	0	23	1	113
								62	4	3576	9			14	8			
05	37324	X	26653	-0-		-10671	-0-	89	1	23359	2	Y	2841	2835	0	10	1	109
								80	4	3125	9							
06	34800	X	23394	-0-		-11406	-0-	119	1	20686	2	Y	2295	2313	0	5	1	86
								64	4	2525	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 553H RRCID -> 292217 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		43631	-0-		43631	43631	2190	1	32251	2	Y	7790	7721	0	74	1	250
								621	4	8569	9			10	8			
02	78271	X	34640	-0-		-43631	-0-	581	1	27516	2	Y	5839	5758	0	69	1	260
								120	4	6423	9			2	8			
03	51119	X	37650	-0-		-13469	-0-	308	1	30192	2	Y	6453	6352	0	74	1	287
								52	4	7098	9							
04	46410	X	33269	-0-		-13141	-0-	129	1	26830	2	Y	5668	5704	0	37	1	198
								75	4	6235	9			16	8			
05	45415	X	32982	-0-		-12433	-0-	98	1	26732	2	Y	5513	5489	0	11	1	211
								88	4	6064	9							
06	42210	X	29422	-0-		-12788	-0-	128	1	24324	2	Y	4455	4493	0	6	1	167
								69	4	4901	9							

EXCELSIOR 12 WELL #: 554H RRCID -> 292218 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		28350	-0-		28350	28350	588	1	19737	2	Y	6932	6813	0	38	1	254
								400	4	7625	9			8	8			
02	52248	X	23898	-0-		-28350	-0-	464	1	17007	2	Y	5689	5692	0	36	1	213
								169	4	6258	9			2	8			
03	39835	X	23779	-0-		-16056	-0-	102	1	17110	2	Y	5923	5889	0	36	1	211
								52	4	6515	9							
04	35910	X	23260	-0-		-12650	-0-	434	1	16556	2	Y	5494	5405	0	19	1	267
								227	4	6043	9			14	8			
05	31465	X	22973	-0-		-8492	-0-	701	1	16297	2	Y	5340	5414	0	18	1	175
								101	4	5874	9							
06	27450	X	22630	-0-		-4820	-0-	77	1	17543	2	Y	4502	4545	0	6	1	126
								58	4	4952	9							

EXCELSIOR 12 WELL #: 555H RRCID -> 292219 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		32567	-0-		32567	32567	25861	2	460	4	Y	5678	5565	0	46	1	208
								6246	9					8	8			
02	58803	X	26236	-0-		-32567	-0-	20800	2	189	4	Y	4770	4757	0	41	1	178
								5247	9					2	8			
03	43834	X	27134	-0-		-16700	-0-	21486	2	57	4	Y	5083	5039	0	41	1	181
								5591	9									
04	41550	X	26069	-0-		-15481	-0-	20756	2	252	4	Y	4601	4524	0	22	1	223
								5061	9					13	8			
05	36208	X	24519	-0-		-11689	-0-	19863	2	109	4	Y	4134	4213	0	9	1	135
								4547	9									
06	31530	X	22115	-0-		-9415	-0-	18434	2	59	4	Y	3293	3331	0	5	1	92
								3622	9									

EXCELSIOR 12 WELL #: 556H RRCID -> 292242 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36509	-0-		36509	36509	27938	2	476	4	Y	7359	7223	0	50	1	270
								8095	9					9	8			
02	67388	X	30879	-0-		-36509	-0-	24021	2	204	4	Y	6049	6044	0	47	1	226
								6654	9					2	8			
03	44392	X	32467	-0-		-11925	-0-	25434	2	62	4	Y	6337	6289	0	49	1	225
								6971	9									
04	39060	X	29946	-0-		-9114	-0-	23329	2	267	4	Y	5773	5678	0	25	1	280
								6350	9					15	8			
05	36518	X	27198	-0-		-9320	-0-	21115	2	111	4	Y	5429	5513	0	19	1	177
								5972	9									
06	35340	X	24002	-0-		-11338	-0-	18763	2	60	4	Y	4708	4743	0	10	1	132
								5179	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 552H RRCID -> 292248 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		44306	-0-		44306	44306	2369	1	33372	2	Y	7176	7095	0	72	1	230
								671	4	7894	9			10	8			
02	79088	X	34782	-0-		-44306	-0-	568	1	27746	2	Y	5774	5679	0	65	1	258
								117	4	6351	9			2	8			
03	63147	X	36181	-0-		-26966	-0-	293	1	28976	2	Y	6239	6152	0	67	1	278
								49	4	6863	9							
04	59640	X	31198	-0-		-28442	-0-	131	1	25558	2	Y	4939	4995	0	33	1	173
								76	4	5433	9			16	8			
05	45570	X	32157	-0-		-13413	-0-	103	1	26437	2	Y	5023	4990	0	14	1	192
								92	4	5525	9							
06	42870	X	28030	-0-		-14840	-0-	137	1	23433	2	Y	3988	4023	0	7	1	150
								73	4	4387	9							

ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 292725 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25881	-0-		25881	25881	21581	2	73	4	Y	3843	3787	0	36	1	56
								4227	9					14	8			
02	46391	X	20510	-0-		-25881	-0-	17172	2	81	4	Y	2961	2932	0	31	1	54
								3257	9									
03	23963	X	21160	-0-		-2803	-0-	17378	2	113	4	Y	3335	3309	0	31	1	49
								3669	9									
04	23190	X	20234	-0-		-2956	-0-	15993	2	55	4	Y	3805	3764	0	16	1	46
								4186	9					28	8			
05	23963	X	18028	-0-		-5935	-0-	14808	2	54	4	Y	2878	2866	0	6	1	52
								3166	9									
06	23190	X	5631	-0-		-17559	-0-	3985	2	69	4	Y	1434	1453	0	1	1	32
								1577	9									

ATLAS C WELL #: 553H RRCID -> 292728 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		30084	-0-		30084	30084	26040	2	64	4	Y	3618	3561	0	43	1	52
								3980	9					8	8			
02	54745	X	24661	-0-		-30084	-0-	21455	2	70	4	Y	2851	2813	0	38	1	52
								3136	9									
03	33666	X	26434	-0-		-7232	-0-	22832	2	109	4	Y	3175	3141	0	40	1	46
								3493	9									
04	32040	X	22550	-0-		-9490	-0-	19569	2	52	4	Y	2663	2635	0	28	1	32
								2929	9					14	8			
05	33046	X	21456	-0-		-11590	-0-	18985	2	50	4	Y	2201	2182	0	11	1	40
								2421	9									
06	29100	X	19636	-0-		-9464	-0-	17023	2	85	4	Y	2298	2281	0	6	1	51
								2528	9									

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292949 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9444 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3338	-0-		3338	3338	41	1	1429	2	Y	1669	1669	0	4	1	13
								32	4	1836	9							
02	53060	X	274	-0-		-52786	-0-	36	1	19	2	Y	194	205	0			2
								6	4	213	9							
03	57443	X	7686	-0-		-49757	-0-	55	1	6150	2	Y	1337	1306	0	21	1	12
								10	4	1471	9							
04	101464	X	101464	-0-		-0-	-0-	129	1	89404	2	Y	10833	10605	0	145	1	95
								15	4	11916	9							
05	91963	X	91963	-0-		-0-	-0-	76	1	81872	2	Y	9058	9035	0	54	1	64
								51	4	9964	9							
06	28799	X	28799	-0-		-0-	-0-	32	1	25309	2	Y	3033	2970	0	99	1	28
								122	4	3336	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 204H RRCID -> 292950 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9580 - 19460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		37738	-0-		37738	37738	80	1	33068	2	Y	4149	4060	0	83	1	32
								26	4	4564	9							
02	64994	X	27256	-0-		-37738	-0-	90	1	23802	2	Y	3045	2987	0	65	1	25
								14	4	3350	9							
03	63612	X	30266	-0-		-33346	-0-	99	1	26358	2	Y	3445	3359	0	79	1	32
								19	4	3790	9							
04	49290	X	40683	-0-		-8607	-0-	72	1	36496	2	Y	3734	3678	0	55	1	33
								8	4	4107	9							
05	98768	X	98768	-0-		-0-	-0-	95	1	91280	2	Y	6664	6620	0	30	1	47
								63	4	7330	9							
06	49728	X	49728	-0-		-0-	-0-	59	1	46209	2	Y	2945	2870	0	95	1	27
								220	4	3240	9							

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 205H RRCID -> 292951 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9384 - 19473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		46315	-0-		46315	46315	95	1	41345	2	Y	4404	4296	0	98	1	34
								31	4	4844	9							
02	75867	X	29552	-0-		-46315	-0-	91	1	26336	2	Y	2828	2771	0	68	1	23
								14	4	3111	9							
03	63643	X	492	-0-		-63151	-0-	40	1	42	2	Y	365	384	0	1	1	3
								8	4	402	9							
04	50580	X	6358	-0-		-44222	-0-	30	1	5395	2	Y	845	833	0	8	1	7
								3	4	930	9							
05	69157	X	69157	-0-		-0-	-0-	84	1	63095	2	Y	5384	5317	0	36	1	38
								56	4	5922	9							
06	60013	X	60013	-0-		-0-	-0-	77	1	55894	2	Y	3412	3307	0	111	1	32
								289	4	3753	9							

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 301H RRCID -> 292952 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9779 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		34848	-0-		34848	34848	76	1	24414	2	Y	9386	9287	0	69	1	74
								33	4	10325	9							
02	74651	X	39803	-0-		-34848	-0-	110	1	27677	2	Y	10908	10805	0	85	1	91
								17	4	11999	9			1	8			
03	43075	X	43075	-0-		-0-	-0-	122	1	32286	2	Y	9676	9556	0	121	1	90
								23	4	10644	9							
04	41010	X	24150	-0-		-16860	-0-	74	1	17095	2	Y	6339	6344	0	29	1	56
								8	4	6973	9							
05	42377	X	31867	-0-		-10510	-0-	56	1	23428	2	Y	7587	7573	0	16	1	54
								37	4	8346	9							
06	41010	X	9282	-0-		-31728	-0-	35	1	6313	2	Y	2549	2501	0	78	1	24
								130	4	2804	9							

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 303H RRCID -> 293048 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9954 - 19547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		97454	-0-		97454	97454	138	1	82721	2	Y	13227	13001	0	191	1	103
								45	4	14550	9							
02	177679	X	80225	-0-		-97454	-0-	160	1	67617	2	Y	11294	11132	0	170	1	94
								25	4	12423	9			1	8			
03	92225	X	89062	-0-		-3163	-0-	176	1	75365	2	Y	12262	12027	0	216	1	113
								33	4	13488	9							
04	89250	X	73246	-0-		-16004	-0-	116	1	63222	2	Y	8995	8942	0	87	1	79
								13	4	9895	9							
05	92225	X	85222	-0-		-7003	-0-	91	1	74824	2	Y	9315	9304	0	24	1	66
								60	4	10247	9							
06	89250	X	78106	-0-		-11144	-0-	85	1	68449	2	Y	8411	8141	0	258	1	78
								320	4	9252	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 25H RRCID -> 293196 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10730 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15375	-0-	15375	15375	13119	2	85	4	Y	1974	1889	0	26	1	79
							2171	9					4	8			
02	31484	X	16109	-0-	-15375	-0-	13790	2	55	4	Y	2058	2016	0	30	1	91
							2264	9									
03	18383	X	16484	-0-	-1899	-0-	14135	2	90	4	Y	2054	2037	0	30	1	78
							2259	9									
04	16830	X	16796	-0-	-34	-0-	14391	2	18	4	Y	2170	2141	0	17	1	82
							2387	9					8	8			
05	17825	X	15926	-0-	-1899	-0-	13860	2	17	4	Y	1863	1852	0	6	1	87
							2049	9									
06	17250	X	15064	-0-	-2186	-0-	13206	2	15	4	Y	1675	1692	0	3	1	67
							1843	9									

GEMINI WELL #: 302H RRCID -> 293372 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9836 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		44266	-0-	44266	44266	37835	2	5	4	Y	5842	5734	0	83	1	39
							6426	9					22	8			
02	101388	X	36197	-0-	-65191	-0-	30914	2	5283	9	Y	4803	4711	0	74	1	54
													3	8			
03	64945	X	38193	-0-	-26752	-0-	32875	2	28	4	Y	4809	4736	0	77	1	50
							5290	9									
04	56700	X	38967	-0-	-17733	-0-	33924	2	28	4	Y	4559	4506	0	34	1	30
							5015	9					39	8			
05	54002	X	41024	-0-	-12978	-0-	36310	2	15	4	Y	4272	4244	0	15	1	43
							4699	9									
06	42840	X	41416	-0-	-1424	-0-	36915	2	18	4	Y	4075	3908	0	176	1	34
							4483	9									

GEMINI WELL #: 303H RRCID -> 293375 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9840 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		29235	-0-	29235	29235	23952	2	5	4	Y	4798	4723	0	60	1	32
							5278	9					25	8			
02	108836	X	20079	-0-	-88757	-0-	16332	2	3747	9	Y	3406	3353	0	45	1	38
													2	8			
03	58435	X	7673	-0-	-50762	-0-	5586	2	17	4	Y	1882	1885	0	15	1	20
							2070	9									
04	56550	X	24240	-0-	-32310	-0-	19828	2	23	4	Y	3990	3912	0	30	1	26
							4389	9					42	8			
05	58570	X	58570	-0-	-0-	-0-	52769	2	22	4	Y	5254	5196	0	32	1	52
							5779	9									
06	59195	X	59195	-0-	-0-	-0-	54295	2	25	4	Y	4432	4247	0	201	1	36
							4875	9									

GEMINI WELL #: 304H RRCID -> 293430 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111600	X	58673	-0-	-52927	-0-	49936	2	7	4	Y	7936	7809	0	103	1	53
							8730	9					18	8			
02	77112	X	46311	-0-	-30801	-0-	39366	2	6945	9	Y	6314	6203	0	89	1	71
													4	8			
03	69812	X	48844	-0-	-20968	-0-	42328	2	38	4	Y	5889	5806	0	93	1	61
							6478	9									
04	67560	X	43065	-0-	-24495	-0-	37622	2	36	4	Y	4915	4843	0	70	1	32
							5407	9					31	8			
05	63364	X	42234	-0-	-21130	-0-	36771	2	18	4	Y	4950	4905	0	28	1	49
							5445	9									
06	56790	X	39947	-0-	-16843	-0-	35161	2	19	4	Y	4334	4154	0	193	1	36
							4767	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 301H RRCID -> 293476 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63302	X	34414	-0-	-28888	-0-	26691	2	6	4	Y	7015	6899	0	61	1	47
							7717	9					40	8			
02	46228	X	25870	-0-	-20358	-0-	20249	2	5621	9	Y	5110	5046	0	51	1	57
													3	8			
03	39587	X	30268	-0-	-9319	-0-	24141	2	33	4	Y	5540	5480	0	59	1	58
							6094	9									
04	36090	X	3573	-0-	-32517	-0-	2037	2	20	4	Y	1378	1386	0	4	1	9
							1516	9					37	8			
05	34410	X	1635	-0-	-32775	-0-	757	2	10	4	Y	789	789	0	1	1	8
							868	9									
06	33300	X	2417	-0-	-30883	-0-	1205	2	12	4	Y	1091	1045	0	45	1	9
							1200	9									

STATE GEMINI C WELL #: 203H RRCID -> 293517 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		80677	-0-	80677	80677	290	1	71788	2	Y	7712	7542	0	146	1	87
							116	4	8483	9			24	8			
02	143572	X	62895	-0-	-80677	-0-	77	1	56798	2	Y	5449	5011	0	447	1	78
							26	4	5994	9							
03	89404	X	62946	-0-	-26458	-0-	40	1	56721	2	Y	5607	5505	0	97	1	83
							17	4	6168	9							
04	86520	X	54724	-0-	-31796	-0-	512	1	48645	2	Y	4592	4498	0	56	1	79
							516	4	5051	9			42	8			
05	89404	X	64729	-0-	-24675	-0-	27	1	58926	2	Y	5121	5088	0	27	1	85
							143	4	5633	9							
*06	78060	X	64715	-0-	-13345	-0-	26	1	59196	2	Y	4759	4773	1			71
							258	4	5235	9							

STATE GEMINI D WELL #: 204H RRCID -> 293518 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		77024	-0-	77024	77024	276	1	67221	2	Y	8560	8371	0	153	1	97
							111	4	9416	9			16	8			
02	141763	X	64739	-0-	-77024	-0-	77	1	56820	2	Y	7105	6538	0	563	1	101
							26	4	7816	9							
03	82956	X	66856	-0-	-16100	-0-	41	1	58149	2	Y	7863	7737	0	110	1	117
							17	4	8649	9							
04	80280	X	43564	-0-	-36716	-0-	429	1	38084	2	Y	4199	4180	0	40	1	72
							432	4	4619	9			24	8			
05	82956	X	44751	-0-	-38205	-0-	21	1	38950	2	Y	5156	5125	0	17	1	86
							108	4	5672	9							
06	74550	X	46447	-0-	-28103	-0-	20	1	39518	2	Y	6104	6088	0	10	1	92
							195	4	6714	9							

STATE GEMINI B WELL #: 202H RRCID -> 293536 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		106806	-0-	106806	106806	363	1	96111	2	Y	9260	9022	0	210	1	104
							146	4	10186	9			22	8			
02	194983	X	88177	-0-	-106806	-0-	99	1	80206	2	Y	7125	6518	0	610	1	101
							34	4	7838	9							
03	88341	X	88341	-0-	-0-	-0-	52	1	80586	2	Y	6984	6827	0	155	1	103
							21	4	7682	9							
04	80298	X	80298	-0-	-0-	-0-	673	1	72027	2	Y	6291	6174	0	74	1	108
							678	4	6920	9			38	8			
05	82305	X	76202	-0-	-6103	-0-	31	1	69300	2	Y	6101	6079	0	29	1	101
							160	4	6711	9							
06	79650	X	71733	-0-	-7917	-0-	28	1	65943	2	Y	4983	4993	0	16	1	75
							281	4	5481	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGREGOR D 5 UNIT WELL #: 501H RRCID -> 293565 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 10423 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52928 11/08/2022

MCGREGOR C 5 UNIT WELL #: 301H RRCID -> 293597 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9904 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 59088 01/07/2023

GEMINI WELL #: 103H RRCID -> 293639 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10157 - 15028

01	67394	X	29168	-0-	-38226	-0-	24875	2	5	4	Y	3898	3838	0	48	1	26
							4288	9					10	8			
02	41188	X	23193	-0-	-17995	-0-	19900	2	3293	9	Y	2994	2942	0	42	1	34
													2	8			
03	45601	X	26474	-0-	-19127	-0-	23016	2	27	4	Y	3119	3074	0	47	1	32
							3431	9									
04	44130	X	22263	-0-	-21867	-0-	19268	2	25	4	Y	2700	2668	0	31	1	17
							2970	9					16	8			
05	39339	X	21572	-0-	-17767	-0-	18857	2	13	4	Y	2456	2437	0	12	1	24
							2702	9									
06	28230	X	19010	-0-	-9220	-0-	16774	2	13	4	Y	2021	1939	0	89	1	17
							2223	9									

MCGREGOR C 5 UNIT WELL #: 401H RRCID -> 293654 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10166 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 59088 12/28/2022

STATE GEMINI E WELL #: 205H RRCID -> 293669 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 19733

01	0		97931	-0-	97931	97931	320	1	83394	2	Y	12807	12575	0	184	1	145
							129	4	14088	9			15	8			
02	181743	X	83812	-0-	-97931	-0-	87	1	71456	2	Y	11126	10274	0	837	1	160
							30	4	12239	9							
03	93062	X	89631	-0-	-3431	-0-	49	1	79496	2	Y	9151	9040	0	135	1	136
							20	4	10066	9							
04	90060	X	81007	-0-	-9053	-0-	628	1	68711	2	Y	10033	9902	0	69	1	174
							632	4	11036	9			24	8			
05	93062	X	79026	-0-	-14036	-0-	29	1	67905	2	Y	9946	9927	0	28	1	165
							151	4	10941	9							
06	90060	X	71577	-0-	-18483	-0-	26	1	62806	2	Y	7713	7747	0	15	1	116
							261	4	8484	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 552H RRCID -> 293948 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10710 - 15455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		44885	-0-	44885	286063	32222	2	153	4	Y	11373	11290	0	47	1	102
							12510	9					20	8			
02	SHUT IN		32044	-0-	32044	318107	22849	2	65	4	Y	8300	8265	0	36	1	100
							9130	9					1	8			
03	360499	X	42392	-0-	-318107	-0-	33343	2	37	4	Y	8193	8146	0	52	1	95
							9012	9									
04	41100	X	30494	-0-	-10606	-0-	23645	2	64	4	Y	6168	6134	0	21	1	80
							6785	9					28	8			
05	42470	X	14668	-0-	-27802	-0-	11305	2	21	4	Y	3038	3066	0	6	1	46
							3342	9									
06	35400	X	48	-0-	-35352	-0-	23	4	25	9	Y	23	69	0			-0-

GEMINI WELL #: 102H RRCID -> 294148 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10199 - 15138

01	12236	X	-0-	-0-	-12236	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	12236	X	-0-	-0-	-12236	-0-					Y	-0-					-0-
03	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					-0-
04	13110	X	378	-0-	-12732	-0-	35	2	13	4	Y	300	251	0	47	8	2
							330	9									
05	2542	X	1157	-0-	-1385	-0-	203	2	10	4	Y	858	851	0			9
							944	9									
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	2	10	4	Y	2	11	0			-0-
							2	9									

ORION B 5 WELL #: 554H RRCID -> 294259 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10700 - 15555

01	SHUT IN		57829	-0-	57829	318428	39869	2	172	4	Y	16171	16050	0	57	1	145
							17788	9					21	8			
02	SHUT IN		44687	-0-	44687	363115	30995	2	78	4	Y	12376	12323	0	48	1	149
							13614	9					1	8			
03	405513	X	42398	-0-	-363115	-0-	29490	2	34	4	Y	11704	11672	0	45	1	136
							12874	9									
04	34672	X	34672	-0-	-0-	-0-	23964	2	63	4	Y	9677	9643	0	20	1	126
							10645	9					24	8			
05	26071	X	18719	-0-	-7352	-0-	12678	2	20	4	Y	5474	5510	0	6	1	84
							6021	9									
06	25230	X	21658	-0-	-3572	-0-	13550	2	129	4	Y	7254	7249	0	4	1	85
							7979	9									

ORION A 5 WELL #: 551H RRCID -> 294269 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10820 - 15660

01	SHUT IN		58326	-0-	58326	299871	43955	2	185	4	Y	12896	12780	0	65	1	115
							14186	9					19	8			
02	SHUT IN		45608	-0-	45608	345479	35123	2	86	4	Y	9454	9398	0	57	1	113
							10399	9					1	8			
03	386849	X	41370	-0-	-345479	-0-	31852	2	36	4	Y	8620	8583	0	50	1	100
							9482	9									
04	45870	X	37269	-0-	-8601	-0-	29226	2	71	4	Y	7247	7203	0	26	1	94
							7972	9					24	8			
05	47399	X	33759	-0-	-13640	-0-	26686	2	37	4	Y	6396	6379	0	13	1	98
							7036	9									
06	31800	X	27870	-0-	-3930	-0-	21877	2	159	4	Y	5304	5334	0	6	1	62
							5834	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 553H RRCID -> 294666 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10650 - 15460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	55696	-0-	55696	333729	40797	2	177	4	Y	13384	13264	0	65	1	119
						14722	9					23	8			
02	SHUT IN	38612	-0-	38612	372341	28113	2	72	4	Y	9479	9434	0	49	1	114
						10427	9					1	8			
03	419232 X	46891	-0-	-372341	-0-	36511	2	37	4	Y	9403	9346	0	62	1	109
						10343	9									
04	42000 X	39591	-0-	-2409	-0-	31007	2	70	4	Y	7740	7685	0	30	1	100
						8514	9					34	8			
05	43400 X	34652	-0-	-8748	-0-	27704	2	37	4	Y	6283	6273	0	14	1	96
						6911	9									
06	42000 X	20775	-0-	-21225	-0-	15196	2	137	4	Y	4947	4980	0	5	1	58
						5442	9									

CASSWIN N WELL #: 555H RRCID -> 295125 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10479 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSWIN P WELL #: 557H RRCID -> 295126 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10503 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-

CASSWIN O WELL #: 556H RRCID -> 295130 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10477 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSWIN K WELL #: 552H RRCID -> 295134 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10170 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSWIN J WELL #: 551H RRCID -> 295165 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 10441 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSWIN L WELL #: 553H RRCID -> 295255 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10451 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSWIN M WELL #: 554H RRCID -> 295273 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10467 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7263	-0-	7263	18730	320	1	3667	2	Y	2946	2934	0			123
							35	4	3241	9							
02	21927	X	3197	-0-	-18730	-0-	84	1	1128	2	Y	1773	1757	0			139
							35	4	1950	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2320	2378	0			81
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1787	1677	0			191
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1577	1703	0			65
06	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	54	1	405	2	Y	1720	1607	1			178
							14	4	1892	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	0		7353	-0-	7353	7353	577	1	1638	2	Y	117	227	0			-0-
							5009	4	129	9							
02	11194	X	3841	-0-	-7353	-0-	637	1	2153	2	Y	88	4	0			84
							954	4	97	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	1781	1	4267	2	Y	610	268	0			342
							3766	4	671	9							
*06	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	2416	1	1146	2	Y	759	769	0			332
							9697	4	835	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0		1270	-0-	1270	4099	108	1	225	2	Y	835	793	0			70
							18	4	919	9							
02	5253	X	1154	-0-	-4099	-0-	163	1	409	2	Y	520	581	0			9
							10	4	572	9							
03	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	98	1	441	2	Y	549	544	0			14
							44	4	604	9							
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	1	2	207	9	Y	188	202	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 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
01	0		10122	-0-	10122	17953	2114	1	5521	2	Y	1739	1758	0			148
							574	4	1913	9							
02	32296	X	14343	-0-	-17953	-0-	2825	1	9769	2	Y	1378	1516	0			10
							233	4	1516	9							
03	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	2047	1	9059	2	Y	1485	1419	0			76
							1396	4	1634	9							
04	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	2244	1	6100	2	Y	1293	1231	0			138
							109	4	1422	9							
05	15872	X	7787	-0-	-8085	-0-	1659	1	5329	2	Y	726	864	0			-0-
							799	9									
06	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					Y	427	343	0			84

Z&T 42 WELL #: F002 RRCID -> 292970 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11222	-0-	11222	18867	2916	1	6610	2	Y	1351	1336	0			94
							210	4	1486	9							
02	25651	X	6784	-0-	-18867	-0-	1470	1	4517	2	Y	600	652	0			42
							137	4	660	9							
03	7657	X	6496	-0-	-1161	-0-	968	1	3984	2	Y	1061	1046	0			57
							377	4	1167	9							
04	8880	X	6758	-0-	-2122	-0-	1418	1	3753	2	Y	1386	1303	0			140
							62	4	1525	9							
05	9176	X	7506	-0-	-1670	-0-	1587	1	4380	2	Y	1399	1410	0			129
							1539	9									
06	8880	X	6037	-0-	-2843	-0-	1492	1	2509	2	Y	1565	1560	0			134
							314	4	1722	9							

Z&T 20 WELL #: G004 RRCID -> 292977 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13647	-0-	13647	34993	491	1	7607	2	Y	3051	3171	0			115
							2193	4	3356	9							
02	45796	X	10803	-0-	-34993	-0-	321	1	7223	2	Y	2495	2437	0			173
							514	4	2745	9							
03	13671	X	12306	-0-	-1365	-0-	538	1	8511	2	Y	2599	2685	0			87
							398	4	2859	9							
*04	13200	X	12254	-0-	-946	-0-	911	1	8001	2	Y	2525	2466	0			146
							564	4	2778	9							
*05	13640	X	11495	-0-	-2145	-0-	939	1	7765	2	Y	2452	2511	0			87
							94	4	2697	9							
06	13200	X	12064	-0-	-1136	-0-	1004	1	6436	2	Y	3114	2959	0			242
							1199	4	3425	9							

Z&T 42 WELL #: E006 RRCID -> 292981 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15156	-0-	15156	29290	3715	1	8083	2	Y	2805	2868	0			82
							272	4	3086	9							
02	43741	X	14451	-0-	-29290	-0-	2863	1	7889	2	Y	3060	2994	0			148
							333	4	3366	9							
03	22072	X	6036	-0-	-16036	-0-	761	1	3441	2	Y	1220	1301	0			67
							492	4	1342	9							
04	17130	X	1259	-0-	-15871	-0-	170	1	452	2	Y	572	605	0			34
							8	4	629	9							
05	15996	X	1390	-0-	-14606	-0-	276	1	748	2	Y	333	327	0			40
							366	9									
06	15480	X	2222	-0-	-13258	-0-	326	1	550	2	Y	1169	1121	0			88
							60	4	1286	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 42 WELL #: F005 RRCID -> 292982 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		386	-0-	386	386	31	1	41	2	Y	237	246	0			2
							53	4	261	9							
02	13104	X	414	-0-	-12690	-0-	118	1	253	2	Y	37	38	0			1
							2	4	41	9							
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	204	176	0			29
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	161	182	0			8
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	99	90	0			17
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	91	100	0			8

Z&T 20 WELL #: A002 RRCID -> 292983 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19694	-0-	19694	54410	701	1	10712	2	Y	3537	3572	0			142
							4390	4	3891	9							
02	71704	X	17294	-0-	-54410	-0-	577	1	12287	2	Y	2978	2990	0			130
							1154	4	3276	9							
03	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	1007	1	15103	2	Y	3181	3217	0			94
							1035	4	3499	9							
04	19816	X	19816	-0-	-0-	-0-	1559	1	13640	2	Y	2830	2816	0			108
							1504	4	3113	9							
05	19742	X	19742	-0-	-0-	-0-	1788	1	14615	2	Y	2789	2762	0			135
							271	4	3068	9							
06	19980	X	18758	-0-	-1222	-0-	1842	1	11872	2	Y	2582	2556	0			161
							2204	4	2840	9							

Z&T 42 WELL #: G005 RRCID -> 292984 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4948	-0-	4948	7571	859	1	2587	2	Y	1344	1445	0			55
							24	4	1478	9							
02	10194	X	2623	-0-	-7571	-0-	462	1	1536	2	Y	526	566	0			15
							46	4	579	9							
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	23	1	82	2	Y	275	258	0			32
							9	4	303	9							
04	627	X	627	-0-	-0-	-0-	55	1	144	2	Y	388	381	0			39
							1	4	427	9							
05	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	324	1	954	2	Y	371	395	0			15
							408	9									
06	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	277	1	229	2	Y	654	627	0			42
							79	4	719	9							

Z&T 20 WELL #: D001 RRCID -> 292988 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11373 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10172	-0-	10172	26677	305	1	4738	2	Y	2760	2796	0			103
							2093	4	3036	9							
02	36736	X	10059	-0-	-26677	-0-	315	1	6693	2	Y	2200	2223	0			80
							631	4	2420	9							
03	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	404	1	6151	2	Y	2026	2047	0			59
							418	4	2229	9							
04	9840	X	9247	-0-	-593	-0-	643	1	5620	2	Y	2200	2174	0			85
							564	4	2420	9							
05	11129	X	9483	-0-	-1646	-0-	743	1	6071	2	Y	2321	2292	0			114
							116	4	2553	9							
06	10770	X	8146	-0-	-2624	-0-	672	1	4380	2	Y	2089	2062	0			141
							796	4	2298	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 42 WELL #: G009 RRCID -> 292995 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10361 - 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
01	0		267	-0-	267	2291	89	1	168	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	5155	X	2864	-0-	-2291	-0-	731	1	2049	2	Y	-0-					-0-
							84	4									
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	558	1	2844	2	Y	-0-					-0-
							768	4									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 20 WELL #: E006 RRCID -> 292997 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5112	-0-	5112	36337	138	1	2663	2	Y	1430	1446	0			6
							738	4	1573	9							
02	44852	X	8515	-0-	-36337	-0-	249	1	5584	2	Y	2106	2063	0			49
							365	4	2317	9							
03	19189	X	2232	-0-	-16957	-0-	67	1	1253	2	Y	760	788	0			21
							76	4	836	9							
04	18570	X	-0-	-0-	-18570	-0-					Y	323	304	0			40
05	12648	X	934	-0-	-11714	-0-	34	1	263	2	Y	579	587	0			32
							637	9									
06	9120	X	1060	-0-	-8060	-0-	57	1	468	2	Y	486	481	0			37
							535	9									

SID M. KYLE 26 WELL #: 1ST RRCID -> 293004 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10012 - 14727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		58698	-0-	58698	168043	9905	1	21168	2	Y	6359	6351	0			160
							20630	4	6995	9							
02	226334	X	58291	-0-	-168043	-0-	9044	1	24775	2	Y	5410	5459	0			111
							18521	4	5951	9							
03	65592	X	65592	-0-	-0-	-0-	7925	1	28104	2	Y	6550	6565	0			96
							22358	4	7205	9							
04	57270	X	57270	-0-	-0-	-0-	9452	1	23318	2	Y	6144	6081	0			159
							17742	4	6758	9							
05	55975	X	55975	-0-	-0-	-0-	7352	1	21717	2	Y	6047	5987	0			219
							20254	4	6652	9							
*06	25469	X	25469	-0-	-0-	-0-	2998	1	2110	2	Y	3099	3033	0			285
							16952	4	3409	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: A006 RRCID -> 293005 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	2775	1	5902	2	Y	3746	3762	0			77
							5687	4	4121	9							
02	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	2197	1	6092	2	Y	2211	2249	0			39
							4590	4	2432	9							
03	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	1830	1	6466	2	Y	2975	2978	0			36
							5121	4	3273	9							
04	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	2296	1	5659	2	Y	2178	2167	0			47
							4325	4	2396	9							
05	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	1987	1	5929	2	Y	2012	1989	0			70
							5178	4	2213	9							
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	114	1	163	2	Y	1602	1570	0			102
							434	4	1762	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B011 RRCID -> 293006 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19766	-0-	19766	58994	3096	1	6563	2	Y	3381	3391	0			77
							6388	4	3719	9							
02	74217	X	15223	-0-	-58994	-0-	2249	1	6327	2	Y	1989	2023	0			43
							4459	4	2188	9							
03	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	1785	1	6283	2	Y	2406	2418	0			31
							5039	4	2647	9							
04	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	2162	1	5316	2	Y	1726	1715	0			42
							4083	4	1899	9							
05	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	1773	1	5140	2	Y	1891	1863	0			70
							4789	4	2080	9							
*06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	466	1	37	2	Y	587	657	0			-0-
							2808	4	646	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B015 RRCID -> 293007 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10583 - 15184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	2268	1	4807	2	Y	1904	1905	0			45
							4659	4	2094	9							
02	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	1764	1	4601	2	Y	1497	1470	0			72
							4094	4	1647	9							
03	22664	X	22664	-0-	-0-	-0-	2487	1	8894	2	Y	3976	4000	0			48
							6909	4	4374	9							
04	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	2961	1	7305	2	Y	3089	3056	0			81
							5521	4	3398	9							
05	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	2481	1	7360	2	Y	3149	3150	0			80
							6515	4	3464	9							
*06	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	960	1	693	2	Y	2120	2077	0			123
							5044	4	2332	9							

WEBER 26 WELL #: G003 RRCID -> 293012 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2255	-0-	2255	4493	6	1	114	2	Y	1941	1946	0			52
							2135	9									
02	4493	X	-0-	-0-	-4493	-0-					Y	1731	1727	0			56
03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	2	2	1746	9	Y	1587	1579	0			64
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	1640	2	1671	9	Y	1519	1531	0			52
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	2401	2	1806	9	Y	1642	1642	0			52
*06	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	329	2	1308	9	Y	1189	1179	0			62

NEAL-LETHCO 41 WELL #: H005 RRCID -> 293014 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9004 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		35376	-0-	35376	91864	505	1	28429	2	N	2394	2220	0			779
							3809	4	2633	9							
02	123163	X	31299	-0-	-91864	-0-	231	1	20068	2	N	2148	2678	0			249
							8637	4	2363	9							
03	33921	X	33921	-0-	-0-	-0-	30362	2	1214	4	N	2132	2093	0			288
							2345	9									
04	31813	X	31813	-0-	-0-	-0-	27614	2	2053	4	N	1951	1965	0			274
							2146	9									
05	31075	X	31075	-0-	-0-	-0-	29282	2	1793	9	N	1630	1602	0			302
*06	27894	X	27894	-0-	-0-	-0-	26180	2	1714	9	N	1558	1604	0			256

WEBER 26 WELL #: G006 RRCID -> 293020 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: G007 RRCID -> 293021 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10456 - 14736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE 24 WELL #: G002 RRCID -> 293030 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11505 - 16420

01	0		5689	-0-	5689	18498	638	1	2633	2	Y	1939	1851	0			181
							285	4	2133	9							
02	24065	X	5567	-0-	-18498	-0-	704	1	2965	2	Y	1593	1671	0			103
							146	4	1752	9							
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	695	1	1946	2	Y	1862	1882	0			83
							382	4	2048	9							
04	5520	X	5050	-0-	-470	-0-	1049	1	1785	2	Y	1761	1713	0			131
							279	4	1937	9							
05	6169	X	4638	-0-	-1531	-0-	1069	1	1491	2	Y	1761	1768	0			124
							141	4	1937	9							
06	5970	X	3761	-0-	-2209	-0-	546	1	765	2	Y	1453	1552	0			25
							852	4	1598	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: D006 RRCID -> 293379 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10028 - 14884

01	0		12487	-0-	12487	33309	1932	1	3890	2	Y	2347	2348	0			61
							4083	4	2582	9							
02	37140	X	3831	-0-	-33309	-0-	317	1	587	2	Y	1802	1820	0			43
							945	4	1982	9							
03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	381	1	1524	2	Y	2756	2762	0			37
							967	4	3032	9							
04	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	768	1	1880	2	Y	2175	2149	0			63
							1545	4	2393	9							
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	500	1	1372	2	Y	2320	2275	0			108
							1420	4	2552	9							
*06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	196	1	264	2	Y	1946	1933	0			121
							929	4	2141	9							

Z&T 32 WELL #: F006 RRCID -> 294040 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10607 - 14885

01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	137	1	1551	2	Y	1321	1325	0			90
							20	4	1453	9							
02	431	X	431	-0-	-0-	-0-	20	4	411	9	Y	374	372	0			92
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	607	637	0			62
04	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	918	1	7194	2	Y	2475	2458	0			79
							402	4	2723	9							
05	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	2045	1	13430	2	Y	3227	3142	0			164
							559	4	3550	9							
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	509	1	3469	2	Y	1297	1446	0			15
							142	4	1427	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: C006 RRCID -> 294050 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10458 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31403	X	11360	-0-	-20043	-0-	747	1	8434	2	Y	1881	1887	0			206
							110	4	2069	9							
02	28364	X	10319	-0-	-18045	-0-	539	1	8274	2	Y	1243	1236	0			213
							139	4	1367	9							
03	31403	X	12753	-0-	-18650	-0-	703	1	9941	2	Y	1696	1840	0			69
							243	4	1866	9							
04	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	1054	1	8253	2	Y	2153	2151	0			71
							440	4	2368	9							
05	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	1343	1	8921	2	Y	2059	2010	0			120
							384	4	2265	9							
06	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	1195	1	8239	2	Y	1847	1894	0			73
							500	4	2032	9							

WEBER 26 WELL #: L801 RRCID -> 295229 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10665 - 15777

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBER 26 WELL #: R802 RRCID -> 295230 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10733 - 15687

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBER 26 WELL #: R902 RRCID -> 295231 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11302 - 19196

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER 26 WELL #: L901 RRCID -> 295248 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11249 - 16261

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBER 26 WELL #: R603 RRCID -> 295249 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10259 - 15054

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6727	-0-		-0-	-0-	31	1	4882	2	Y	1649	1614	0			494
								1814	9									
02	5920	X	5920	-0-		-0-	-0-	28	1	4265	2	Y	1479	1560	0			413
								1627	9									
03	5695	X	5695	-0-		-0-	-0-	27	1	4210	2	Y	1325	1445	0			293
								1458	9									
04	3900	X	-0-	-0-		-3900	-0-					Y	24	24	0			293
05	4030	X	12	-0-		-4018	-0-	2	1	1	2	Y	8					301
								9	9									
06	6102	X	6102	-0-		-0-	-0-	22	1	3801	2	Y	2072	1900	0			473
								2279	9									

TXL 41/44 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	901	-0-		-9112	-0-	889	1	12	9	N	11	187	1			-0-
02	6580	X	1132	-0-		-5448	-0-	1132	1			N	-0-					-0-
03	4743	X	218	-0-		-4525	-0-	1	1	217	2	N	-0-					-0-
04	12243	X	12243	-0-		-0-	-0-	932	1	7317	2	Y	3631	2674	0	924	1	33
								3994	9									
05	30427	X	30427	-0-		-0-	-0-	616	1	22610	2	Y	6546	6529	0	9	8	41
								7201	9									
06	35227	X	35227	-0-		-0-	-0-	264	1	28362	2	Y	6001	5971	0	1	8	70
								6601	9									

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18799	X	18799	-0-		-0-	-0-	322	1	15582	2	Y	2632	2654	0			184
								2895	9									
02	18474	X	18474	-0-		-0-	-0-	277	1	15804	2	Y	2175	2199	0			160
								2393	9									
03	23339	X	23339	-0-		-0-	-0-	270	1	18181	2	Y	4444	4308	0			296
								4888	9									
04	19850	X	19850	-0-		-0-	-0-	263	1	16361	2	Y	2933	3029	0			200
								3226	9									
05	21179	X	21179	-0-		-0-	-0-	291	1	18255	2	Y	2394	2478	0			116
								2633	9									
06	19688	X	19688	-0-		-0-	-0-	255	1	17336	2	Y	1906	1880	0			142
								2097	9									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	4860	-0-		-5835	-0-	952	1	3148	2	Y	691	735	1			479
								760	9									
02	6483	X	6483	-0-		-0-	-0-	1118	1	4367	2	Y	907	1083	1			303
								998	9									
03	7071	X	7071	-0-		-0-	-0-	1225	1	4820	2	Y	933	460	1			776
								1026	9									
04	6840	X	4568	-0-		-2272	-0-	1217	1	2799	2	Y	502	906	1			372
								552	9									
05	7068	X	597	-0-		-6471	-0-	406	1	191	9	Y	174	216	1			330
06	6840	X	1424	-0-		-5416	-0-	227	1	1113	2	Y	76					406
								84	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2135	-0-	-469	-0-	26	1	1227	2	Y	802	562	0			240
							882	9									
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	24	1	1376	2	Y	343	487	0			96
							377	9									
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	26	1	1253	2	Y	374	387	0			83
							411	9									
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	7	7	0			83
05	1643	N	63	-0-	-1580	-0-	1	1	60	2	Y	2					85
							2	9									
06	3000	N	3907	-0-	907	907	21	1	2722	2	Y	1058	901	0			242
							1164	9									

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

01	12214	X	3589	-0-	-8625	-0-	25	1	2911	2	Y	594	549	1			412
							653	9									
02	7364	X	2303	-0-	-5061	-0-	22	1	1698	2	Y	530	765	1			177
							583	9									
03	7998	X	3244	-0-	-4754	-0-	28	1	2578	2	Y	580	275	1			482
							638	9									
04	6990	X	1489	-0-	-5501	-0-	26	1	1075	2	Y	353	573	1			262
							388	9									
05	4619	X	171	-0-	-4448	-0-	17	1	77	2	Y	70	152	1			180
							77	9									
06	3480	X	31	-0-	-3449	-0-	30	2	1	9	Y	1					181

TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

01	0		708	-0-	708	20783	25	1	622	2	N	55					536
							61	9									
02	21554	X	771	-0-	-20783	-0-	27	1	576	2	N	153					689
							168	9									
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	14	1	3257	2	N	1223	556	1			1356
							1345	9									
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	29	1	2728	2	N	1099	2026	1			429
							1209	9									
05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	7	1	707	2	N	460	375	1			514
							506	9									
06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	7	1	448	2	N	-0-					514

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

01	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	1271	1	13049	2	Y	1842	1809	0			111
							2026	9									
02	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	1068	1	12519	2	Y	1704	1752	0			63
							1874	9									
03	14353	X	12967	-0-	-1386	-0-	1254	1	9853	2	Y	1691	1705	0			49
							1860	9									
04	15810	X	12010	-0-	-3800	-0-	1172	1	9115	2	Y	1566	1504	0			111
							1723	9									
05	17112	X	10948	-0-	-6164	-0-	1222	1	8196	2	Y	1391	1442	0			60
							1530	9									
06	16560	X	10051	-0-	-6509	-0-	1033	1	7498	2	Y	1382	1339	0			103
							1520	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10668	-0-	-1577	-0-	716	1	8521	2	N	1301	1119	1			740
							1431	9									
02	11060	X	8819	-0-	-2241	-0-	1147	1	5855	2	N	1652	1678	1			714
							1817	9									
03	12121	X	6077	-0-	-6044	-0-	1220	1	3696	2	N	1055	1293	1			476
							1161	9									
04	10320	X	7046	-0-	-3274	-0-	1229	1	3187	2	N	2391	2196	1			671
							2630	9									
05	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	1210	1	15393	2	N	5339	5691	1			319
							5873	9									
06	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	1162	1	14458	2	N	4329	4017	1			631
							4762	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
01	14973	X	8625	-0-	-6348	-0-	959	1	6371	2	N	1177	1287	1			625
							1295	9									
02	13244	X	9155	-0-	-4089	-0-	1108	1	6850	2	N	1088	931	1			782
							1197	9									
03	13485	X	9434	-0-	-4051	-0-	1221	1	7006	2	N	1097	1212	1			667
							1207	9									
04	12750	X	3311	-0-	-9439	-0-	1214	1	1310	2	N	715	729	1			653
							787	9									
05	11129	X	2229	-0-	-8900	-0-	407	1	1192	2	N	573	371	1			855
							630	9									
06	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	1052	1	8786	2	N	1135	1463	1			527
							1249	9									

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
01	16709	X	11433	-0-	-5276	-0-	984	1	9150	2	Y	1181	1170	0			442
							1299	9									
02	12376	X	11887	-0-	-489	-0-	973	1	9693	2	Y	1110	1111	0			441
							1221	9									
03	13702	X	8977	-0-	-4725	-0-	1221	1	6781	2	Y	886	1028	0			299
							975	9									
04	13260	X	4644	-0-	-8616	-0-	436	1	3990	2	Y	198	392	0			105
							218	9									
05	13702	X	13684	-0-	-18	-0-	1188	1	10307	2	Y	1990	1364	0			731
							2189	9									
06	12750	X	11873	-0-	-877	-0-	1230	1	8880	2	Y	1603	1604	0			730
							1763	9									

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25493	-0-	25493	100432	1238	1	19210	2	N	4586	4466	1			1125
							5045	9									
02	121895	X	21463	-0-	-100432	-0-	1089	1	16014	2	N	3964	3882	1			1207
							4360	9									
03	27032	X	23388	-0-	-3644	-0-	1198	1	17360	2	N	4391	3492	1			2106
							4830	9									
04	26160	X	22649	-0-	-3511	-0-	1230	1	17100	2	N	3926	5357	1			675
							4319	9									
05	27032	X	22778	-0-	-4254	-0-	1166	1	17030	2	N	4165	3795	1			1045
							4582	9									
06	24660	X	16579	-0-	-8081	-0-	759	1	12267	2	N	3230	3317	1			958
							3553	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	14897	-0-		-727	-0-	1128 2960	1 9	10809	2	N	2691	2457	1			736
02	13384	X	12534	-0-		-850	-0-	1115 2511	1 9	8908	2	N	2283	2232	1			787
03	14818	X	14465	-0-		-353	-0-	1188 2638	1 9	10639	2	N	2398	2214	1			971
04	14430	X	12187	-0-		-2243	-0-	1216 2366	1 9	8605	2	N	2151	2632	1			490
05	14911	X	7076	-0-		-7835	-0-	574 1377	1 9	5125	2	N	1252	743	1			999
06	14430	X	10611	-0-		-3819	-0-	1058 2170	1 9	7383	2	N	1973	2235	1	1	8	736

TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	2451	-0-		-8244	-0-	985 1775	1 9	1466	9	Y	1333	1066	0			516
02	1937	X	1937	-0-		-0-	-0-	819	1	1118	9	Y	1016	1241	0			291
03	7894	X	7894	-0-		-0-	-0-	1213 1562	1 9	4906	2	Y	1614	1386	0			519
04	5532	X	5532	-0-		-0-	-0-	1229 1562	1 9	2741	2	Y	1420	1447	0			492
05	4100	X	4100	-0-		-0-	-0-	1224 1562	1 9	1314	2	Y	1420	1532	0			380
06	5557	X	5557	-0-		-0-	-0-	1195 1458	1 9	2904	2	Y	1325	1149	0			556

TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	5039	-0-		-7237	-0-	897 1339	1 9	2803	2	Y	1217	1001	0			471
02	4481	X	4481	-0-		-0-	-0-	1098 2213	1 9	1170	2	Y	2012	1907	0			576
03	5019	X	5019	-0-		-0-	-0-	981 1687	1 9	2351	2	Y	1534	1617	0			493
04	7996	X	7996	-0-		-0-	-0-	1229 2432	1 9	4335	2	Y	2211	1938	0			766
05	5274	X	5274	-0-		-0-	-0-	1207 1876	1 9	2191	2	Y	1705	2015	0			456
06	8137	X	8137	-0-		-0-	-0-	1208 1863	1 9	5066	2	Y	1694	1439	0			711

ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8385	-0-		-1690	-0-	911 1222	1 9	6252	2	Y	1111	780	0			715
02	9718	X	9718	-0-		-0-	-0-	771 1675	1 9	7272	2	Y	1523	1646	0			592
03	10591	X	10591	-0-		-0-	-0-	1230 1669	1 9	7692	2	Y	1517	1560	0			549
04	10632	X	10632	-0-		-0-	-0-	1100 1669	1 9	7863	2	Y	1517	1499	0			567
05	10757	X	10494	-0-		-263	-0-	1115 1516	1 9	7863	2	Y	1378	1485	0			460
06	10410	X	10357	-0-		-53	-0-	1043 1326	1 9	7988	2	Y	1205	1341	0			324

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H302BO RRCID -> 289001 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21950	-0-	21950	85999	694	1	14995	2	Y	5692	5672	0			148
							6261	9									
02	106228	X	20229	-0-	-85999	-0-	590	1	13900	2	Y	5217	4997	0			368
							5739	9									
03	32829	X	20052	-0-	-12777	-0-	267	1	16327	2	Y	3144	3268	0			244
							3458	9									
04	36499	X	36499	-0-	-0-	-0-	832	1	29862	2	Y	5277	5298	0			223
							5805	9									
05	34824	X	34824	-0-	-0-	-0-	713	1	25498	2	Y	7830	7841	0			212
							8613	9									
06	28404	X	28404	-0-	-0-	-0-	307	1	23841	2	Y	3869	3787	0			294
							4256	9									

TXL 40/45 WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19860	-0-	19860	73030	168	1	13721	2	Y	5428	5499	0			141
							5971	9									
02	100978	X	27948	-0-	-73030	-0-	924	1	21063	2	Y	5419	5177	0			383
							5961	9									
03	24672	X	24672	-0-	-0-	-0-	1131	1	15450	2	Y	7355	7167	0			571
							8091	9									
04	22016	X	22016	-0-	-0-	-0-	1034	1	13972	2	Y	6373	6674	0			270
							7010	9									
05	23648	X	23648	-0-	-0-	-0-	1281	1	19762	2	Y	2368	2574	0			64
							2605	9									
06	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	401	1	10885	2	Y	3869	3639	0			294
							4256	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301DM RRCID -> 291152 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	12616	-0-	-9859	-0-	853	1	9396	2	Y	2152	2089	0			141
							2367	9									
02	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	659	1	11345	2	Y	2468	2405	0			204
							2715	9									
03	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	980	1	15075	2	Y	3055	3095	0			164
							3361	9									
04	25045	X	25045	-0-	-0-	-0-	1016	1	19966	2	Y	3694	3622	0			236
							4063	9									
05	26591	X	26591	-0-	-0-	-0-	1095	1	21051	2	Y	4041	4038	0			239
							4445	9									
06	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	1065	1	18641	2	Y	3736	3633	0			342
							4110	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
01	21990	X	21990	-0-	-0-	-0-	1033	1	17163	2	Y	3449	3324	0			226
							3794	9									
02	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	1065	1	14078	2	Y	3082	3054	0			254
							3390	9									
03	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	1042	1	13016	2	Y	4129	4162	0			221
							4542	9									
04	21894	X	21894	-0-	-0-	-0-	1136	1	16781	2	Y	3615	3605	0			231
							3977	9									
05	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	1137	1	17144	2	Y	3626	3642	0			215
							3989	9									
06	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	1095	1	15665	2	Y	3317	3228	0			304
							3649	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H301BO RRCID -> 291685 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10050 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79267	X	45705	-0-	-33562	-0-	1558 7560	1 9	36587	2	Y	6873	6827	0			179
02	48472	X	48472	-0-	-0-	-0-	1335 8544	1 9	38593	2	Y	7767	7398	0			548
03	52824	X	47046	-0-	-5778	-0-	1553 6075	1 9	39418	2	Y	5523	5643	0			428
04	71575	X	71575	-0-	-0-	-0-	1332 9715	1 9	60528	2	Y	8832	8886	0			374
05	52824	X	48517	-0-	-4307	-0-	1313 8322	1 9	38882	2	Y	7565	7734	0			205
06	51120	X	49331	-0-	-1789	-0-	409 8570	1 9	40352	2	Y	7791	7404	0			592

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: H301AP RRCID -> 291746 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 9275 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64108	X	51747	-0-	-12361	-0-	279 8638	1 9	42830	2	Y	7853	7688	0			473
02	46088	X	46088	-0-	-0-	-0-	295 7379	1 9	38414	2	Y	6708	6933	0			248
03	49760	X	49760	-0-	-0-	-0-	277 7730	1 9	41753	2	Y	7027	7071	0			204
04	47850	X	45342	-0-	-2508	-0-	266 7532	1 9	37544	2	Y	6847	6567	0			484
05	49445	X	46085	-0-	-3360	-0-	292 7536	1 9	38257	2	Y	6851	7037	0			298
06	47850	X	45047	-0-	-2803	-0-	281 7172	1 9	37594	2	Y	6520	6331	0			487

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: H302AP RRCID -> 291764 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9283 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54188	X	42492	-0-	-11696	-0-	277 5283	1 9	36932	2	Y	4803	4789	0			289
02	40544	X	37608	-0-	-2936	-0-	293 4721	1 9	32594	2	Y	4292	4422	0			159
03	44888	X	38331	-0-	-6557	-0-	275 5008	1 9	33048	2	Y	4553	4580	0			132
04	43440	X	34311	-0-	-9129	-0-	262 2692	1 9	31357	2	Y	2447	2406	0			173
05	42501	X	33535	-0-	-8966	-0-	286 3700	1 9	29549	2	Y	3364	3391	0			146
06	41130	X	25154	-0-	-15976	-0-	259 4584	1 9	20311	2	Y	4167	4002	0			311

TXL 40/45 WELL #: H301AP RRCID -> 291776 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9925 - 20289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		55777	-0-	55777	236210	1630 10893	1 9	43254	2	Y	9903	9826	0			258
02	282787	X	46577	-0-	-236210	-0-	1329 11391	1 9	33857	2	Y	10355	9882	0			731
03	69347	X	44902	-0-	-24445	-0-	1673 8754	1 9	34475	2	Y	7958	8072	0			617
04	67110	X	63973	-0-	-3137	-0-	1300 10816	1 9	51857	2	Y	9833	10034	0			416
05	69347	X	54452	-0-	-14895	-0-	1310 10273	1 9	42869	2	Y	9339	9502	0			253
06	53970	X	50822	-0-	-3148	-0-	403 8539	1 9	41880	2	Y	7763	7426	0			590

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: H302BO RRCID -> 293279 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9302 - 19610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		63043	-0-	63043	258187	31	1	51066	2	Y	10860	10714	0			654
							11946	9									
02	283958	X	25771	-0-	-258187	-0-	16	1	20150	2	Y	5095	5561	0			188
							5605	9									
03	73253	X	57210	-0-	-16043	-0-	31	1	47688	2	Y	8628	8566	0			250
							9491	9									
04	61020	X	52860	-0-	-8160	-0-	29	1	43644	2	Y	8352	8011	0			591
							9187	9									
05	63054	X	53569	-0-	-9485	-0-	30	1	45671	2	Y	7153	7433	0			311
							7868	9									
06	61020	X	51002	-0-	-10018	-0-	30	1	44650	2	Y	5747	5629	0			429
							6322	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: H301BO RRCID -> 293299 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9374 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		52602	-0-	52602	247373	28	1	42852	2	Y	8838	8762	0			532
							9722	9									
02	274851	X	27478	-0-	-247373	-0-	16	1	21018	2	Y	5858	6173	0			217
							6444	9									
03	71548	X	52268	-0-	-19280	-0-	31	1	42905	2	Y	8484	8455	0			246
							9332	9									
04	65790	X	49061	-0-	-16729	-0-	29	1	40707	2	Y	7568	7279	0			535
							8325	9									
05	56947	X	51400	-0-	-5547	-0-	31	1	43251	2	Y	7380	7594	0			321
							8118	9									
06	50910	X	50122	-0-	-788	-0-	30	1	43187	2	Y	6277	6129	0			469
							6905	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301AP RRCID -> 293448 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9593 - 19881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		76949	-0-	76949	236508	31	1	66114	2	Y	9822	9813	0			146
							10804	9									
02	301006	X	64498	-0-	-236508	-0-	28	1	55809	2	Y	7874	7857	0			163
							8661	9									
03	75950	X	72358	-0-	-3592	-0-	31	1	63520	2	Y	8006	8027	0			142
							8807	9									
04	73500	X	52443	-0-	-21057	-0-	27	1	45332	2	Y	6440	6138	0			444
							7084	9									
05	75950	X	20973	-0-	-54977	-0-	16	1	16692	2	Y	3877	3876	0			445
							4265	9									
06	73500	X	49432	-0-	-24068	-0-	28	1	41051	2	Y	7594	7905	0			134
							8353	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201AP RRCID -> 293452 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8950 - 19234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		83286	-0-	83286	207976	31	1	66977	2	Y	14798	14756	0			219
							16278	9									
02	283702	X	75726	-0-	-207976	-0-	28	1	62485	2	Y	12012	11982	0			249
							13213	9									
03	79826	X	79826	-0-	-0-	-0-	31	1	66891	2	Y	11731	11772	0			208
							12904	9									
04	61869	X	61869	-0-	-0-	-0-	27	1	52184	2	Y	8780	8383	0			605
							9658	9									
05	51739	X	12253	-0-	-39486	-0-	12	1	9023	2	Y	2925	3194	0			336
							3218	9									
06	50070	X	40171	-0-	-9899	-0-	1539	1	29810	2	Y	8020	8215	0			141
							8822	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302AP RRCID -> 293453 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9564 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	127100	X	77799	-0-	-49301	-0-		31	1	66385	2	Y	10348	10342	0			153
								11383	9									
02	114800	X	71800	-0-	-43000	-0-		28	1	61941	2	Y	8937	8904	0			186
								9831	9									
03	127100	X	74690	-0-	-52410	-0-		31	1	64432	2	Y	9297	9318	0			165
								10227	9									
04	85710	X	44016	-0-	-41694	-0-		26	1	37455	2	Y	5941	5696	0			410
								6535	9									
05	79484	X	8261	-0-	-71223	-0-		9	1	6295	2	Y	1779	1984	0			205
								1957	9									
06	76920	X	32025	-0-	-44895	-0-		1539	1	22042	2	Y	7676	7746	0			135
								8444	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301BO RRCID -> 293478 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9483 - 19609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		106895	-0-	106895	334128		31	1	87793	2	Y	17337	17354	0			257
								19071	9									
02	426373	X	92245	-0-	-334128	-0-		28	1	76424	2	Y	14357	14316	0			298
								15793	9									
03	152892	X	92344	-0-	-60548	-0-		31	1	77853	2	Y	13145	13210	0			233
								14460	9									
04	123660	X	3354	-0-	-120306	-0-		2	1	2491	2	Y	783	962	0			54
								861	9									
05	106888	X	8552	-0-	-98336	-0-		10	1	4702	2	Y	3491	3144	0			401
								3840	9									
06	103440	X	17680	-0-	-85760	-0-		25	1	14973	2	Y	2438	2796	0			43
								2682	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201BO RRCID -> 293491 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9058 - 19168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		128957	-0-	128957	402429		31	1	101337	2	Y	25081	25115	0			372
								27589	9									
02	522552	X	120123	-0-	-402429	-0-		28	1	97398	2	Y	20634	20578	0			428
								22697	9									
03	132847	X	132847	-0-	-0-	-0-		31	1	109938	2	Y	20798	20858	0			368
								22878	9									
04	78600	X	4798	-0-	-73802	-0-		2	1	3433	2	Y	1239	1522	0			85
								1363	9									
05	81220	X	-0-	-0-	-81220	-0-						Y	-0-	85	0			-0-
06	78600	X	27591	-0-	-51009	-0-		1043	1	19640	2	Y	6280	6170	0			110
								6908	9									

TXL 37/48 A WELL #: H301CN RRCID -> 293574 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9852 - 20174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	168838	X	119188	-0-	-49650	-0-		31	1	92276	2	Y	24437	24351	0			232
								26881	9									
02	124064	X	124064	-0-	-0-	-0-		28	1	95391	2	Y	26041	26030	0			243
								28645	9									
03	96317	X	77928	-0-	-18389	-0-		21	1	60465	2	Y	15856	15918	0			181
								17442	9									
04	129433	X	129433	-0-	-0-	-0-		30	1	102524	2	Y	24435	24356	0			260
								26879	9									
05	99169	X	71585	-0-	-27584	-0-		29	1	56384	2	Y	13793	13919	0			134
								15172	9									
06	95970	X	77003	-0-	-18967	-0-		454	1	61865	2	Y	13349	13321	0			162
								14684	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 B WELL #: H302CN RRCID -> 293580 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9902 - 19892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185599	X	128267	-0-	-57332	-0-	31 25997	1 9	102239	2	Y	23634	23544	0			224
02	112097	X	112097	-0-	-0-	-0-	28 28556	1 9	83513	2	Y	25960	25941	0			243
03	99169	X	77755	-0-	-21414	-0-	22 17949	1 9	59784	2	Y	16317	16374	0			186
04	115129	X	115129	-0-	-0-	-0-	30 24725	1 9	90374	2	Y	22477	22424	0			239
05	105160	X	105160	-0-	-0-	-0-	31 21008	1 9	84121	2	Y	19098	19151	0			186
06	95970	X	83374	-0-	-12596	-0-	145 15689	1 9	67540	2	Y	14263	14276	0			173

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301AP RRCID -> 293665 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10147 - 15088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		41428	-0-	41428	79226	29 8896	1 9	32503	2	Y	8087	8292	0			503
02	108087	X	28861	-0-	-79226	-0-	23 6662	1 9	22176	2	Y	6056	6379	0			180
03	46624	X	28808	-0-	-17816	-0-	25 6268	1 9	22515	2	Y	5698	5711	0			167
04	40080	X	30159	-0-	-9921	-0-	28 6391	1 9	23740	2	Y	5810	5704	0			273
05	41416	X	31514	-0-	-9902	-0-	31 6504	1 9	24979	2	Y	5913	5972	0			214
06	40080	X	26820	-0-	-13260	-0-	29 5649	1 9	21142	2	Y	5135	5258	0			91

KENTZEL STATE 42 WELL #: H302BO RRCID -> 293666 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10062 - 15035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		43669	-0-	43669	84432	29 8287	1 9	35353	2	Y	7534	7802	0			469
02	121063	X	36631	-0-	-84432	-0-	27 6960	1 9	29644	2	Y	6327	6608	0			188
03	53723	X	35921	-0-	-17802	-0-	31 6428	1 9	29462	2	Y	5844	5861	0			171
04	51990	X	32242	-0-	-19748	-0-	30 5684	1 9	26528	2	Y	5167	5096	0			242
05	43679	X	29417	-0-	-14262	-0-	24 4783	1 9	24610	2	Y	4348	4432	0			158
06	42270	X	35741	-0-	-6529	-0-	30 5286	1 9	30425	2	Y	4805	4878	0			85

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301BO RRCID -> 293695 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10101 - 15180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		34956	-0-	34956	77978	1134 6589	1 9	27233	2	Y	5990	5917	0			393
02	103006	X	25028	-0-	-77978	-0-	815 5059	1 9	19154	2	Y	4599	4612	0			380
03	49735	X	49735	-0-	-0-	-0-	1037 5311	1 9	43387	2	Y	4828	4949	0			259
04	41640	X	24753	-0-	-16887	-0-	1091 3528	1 9	20134	2	Y	3207	3261	0			205
05	43028	X	31750	-0-	-11278	-0-	1151 4195	1 9	26404	2	Y	3814	3793	0			226
06	48120	X	23854	-0-	-24266	-0-	885 2989	1 9	19980	2	Y	2717	2694	0			249

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: H301CN RRCID -> 293697 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9989 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		39113	-0-		39113	86385	958	1	30159	2	Y	7269	7217	0			477
								7996	9									
02	113989	X	27604	-0-		-86385	-0-	1066	1	20256	2	Y	5711	5717	0			471
								6282	9									
03	60450	X	29475	-0-		-30975	-0-	1155	1	22278	2	Y	5493	5670	0			294
								6042	9									
04	45750	X	24147	-0-		-21603	-0-	1055	1	19008	2	Y	3713	3770	0			237
								4084	9									
05	47275	X	29198	-0-		-18077	-0-	1080	1	23344	2	Y	4340	4320	0			257
								4774	9									
06	37860	X	22026	-0-		-15834	-0-	822	1	17821	2	Y	3075	3050	0			282
								3383	9									

GOODNIGHT 10/11 A WELL #: B201MD RRCID -> 294147 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10700 - 20803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61196	X	61196	-0-		-0-	-0-	31	1	43436	2	Y	16117	16074	0	8	8	246
								17729	9									
02	91160	X	91160	-0-		-0-	-0-	28	1	66279	2	Y	22594	22338	0	5	8	497
								24853	9									
03	85114	X	85114	-0-		-0-	-0-	29	1	62226	2	Y	20781	20998	1			280
								22859	9									
04	50631	X	50631	-0-		-0-	-0-	22	1	37160	2	Y	12226	12176	0			330
								13449	9									
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	330	0			-0-
06	47580	X	1415	-0-		-46165	-0-	1	1	885	2	Y	481	458	0			23
								529	9									

TXL 37/48 C WELL #: H301DM RRCID -> 294150 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9744 - 20074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206193	X	133401	-0-		-72792	-0-	31	1	105614	2	Y	25233	25179	0			240
								27756	9									
02	130209	X	130209	-0-		-0-	-0-	28	1	104420	2	Y	23419	23440	0			219
								25761	9									
03	120860	X	120860	-0-		-0-	-0-	31	1	95704	2	Y	22841	22799	0			261
								25125	9									
04	100345	X	100345	-0-		-0-	-0-	30	1	81230	2	Y	17350	17426	0			185
								19085	9									
05	99975	X	93866	-0-		-6109	-0-	31	1	76950	2	Y	15350	15385	0			150
								16885	9									
06	96750	X	42996	-0-		-53754	-0-	447	1	34904	2	Y	6950	7016	0			84
								7645	9									

TXL 37/48 D WELL #: H302DM RRCID -> 294151 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9853 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148298	X	102668	-0-		-45630	-0-	31	1	75236	2	Y	24910	24820	0			237
								27401	9									
02	DELQ PR		85193	-0-		85193	85193	28	1	65072	2	Y	18266	18332	0			171
								20093	9									
03	141898	X	56705	-0-		-85193	-0-	22	1	43816	2	Y	11697	11735	0			133
								12867	9									
04	78429	X	78429	-0-		-0-	-0-	30	1	61419	2	Y	15436	15405	0			164
								16980	9									
05	73595	X	73595	-0-		-0-	-0-	31	1	57989	2	Y	14159	14185	0			138
								15575	9									
06	69900	X	26812	-0-		-43088	-0-	2092	1	17918	2	Y	6184	6247	0			75
								6802	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GOODNIGHT 10/11 B WELL #: B101MD RRCID -> 294389 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10432 - 20568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35967	X	35967	-0-		-0-	-0-	31	1	21028	2	Y	13553	13471	0	7	8	207
								14908	9									
02	40637	X	40637	-0-		-0-	-0-	28	1	23993	2	Y	15105	14977	0	3	8	332
								16616	9									
03	77412	X	77412	-0-		-0-	-0-	31	1	54029	2	Y	21229	21275	0			286
								23352	9									
04	25020	X	22664	-0-		-2356	-0-	14	1	15205	2	Y	6768	6871	0			183
								7445	9									
05	31707	X	31707	-0-		-0-	-0-	14	1	21885	2	Y	8916	8788	0	1	8	310
								9808	9									
06	363	X	363	-0-		-0-	-0-	1	1	252	2	Y	100	405	0			5
								110	9									

TXL 41/44 WELL #: H302AP RRCID -> 294634 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9417 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		46317	-0-		46317	46317	17	1	35067	2	Y	10212	10003	0			209
								11233	9									
02	0		122629	-0-		122629	168946	28	1	92724	2	Y	27161	27208	0			162
								29877	9									
03	228327	X	59381	-0-		-168946	-0-	1404	1	44275	2	Y	12456	12440	0			178
								13702	9									
04	110430	X	66405	-0-		-44025	-0-	1282	1	52058	2	Y	11877	11911	0			144
								13065	9									
05	114111	X	75448	-0-		-38663	-0-	1265	1	58377	2	Y	14369	14404	0	20	8	89
								15806	9									
06	110430	X	39272	-0-		-71158	-0-	1558	1	26556	2	Y	10144	10114	0	1	8	118
								11158	9									

TXL 41/44 WELL #: H301BO RRCID -> 294647 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9605 - 19594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		47200	-0-		47200	47200	22	1	37410	2	Y	8880	8698	0			182
								9768	9									
02	0		122125	-0-		122125	169325	28	1	92503	2	Y	26904	26925	0			161
								29594	9									
03	283315	X	113990	-0-		-169325	-0-	29	1	85441	2	Y	25927	25717	0			371
								28520	9									
04	108840	X	57768	-0-		-51072	-0-	1311	1	43034	2	Y	12203	12426	0			148
								13423	9									
05	112468	X	83454	-0-		-29014	-0-	1433	1	62523	2	Y	17725	17739	0	24	8	110
								19498	9									
06	108840	X	76568	-0-		-32272	-0-	1375	1	59440	2	Y	14321	14262	0	2	8	167
								15753	9									

TXL 41/44 WELL #: H301AP RRCID -> 294648 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9476 - 19620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		56269	-0-		56269	56269	17	1	42885	2	Y	12152	11904	0			248
								13367	9									
02	0		119922	-0-		119922	176191	28	1	90456	2	Y	26762	26850	0			160
								29438	9									
03	242441	X	66250	-0-		-176191	-0-	1423	1	50202	2	Y	13295	13265	0			190
								14625	9									
04	98430	X	63347	-0-		-35083	-0-	1251	1	49490	2	Y	11460	11511	0			139
								12606	9									
05	101711	X	61491	-0-		-40220	-0-	1347	1	47022	2	Y	11929	11978	0	16	8	74
								13122	9									
06	98430	X	48991	-0-		-49439	-0-	1187	1	36804	2	Y	10000	9956	0	1	8	117
								11000	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41/44 WELL #: H302BO RRCID -> 294649 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9604 - 19744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		45064	-0-	45064	45064	22	1	34498	2	Y	9585	9389	0			196
							10544	9									
02	0		114211	-0-	114211	159275	28	1	86030	2	Y	25594	25637	0			153
							28153	9									
03	218202	X	58927	-0-	-159275	-0-	1472	1	44110	2	Y	12132	12112	0			173
							13345	9									
04	105990	X	45391	-0-	-60599	-0-	1033	1	35259	2	Y	8272	8345	0			100
							9099	9									
05	109523	X	96736	-0-	-12787	-0-	711	1	76664	2	Y	17601	17567	0	24	8	110
							19361	9									
06	105990	X	87570	-0-	-18420	-0-	1143	1	71676	2	Y	13410	13362	0	2	8	156
							14751	9									

TXL 40/45 WELL #: H302DM RRCID -> 294663 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9472 - 19768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		57146	-0-	57146	57146	17	1	42339	2	Y	13445	13170	0			275
							14790	9									
02	0		117826	-0-	117826	174972	28	1	89034	2	Y	26149	26268	0			156
							28764	9									
03	202534	X	27562	-0-	-174972	-0-	567	1	20965	2	Y	5482	5560	0			78
							6030	9									
04	94320	X	55037	-0-	-39283	-0-	1056	1	39932	2	Y	12772	12695	0			155
							14049	9									
05	97464	X	46373	-0-	-51091	-0-	1146	1	33077	2	Y	11045	11116	0	15	8	69
							12150	9									
06	94320	X	32209	-0-	-62111	-0-	868	1	23462	2	Y	7163	7147	0	1	8	84
							7879	9									

TXL 40/45 WELL #: H302CN RRCID -> 294667 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9607 - 19873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		34521	-0-	34521	34521	17	1	26822	2	Y	6984	6841	0			143
							7682	9									
02	0		47790	-0-	47790	82311	19	1	35977	2	Y	10722	10801	0			64
							11794	9									
03	127520	X	45209	-0-	-82311	-0-	704	1	35093	2	Y	8556	8498	0			122
							9412	9									
04	61200	X	44671	-0-	-16529	-0-	337	1	32854	2	Y	10436	10431	0			127
							11480	9									
05	68145	X	68145	-0-	-0-	-0-	31	1	51541	2	Y	15066	15078	0	21	8	94
							16573	9									
06	71225	X	71225	-0-	-0-	-0-	30	1	56195	2	Y	13636	13569	0	2	8	159
							15000	9									

TXL 41/44 WELL #: H301CN RRCID -> 294671 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9659 - 19681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		30471	-0-	30471	30471	22	1	23422	2	Y	6388	6257	0			131
							7027	9									
02	0		108675	-0-	108675	139146	27	1	80806	2	Y	25311	25291	0			151
							27842	9									
03	181383	X	42237	-0-	-139146	-0-	813	1	31029	2	Y	9450	9466	0			135
							10395	9									
04	93180	X	20289	-0-	-72891	-0-	1230	1	12800	2	Y	5690	5756	0			69
							6259	9									
05	96286	X	63777	-0-	-32509	-0-	1291	1	47347	2	Y	13763	13727	0	19	8	86
							15139	9									
06	93180	X	70625	-0-	-22555	-0-	857	1	55470	2	Y	12998	12930	0	2	8	152
							14298	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41/44 WELL #: H301DM RRCID -> 294808 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9587 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		12348	-0-	12348	12348	9561	2	2787	9	Y	2534	2503	0			31
05	62034	X	49686	-0-	-12348	-0-	23	1	36116	2	Y	12315	12252	0	17	8	77
							13547	9									
06	75750	X	66499	-0-	-9251	-0-	30	1	50282	2	Y	14715	14618	0	2	8	172
							16187	9									

TXL 41/44 WELL #: H302CN RRCID -> 294828 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9679 - 19875

01	0		31814	-0-	31814	31814	22	1	24777	2	Y	6377	6247	0			130
							7015	9									
02	0		67604	-0-	67604	99418	20	1	51083	2	Y	15001	15042	0			89
							16501	9									
03	156358	X	56940	-0-	-99418	-0-	19	1	41490	2	Y	14028	13916	0			201
							15431	9									
04	81450	X	22954	-0-	-58496	-0-	410	1	15820	2	Y	6113	6240	0			74
							6724	9									
05	84165	X	77424	-0-	-6741	-0-	715	1	58282	2	Y	16752	16699	0	23	8	104
							18427	9									
06	83053	X	83053	-0-	-0-	-0-	994	1	63605	2	Y	16776	16682	0	2	8	196
							18454	9									

TXL 41/44 WELL #: H302DM RRCID -> 295000 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9703 - 19624

*04	0		16441	-0-	16441	16441	13118	2	3323	9	N	3021	2984	0			37
*05	DELQ PR		135577	-0-	135577	152018	31	1	101814	2	N	30665	30469	0	42	8	191
							33732	9									
06	228208	X	76190	-0-	-152018	-0-	22	1	59114	2	N	15504	15512	0	2	8	181
							17054	9									

TXL 40/45 WELL #: H301DM RRCID -> 295079 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9687 - 19697

01	0		33670	-0-	33670	33670	17	1	24240	2	Y	8557	8382	0			175
							9413	9									
02	0		68338	-0-	68338	102008	27	1	51368	2	Y	15403	15486	0			92
							16943	9									
*03	129858	X	27850	-0-	-102008	-0-	2034	1	17727	2	Y	7354	7341	0			105
							8089	9									
04	48510	X	29495	-0-	-19015	-0-	347	1	20819	2	Y	7572	7585	0			92
							8329	9									
05	50127	X	37941	-0-	-12186	-0-	31	1	27359	2	Y	9592	9611	0	13	8	60
							10551	9									
06	48510	X	39668	-0-	-8842	-0-	30	1	31512	2	Y	7387	7360	0	1	8	86
							8126	9									

PDEH LLC 646827
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					49
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					49
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					49
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	94	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1763
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1763
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1763
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1763
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1763
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575130					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575130					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575130					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575130					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575130					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575130					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-					-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-

GELLER 54-2 SB UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OXTAIL 54-2-40 SB UNIT 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
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			Y	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
01	961	X	-0-	-0-	-961	-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-

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	181	181	1			706
02	2072	X	284	-0-	-1788	-0-	284	3			Y	-0-					706
03	2294	X	378	-0-	-1916	-0-	171	3	207	9	Y	188	188	1			706
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					706
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					706
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					706

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054

01	16213	X	13082	-0-	-3131	-0-	559	1	9656	3	Y	2585	2572	0			81
							23	4	2844	9							
02	10920	X	9135	-0-	-1785	-0-	572	1	6525	3	Y	1834	1855	0			60
							21	4	2017	9							
03	12090	X	4977	-0-	-7113	-0-	354	1	3463	3	Y	1036	1059	0			37
							20	4	1140	9							
04	11700	X	8019	-0-	-3681	-0-	421	1	5769	3	Y	1643	1621	0			59
							22	4	1807	9							
05	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	569	1	9069	3	Y	2649	2625	0			83
							28	4	2914	9							
06	11700	X	11571	-0-	-129	-0-	544	1	8471	3	Y	2277	2285	0			75
							51	4	2505	9							

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290852 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661

01	31186	X	20572	-0-	-10614	-0-	92	1	16364	3	Y	3712	3718	0			116
							33	4	4083	9							
02	23856	X	15452	-0-	-8404	-0-	71	1	12112	3	Y	2942	2962	0			96
							33	4	3236	9							
03	26412	X	19924	-0-	-6488	-0-	82	1	15875	3	Y	3543	3512	0			127
							70	4	3897	9							
04	23490	X	11557	-0-	-11933	-0-	56	1	9042	3	Y	2209	2256	0			80
							29	4	2430	9							
05	21917	X	17163	-0-	-4754	-0-	63	1	13825	3	Y	2949	2936	0			93
							31	4	3244	9							
06	19920	X	19305	-0-	-615	-0-	68	1	15671	3	Y	3176	3164	0			105
							72	4	3494	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND WELL #: 7H RRCID -> 291395 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34131	X	16523	-0-	-17608	-0-	104	1	11776	3	N	4187	4189	0			131
							37	4	4606	9							
02	29876	X	15804	-0-	-14072	-0-	97	1	11231	3	N	4027	4026	0			132
							46	4	4430	9							
03	24893	X	18720	-0-	-6173	-0-	101	1	13744	3	N	4354	4330	0			156
							86	4	4789	9							
04	19590	X	17588	-0-	-2002	-0-	99	1	13121	3	N	3924	3939	0			141
							52	4	4316	9							
05	17484	X	17025	-0-	-459	-0-	88	1	12399	3	N	4086	4098	0			129
							43	4	4495	9							
06	18120	X	17820	-0-	-300	-0-	84	1	13340	3	N	3916	3915	0			130
							88	4	4308	9							

PDC PERMIAN, INC. 646832
GREENWICH 57-3142 WELL #: S 5H RRCID -> 292249 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8993 - 16894

01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4712					Y	6	6	8			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-					-0-

BUCKSKIN STATE 1003 9U WELL #: T 9H RRCID -> 295150 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 9194 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	16898	-0-	16898	16898	249	1	13974	2		N	2432	2336	0	14	8	82
						2675	9										

BUCKSKIN STATE 1003 10U WELL #: T 10H RRCID -> 295192 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 8988 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	6532	-0-	6532	6532	160	1	5374	2		N	907	849	0	28	8	30
						998	9										

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 8BS RRCID -> 292157 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9005 - 18794

01	36423	X	36423	-0-	-0-	-0-	1587	1	28683	2	Y	5309	5301	1	40	8	443
							313	4	5840	9							
02	30856	X	30856	-0-	-0-	-0-	1306	1	23360	2	Y	5331	4973	1	114	8	687
							326	4	5864	9							
03	48174	X	27415	-0-	-20759	-0-	1233	1	20899	2	Y	4726	4942	1	73	8	398
							84	4	5199	9							
04	46620	X	20552	-0-	-26068	-0-	1310	1	15004	2	Y	3730	3514	1	99	8	515
							135	4	4103	9							
05	48174	X	24019	-0-	-24155	-0-	1254	1	17932	2	Y	4381	4154	1	79	8	663
							14	4	4819	9							
06	35250	X	14921	-0-	-20329	-0-	821	1	11869	2	Y	1969	2155	1	104	8	373
							65	4	2166	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23713	X	23713	-0-	-0-	-0-	1060	1	16974	2	Y	4892	4837	1	48	8	404
							298	4	5381	9							
02	30548	X	30548	-0-	-0-	-0-	1336	1	22930	2	Y	5480	5013	1	179	8	692
							254	4	6028	9							
03	37293	X	30984	-0-	-6309	-0-	1496	1	23831	2	Y	5072	5231	1	112	8	421
							78	4	5579	9							
04	36090	X	15714	-0-	-20376	-0-	1132	1	11874	2	Y	2253	2200	1	152	8	322
							230	4	2478	9							
05	37293	X	15055	-0-	-22238	-0-	868	1	12179	2	Y	1815	1738	1	122	8	277
							11	4	1997	9							
06	32730	X	10176	-0-	-22554	-0-	645	1	8039	2	Y	1322	1258	1	123	8	218
							38	4	1454	9							

HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10290 - 22800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34999	X	26796	-0-	-8203	-0-	206	1	21431	2	Y	4334	4300	1	17	8	57
							392	4	4767	9							
02	23604	X	19461	-0-	-4143	-0-	379	1	15213	2	Y	3425	3372	1	47	8	63
							101	4	3768	9							
03	26133	X	20569	-0-	-5564	-0-	424	1	133	4	Y	3549	3505	1	38	8	69
							16108	8	3904	9							
04	25920	X	17049	-0-	-8871	-0-	462	1	13210	2	Y	3058	2994	1	45	8	88
							13	4	3364	9							
05	26784	X	16030	-0-	-10754	-0-	536	1	12446	2	Y	2751	2728	1	29	8	82
							22	4	3026	9							
06	25920	X	17400	-0-	-8520	-0-	643	1	13455	2	Y	2892	2820	1	42	8	112
							121	4	3181	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 11BS RRCID -> 294081 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 9816 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118669	X	118669	-0-	-0-	-0-	2183	1	96676	2	Y	17927	17919	1	31	8	166
							90	4	19720	9							
02	100349	X	100349	-0-	-0-	-0-	1881	1	82782	2	Y	14004	13732	1	93	8	345
							282	4	15404	9							
03	104377	X	96960	-0-	-7417	-0-	2124	1	80822	2	Y	12681	12616	1	56	8	354
							65	4	13949	9							
04	101010	X	84057	-0-	-16953	-0-	1944	1	70761	2	Y	10304	10253	1	83	8	322
							18	4	11334	9							
05	104377	X	73964	-0-	-30413	-0-	1825	1	62642	2	Y	8600	8564	1	66	8	292
							37	4	9460	9							
06	101010	X	62703	-0-	-38307	-0-	1671	1	52840	2	Y	7408	7290	1	63	8	347
							43	4	8149	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98704	X	59776	-0-	-38928	-0-	1085	1	48560	2	Y	9174	9207	1	24	8	86
							40	4	10091	9							
02	100177	X	100177	-0-	-0-	-0-	1866	1	81625	2	Y	14907	14526	1	102	8	365
							288	4	16398	9							
03	98704	X	89277	-0-	-9427	-0-	1918	1	73125	2	Y	12886	12831	1	60	8	360
							59	4	14175	9							
04	95520	X	72744	-0-	-22776	-0-	1647	1	60112	2	Y	9971	9937	1	82	8	312
							17	4	10968	9							
05	98704	X	65864	-0-	-32840	-0-	1594	1	54790	2	Y	8582	8537	1	66	8	291
							40	4	9440	9							
06	95520	X	63248	-0-	-32272	-0-	1673	1	52902	2	Y	7846	7700	1	70	8	367
							42	4	8631	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	140610	X	140610	-0-		-0-	-0-	2596	1	114686	2	Y	21111	21103	1	33	8	196
								106	4	23222	9							
02	110292	X	105751	-0-		-4541	-0-	1961	1	86477	2	Y	15472	15192	1	94	8	382
								294	4	17019	9							
03	122109	X	99233	-0-		-22876	-0-	2134	1	82131	2	Y	13559	13506	1	56	8	379
								53	4	14915	9							
04	118170	X	92229	-0-		-25941	-0-	2117	1	77120	2	Y	11793	11727	1	77	8	368
								20	4	12972	9							
05	122109	X	84642	-0-		-37467	-0-	2073	1	71149	2	Y	10342	10297	1	62	8	351
								44	4	11376	9							
06	118170	X	72346	-0-		-45824	-0-	1927	1	60921	2	Y	8589	8476	1	60	8	404
								50	4	9448	9							

HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 2H RRCID -> 294198 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10299 - 21367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	276133	X	72771	-0-		-203362	-0-	441	1	55664	2	Y	14857	14864	1	40	8	198
								323	4	16343	9							
02	97160	X	58263	-0-		-38897	-0-	1030	1	43744	2	Y	11907	11756	1	130	8	219
								391	4	13098	9							
03	107570	X	62247	-0-		-45323	-0-	1251	1	47369	2	Y	12103	11981	1	104	8	237
								314	4	13313	9							
04	104100	X	46405	-0-		-57695	-0-	1240	1	35408	2	Y	8839	8703	1	117	8	256
								34	4	9723	9							
05	107570	X	39646	-0-		-67924	-0-	1340	1	29880	2	Y	7609	7564	1	75	8	226
								56	4	8370	9							
06	70410	X	30679	-0-		-39731	-0-	1077	1	22761	2	Y	5920	5835	1	80	8	231
								329	4	6512	9							

HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 3H RRCID -> 294201 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10102 - 20663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	280960	X	82386	-0-		-198574	-0-	475	1	62121	2	Y	17137	17102	1	42	8	228
								939	4	18851	9							
02	92372	X	66614	-0-		-25758	-0-	1216	1	49784	2	Y	13846	13692	1	127	8	255
								383	4	15231	9							
03	102269	X	55039	-0-		-47230	-0-	1115	1	41445	2	Y	11239	11189	1	84	8	221
								116	4	12363	9							
04	98970	X	48964	-0-		-50006	-0-	1260	1	36215	2	Y	10414	10229	1	106	8	300
								34	4	11455	9							
05	102269	X	38612	-0-		-63657	-0-	1192	1	28165	2	Y	8364	8346	1	68	8	250
								55	4	9200	9							
06	79740	X	32543	-0-		-47197	-0-	1107	1	23333	2	Y	7048	6946	1	77	8	275
								350	4	7753	9							

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		38

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 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. GAS	(I) 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	117397	X	53176	-0-		-64221	-0-	308	1	48825	3	Y	3472	3516	0			495
								224	4	3819	9							
02	106036	X	63700	-0-		-42336	-0-	359	1	58678	3	Y	4014	4002	0			507
								248	4	4415	9							
03	117397	X	108235	-0-		-9162	-0-	510	1	102142	3	Y	4939	4822	0			624
								150	4	5433	9							
04	109080	X	94178	-0-		-14902	-0-	318	1	88965	3	Y	4251	4233	0			642
								219	4	4676	9							
05	108811	X	108811	-0-		-0-	-0-	406	1	103324	3	Y	4095	4082	0			655
								576	4	4505	9							
*06	119808	X	119808	-0-		-0-	-0-	514	1	113482	3	Y	4860	4611	0			904
								466	4	5346	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		92867	-0-		92867	92867	31	1	78350	3	Y	12108	12238	0			2731
								1167	4	13319	9							
02	175095	X	82228	-0-		-92867	-0-	34	1	71260	3	Y	9221	9425	0			2527
								791	4	10143	9							
03	90899	X	90899	-0-		-0-	-0-	27	1	80213	3	Y	9484	9412	0			2599
								227	4	10432	9							
04	84789	X	84789	-0-		-0-	-0-	53	1	73651	3	Y	8733	8582	0			2750
								1479	4	9606	9							
05	85814	X	85814	-0-		-0-	-0-	42	1	76230	3	Y	8575	8740	0			2585
								109	4	9433	9							
06	80360	X	80360	-0-		-0-	-0-	31	1	70507	3	Y	8098	7648	0			3035
								914	4	8908	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 8H RRCID -> 292678 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	81995	X	29752	-0-		-52243	-0-	155	1	24868	3	Y	4195	4400	0			619
								114	4	4615	9							
02	71456	X	48064	-0-		-23392	-0-	254	1	41332	3	Y	5714	5621	0			712
								193	4	6285	9							
03	77907	X	77907	-0-		-0-	-0-	347	1	69767	3	Y	6992	6822	0			882
								102	4	7691	9							
04	74979	X	74979	-0-		-0-	-0-	242	1	67669	3	Y	6305	6240	0			947
								132	4	6936	9							
05	77286	X	77286	-0-		-0-	-0-	274	1	69772	3	Y	6229	6183	0			993
								388	4	6852	9							
06	75390	X	72501	-0-		-2889	-0-	297	1	65571	3	Y	5798	5678	0			1113
								255	4	6378	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 8H RRCID -> 293433 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7905 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		110797	-0-		110797	110797	219	1	95202	3	Y	13978	13813	0			1411
								15376	9									
02	208775	X	97978	-0-		-110797	-0-	190	1	85152	3	Y	11483	11298	0			1596
								5	4	12631	9							
03	107329	X	107329	-0-		-0-	-0-	192	1	94584	3	Y	11411	11233	0			1774
								1	4	12552	9							
04	100520	X	100520	-0-		-0-	-0-	110	1	89135	3	Y	10247	10192	0			1829
								3	4	11272	9							
05	101129	X	101129	-0-		-0-	-0-	127	1	90293	3	Y	9735	9512	0			2052
								10709	9									
06	95910	X	95547	-0-		-363	-0-	98	1	85657	3	Y	8756	8611	0			2197
								160	4	9632	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 10H RRCID -> 293434 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 18775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137395	X	137395	-0-	-0-	-0-	265	1	115181	3	Y	19954	19738	0			2016
							21949	9									
02	120646	X	120646	-0-	-0-	-0-	229	1	102906	3	Y	15914	15710	0			2220
							6	4	17505	9							
03	131254	X	131254	-0-	-0-	-0-	230	1	113474	3	Y	15954	15695	0			2479
							1	4	17549	9							
04	124281	X	124281	-0-	-0-	-0-	134	1	108435	3	Y	14280	14209	0			2550
							4	4	15708	9							
05	122944	X	122944	-0-	-0-	-0-	152	1	108185	3	Y	13279	13021	0			2808
							14607	9									
06	117473	X	117473	-0-	-0-	-0-	119	1	104001	3	Y	11965	11771	0			3002
							191	4	13162	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 7H RRCID -> 295046 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 3H RRCID -> 295055 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 7314 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 9H RRCID -> 295059 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7921 - 18529

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 5H RRCID -> 295261 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	X	270	-0-	-488	-0-	165	3	105	9	N	95	21	8			363
02	242	X	242	-0-	-0-	-0-	155	3	87	9	N	79	26	8			416
03	174	X	174	-0-	-0-	-0-	149	3	25	9	N	23	20	8			419
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	171	3	19	9	N	17	14	8			422
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	160	3	156	9	N	142	174	1	1	8	389
06	147	X	147	-0-	-0-	-0-	90	3	57	9	N	52	1	8			440

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	0		-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-

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

01	0		-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-

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
06	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

01	0		-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-

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

01	348	X	348	-0-	-0-	-0-	250	3	98	9	N	89	18	8			304
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	218	3	342	9	N	311	363	1	19	8	233
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	476	3	180	9	N	164	174	1	15	8	208
04	596	X	596	-0-	-0-	-0-	506	3	90	9	N	82	10	8			280
05	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	962	3	143	9	N	130	172	1	1	8	237
06	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	848	3	1	4	N	147	1	8			383
							162	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

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
01	0		-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-

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	8873	3	2191	9	Y	1992	1902	1	70	8	387
02	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	8004	3	1925	9	Y	1750	1706	1	70	8	361
03	12617	X	10888	-0-	-1729	-0-	9014	3	1874	9	Y	1704	1657	1	54	8	354
04	10680	X	8840	-0-	-1840	-0-	7003	3	1837	9	Y	1670	1255	1	33	8	736
05	11036	X	10628	-0-	-408	-0-	8915	3	1713	9	Y	1557	1814	1	3	8	476
06	10710	X	10098	-0-	-612	-0-	8455	3	1643	9	Y	1494	1266	1	3	8	701

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		37702	-0-	37702	37702	913	1	34347	3	Y	2220	1904	0	161	8	245
							2442	9									
02	78359	X	40657	-0-	-37702	-0-	854	1	38937	3	Y	787	763	0	179	8	90
							866	9									
03	37604	X	37604	-0-	-0-	-0-	946	1	34397	3	Y	2055	1866	0	1	8	278
							2261	9									
04	39579	X	39579	-0-	-0-	-0-	870	1	36194	3	Y	2286	2257	0	1	8	306
							2515	9									
05	45012	X	37904	-0-	-7108	-0-	946	1	34989	3	Y	1790	1915	0			181
							1969	9									
06	43560	X	35909	-0-	-7651	-0-	915	1	33192	3	Y	1638	1663	0	1	8	155
							1802	9									

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	5117	3	1255	9	N	1141	1174	0	29	8	123
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	4261	3	39	4	N	1228	1235	0	32	8	84
							1351	9									
03	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	9055	3	1702	9	N	1547	1521	0	28	8	82
04	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	8319	3	1525	9	N	1386	1332	0	17	8	119
05	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	6150	3	1141	9	N	1037	1016	0	1	8	139
06	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	9068	3	114	4	N	1544	1551	0	1	8	131
							1698	9									

CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	16637	-0-	-12968	-0-	13789	3	624	4	Y	2022	2003	0	20	8	28
							2224	9									
02	27825	X	27825	-0-	-0-	-0-	23837	3	174	4	Y	3467	3400	0	36	8	59
							3814	9									
03	27269	X	27269	-0-	-0-	-0-	23609	3	3660	9	Y	3327	3314	0	27	8	45
04	25560	X	24805	-0-	-755	-0-	21917	3	2888	9	Y	2625	2623	0	17	8	30
05	30907	X	26698	-0-	-4209	-0-	23788	3	19	4	Y	2628	2615	0	2	8	41
							2891	9									
06	29820	X	25836	-0-	-3984	-0-	22997	3	66	4	Y	2521	2503	0	3	8	56
							2773	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. (I) GAS 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	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	13984	3	2297	9	N	2088	2074	0	46	8	176
02	839	X	839	-0-	-0-	-0-	811	3	28	9	N	25	25	0			176
03	22761	X	22761	-0-	-0-	-0-	18632	3	4129	9	N	3754	3696	0	52	8	182
04	22214	X	22214	-0-	-0-	-0-	19119	3	3095	9	N	2814	2702	0	34	8	260
*05	24548	X	24548	-0-	-0-	-0-	21453	3	3095	9	N	2814	2880	0	3	8	191
06	22651	X	22651	-0-	-0-	-0-	19771	3	2880	9	N	2618	2607	0	3	8	199

CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	328	1	6820	3	Y	1787	1757	0	6	8	58
							108	4	1966	9							
02	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	395	1	9088	3	Y	1833	1803	0	44	8	44
							44	4	2016	9							
03	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	1124	1	16492	3	Y	2137	2039	0	45	8	97
							4	4	2351	9							
04	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	700	1	13985	3	Y	2150	2136	0	33	8	78
							11	4	2365	9							
05	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	10279	3	21	4	Y	1655	1662	0	2	8	69
							1821	9									
06	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	9089	3	116	4	Y	1795	1798	0	3	8	63
							1975	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	279	1	5812	3	Y	1297	1168	0	104	8	39
							4	4	1427	9							
02	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	164	1	3765	3	Y	1362	1271	0	99	8	31
							3	4	1498	9							
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	100	1	1466	3	Y	1521	1397	0	88	8	67
							1673	9									
04	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	545	1	10867	3	Y	3308	3188	0	68	8	119
							11	4	3639	9							
05	7223	X	4781	-0-	-2442	-0-	2721	3	15	4	Y	1859	1897	0	4	8	77
							2045	9									
06	6990	X	1865	-0-	-5125	-0-	5	4	1860	9	Y	1691	1705	0	4	8	59

CBR 22-27C WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24427	X	24427	-0-	-0-	-0-	921	1	19169	3	Y	3940	3826	0	157	8	123
							3	4	4334	9							
02	23605	X	23605	-0-	-0-	-0-	822	1	18930	3	Y	3503	3436	0	107	8	83
							3853	9									
03	36611	X	6240	-0-	-30371	-0-	352	1	5161	3	Y	661	700	0	14	8	30
							727	9									
04	35430	X	4321	-0-	-31109	-0-	166	1	3317	3	Y	762	696	0	71	8	25
							838	9									
*05	36611	X	8709	-0-	-27902	-0-	6955	3	7	4	Y	1588	1540	0	7	8	66
							1747	9									
06	25290	X	9618	-0-	-15672	-0-	7697	3	7	4	Y	1740	1738	0	7	8	61
							1914	9									

CBR 11-2B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287133 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30411	X	15991	-0-	-14420	-0-	14760	3	1231	9	Y	1119	1099	0	20	8	15
02	18866	X	18866	-0-	-0-	-0-	16809	3	2057	9	Y	1870	1829	0	24	8	32
03	23777	X	22547	-0-	-1230	-0-	20400	3	2147	9	Y	1952	1932	0	26	8	26
04	23880	X	23880	-0-	-0-	-0-	20112	3	3768	9	Y	3425	3394	0	17	8	40
05	25721	X	25721	-0-	-0-	-0-	22990	3	2731	9	Y	2483	2483	0	2	8	38
06	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	20694	3	28	4	Y	1842	1836	0	3	8	41
							2026	9									

CBR 11-2C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287159 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	27734	-0-	-6366	-0-	21376	3	70	4	Y	5716	5675	0	24	8	80
							6288	9									
02	26393	X	26393	-0-	-0-	-0-	20253	3	6140	9	Y	5582	5540	0	26	8	96
03	30597	X	28384	-0-	-2213	-0-	21951	3	6433	9	Y	5848	5841	0	24	8	79
04	29610	X	17539	-0-	-12071	-0-	14232	3	3307	9	Y	3006	3040	0	10	8	35
*05	29812	X	29812	-0-	-0-	-0-	23241	3	6571	9	Y	5974	5914	0	2	8	93
06	28290	X	27400	-0-	-890	-0-	21044	3	31	4	Y	5750	5713	0	3	8	127
							6325	9									

CBR 11-2D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33852	X	22436	-0-	-11416	-0-	19263	3	514	4	Y	2417	2383	0	25	8	34
							2659	9									
02	21263	X	21263	-0-	-0-	-0-	18571	3	19	4	Y	2430	2396	0	26	8	42
							2673	9									
03	27962	X	25087	-0-	-2875	-0-	21120	3	727	4	Y	2945	2924	0	24	8	39
							3240	9									
04	24330	X	19713	-0-	-4617	-0-	17287	3	2426	9	Y	2205	2207	0	12	8	25
05	24912	X	24912	-0-	-0-	-0-	21621	3	3291	9	Y	2992	2969	0	2	8	46
06	24270	X	23941	-0-	-329	-0-	20961	3	23	4	Y	2688	2671	0	4	8	59
							2957	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

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
01	22413	X	19394	-0-	-3019	-0-	15464	3	22	4	Y	3553	3468	0	61	8	195
							3908	9									
02	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	13678	3	12	4	Y	3098	3137	0	38	8	118
							3408	9									
03	23016	X	23016	-0-	-0-	-0-	19520	3	2	4	Y	3176	3162	0	21	8	111
							3494	9									
04	18780	X	17834	-0-	-946	-0-	14420	3	3414	9	Y	3104	3104	0	16	8	95
05	19406	X	18413	-0-	-993	-0-	15035	3	3378	9	Y	3071	3069	0	1	8	96
06	22260	X	14120	-0-	-8140	-0-	11167	3	36	4	Y	2652	2693	0	1	8	54
							2917	9									

CBR 32-29B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	26350	X	22013	-0-	-4337	-0-	18509	3	3504	9	Y	3185	3119	0	43	8	175
02	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	16446	3	2970	9	Y	2700	2729	0	44	8	102
03	23312	X	18744	-0-	-4568	-0-	15403	3	3341	9	Y	3037	2993	0	40	8	106
04	21360	X	20006	-0-	-1354	-0-	17029	3	2977	9	Y	2706	2699	0	31	8	82
05	22072	X	19931	-0-	-2141	-0-	16907	3	3024	9	Y	2749	2742	0	3	8	86
06	21300	X	16470	-0-	-4830	-0-	13974	3	3	4	Y	2266	2304	0	2	8	46
							2493	9									

CBR 32-29C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	28972	X	28972	-0-	-0-	-0-	23695	3	5277	9	Y	4797	4651	0	64	8	264
02	25441	X	25441	-0-	-0-	-0-	21022	3	4419	9	Y	4017	4063	0	66	8	152
03	27901	X	27901	-0-	-0-	-0-	23728	3	4173	9	Y	3794	3766	0	48	8	132
04	28080	X	25234	-0-	-2846	-0-	21336	3	3898	9	Y	3544	3535	0	33	8	108
05	29016	X	25047	-0-	-3969	-0-	21172	3	3875	9	Y	3523	3518	0	3	8	110
06	28050	X	20751	-0-	-7299	-0-	17350	3	3401	9	Y	3092	3137	0	3	8	62

CBR 6-7-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016

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
01	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	466	1	18979	3	Y	3160	3204	0	58	8	-0-
							7	4	3476	9							
02	22574	X	22574	-0-	-0-	-0-	434	1	18762	3	Y	3059	2996	0	63	8	-0-
							13	4	3365	9							
03	26714	X	26714	-0-	-0-	-0-	425	1	22901	3	Y	3080	3032	0	21	8	27
							3388	9									
04	25897	X	25897	-0-	-0-	-0-	354	1	22618	3	Y	2659	2635	0	8	8	43
							2925	9									
05	28030	X	28030	-0-	-0-	-0-	278	1	24853	3	Y	2635	2649	0	1	8	28
							2899	9									
06	25860	X	25785	-0-	-75	-0-	277	1	22810	3	Y	2453	2455	0			26
							2698	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287502 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094

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
01	14942	X	13547	-0-	-1395	-0-	249	1	10163	3	Y	2834	2806	0	75	8	-0-
							18	4	3117	9							
02	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	278	1	12022	3	Y	2734	2643	0	91	8	-0-
							24	4	3007	9							
03	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	291	1	15685	3	Y	2970	2899	0	46	8	25
							3267	9									
04	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	312	1	19963	3	Y	3004	2947	0	33	8	49
							3304	9									
05	39957	X	39957	-0-	-0-	-0-	386	1	34459	3	Y	4590	4587	0	3	8	49
							63	4	5049	9							
06	27986	X	27986	-0-	-0-	-0-	282	1	23238	3	Y	3855	3861	0	2	8	41
							225	4	4241	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	12547	3	2651	9	Y	2410	2369	0	42	8	14
02	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	14318	3	3124	9	Y	2840	2794	0	45	8	15
03	23660	X	23660	-0-	-0-	-0-	20557	3	3103	9	Y	2821	2786	0	38	8	12
04	37314	X	37314	-0-	-0-	-0-	33429	3	3885	9	Y	3532	3489	0	34	8	21
05	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	18439	3	2959	9	Y	2690	2662	0	2	8	47
06	25566	X	25566	-0-	-0-	-0-	21629	3	3937	9	Y	3579	3596	0	1	8	29

BIG JAY 27 WELL #: 337H RRCID -> 288594 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733

01	10757	X	5501	-0-	-5256	-0-	3775	3	1726	9	Y	1569	1570	0	5	8	9
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2109	3	771	9	Y	701	703	0	3	8	4
03	11222	X	8107	-0-	-3115	-0-	6279	3	1828	9	Y	1662	1654	0	5	8	7
04	10860	X	7325	-0-	-3535	-0-	5799	3	1526	9	Y	1387	1353	0	33	8	8
05	11222	X	709	-0-	-10513	-0-	347	3	362	9	Y	329	326	0	5	8	6
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	102	106	0	1	8	1

CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837

01	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	15325	3	113	4	Y	3147	3110	0	42	8	18
							3462	9									
02	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	17527	3	418	4	Y	4008	3956	0	49	8	21
							4409	9									
03	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	21164	3	4210	9	Y	3827	3790	0	42	8	16
04	28267	X	28267	-0-	-0-	-0-	23760	3	4507	9	Y	4097	4054	0	35	8	24
*05	24800	X	22860	-0-	-1940	-0-	19175	3	3685	9	Y	3350	3314	0	2	8	58
06	24570	X	24322	-0-	-248	-0-	19594	3	387	4	Y	3946	3971	0	1	8	32
							4341	9									

CBR 8-5A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 288998 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394

01	38440	X	29103	-0-	-9337	-0-	25034	3	4069	9	Y	3699	3686	0	48	8	33
02	36413	X	36413	-0-	-0-	-0-	30052	3	38	4	Y	5748	5608	0	111	8	62
							6323	9									
03	40827	X	28624	-0-	-12203	-0-	24156	3	144	4	Y	3931	3910	0	62	8	21
							4324	9									
04	39510	X	22222	-0-	-17288	-0-	17389	3	683	4	Y	3773	3709	0	74	8	11
							4150	9									
05	40827	X	21415	-0-	-19412	-0-	17054	3	428	4	Y	3575	3571	0	6	8	9
							3933	9									
06	39000	X	17519	-0-	-21481	-0-	14161	3	199	4	Y	2872	2856	0	4	8	21
							3159	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43499	X	14116	-0-	-29383	-0-	11561	3	2555	9	Y	2323	2251	0	52	8	21
02	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	15947	3	3681	9	Y	3346	3235	0	96	8	36
03	37479	X	28117	-0-	-9362	-0-	23598	3	5	4	Y	4104	4074	0	43	8	23
							4514	9									
04	30630	X	28034	-0-	-2596	-0-	23917	3	6	4	Y	3737	3697	0	52	8	11
							4111	9									
*05	30350	X	30350	-0-	-0-	-0-	25966	3	4384	9	Y	3985	3982	0	4	8	10
06	28886	X	28886	-0-	-0-	-0-	24756	3	56	4	Y	3704	3685	0	2	8	27
							4074	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
01	42160	X	33623	-0-	-8537	-0-	26928	3	260	4	Y	5850	5691	0	124	8	192
							6435	9									
02	38080	X	32967	-0-	-5113	-0-	27201	3	5766	9	Y	5242	5194	0	123	8	117
03	40889	X	36690	-0-	-4199	-0-	30726	3	5964	9	Y	5422	5538	0	1	8	-0-
04	37230	X	13490	-0-	-23740	-0-	10390	3	594	4	Y	2278	2225	0	1	8	52
							2506	9									
05	36487	X	24595	-0-	-11892	-0-	19439	3	8	4	Y	4680	4621	0	4	8	107
							5148	9									
06	35520	X	21966	-0-	-13554	-0-	17288	3	35	4	Y	4221	4102	0	3	8	223
							4643	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71424	X	40009	-0-	-31415	-0-	32837	3	7172	9	Y	6520	6390	0	165	8	67
02	41007	X	41007	-0-	-0-	-0-	33746	3	7261	9	Y	6601	6440	0	154	8	74
03	63116	X	55591	-0-	-7525	-0-	46405	3	9186	9	Y	8351	8241	0	119	8	65
04	55406	X	55406	-0-	-0-	-0-	47006	3	8400	9	Y	7636	7552	0	69	8	80
05	52439	X	52439	-0-	-0-	-0-	44874	3	7565	9	Y	6877	6867	0			90
06	53790	X	41592	-0-	-12198	-0-	35511	3	6081	9	Y	5528	5540	0			78

CBR 35-38-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289508 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67115	X	44958	-0-	-22157	-0-	38066	3	6892	9	Y	6265	6164	0	124	8	65
02	45022	X	45022	-0-	-0-	-0-	37763	3	7259	9	Y	6599	6471	0	119	8	74
03	62403	X	61729	-0-	-674	-0-	52879	3	8850	9	Y	8045	7960	0	96	8	63
04	55028	X	55028	-0-	-0-	-0-	47369	3	7659	9	Y	6963	6895	0	58	8	73
05	51821	X	51821	-0-	-0-	-0-	44918	3	7	4	Y	6269	6260	0			82
							6896	9									
06	59730	X	53939	-0-	-5791	-0-	46612	3	7327	9	Y	6661	6649	0			94

CBR 35-38-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68944	X	43518	-0-	-25426	-0-	34487	3	9031	9	Y	8210	8084	0	140	8	85
02	43332	X	43332	-0-	-0-	-0-	35315	3	8017	9	Y	7288	7159	0	132	8	82
03	56567	X	56567	-0-	-0-	-0-	47259	3	9308	9	Y	8462	8377	0	101	8	66
04	54533	X	54533	-0-	-0-	-0-	45866	3	8667	9	Y	7879	7802	0	60	8	83
05	53513	X	53513	-0-	-0-	-0-	45582	3	5	4	Y	7205	7193	0			95
							7926	9									
06	54831	X	54831	-0-	-0-	-0-	47165	3	7666	9	Y	6969	6966	0			98

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15T-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 289650 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	54715	X	43282	-0-	-11433	-0-	35161	3	8121	9	N	7383	7470	0	2	8	187
*08	54157	X	39518	-0-	-14639	-0-	31941	3	7577	9	N	6888	6842	0	1	8	232
*09	48300	X	40315	-0-	-7985	-0-	32740	3	7575	9	N	6886	6863	0	1	8	254
*10	49910	X	39627	-0-	-10283	-0-	32220	3	7407	9	N	6734	6848	0			140
*11	46710	X	39946	-0-	-6764	-0-	32735	3	7211	9	N	6555	6304	0			391
*12	43276	X	36719	-0-	-6557	-0-	30229	3	45	4	N	5859	6027	0			223
							6445	9									
*01	41881	X	36999	-0-	-4882	-0-	30298	3	6701	9	N	6092	6031	0			284
*02	37828	X	32317	-0-	-5511	-0-	26181	3	130	4	N	5460	5522	0	2	8	220
							6006	9									
*03	41478	X	22817	-0-	-18661	-0-	19219	3	9	4	N	3263	3160	0	2	8	321
							3589	9									
*04	40140	X	14774	-0-	-25366	-0-	13327	3	1447	9	N	1315	1399	0	2	8	235
*05	37138	X	946	-0-	-36192	-0-	789	3	26	4	Y	119	352	0			2
							131	9									
06	35940	X	23850	-0-	-12090	-0-	19827	3	127	4	Y	3542	3531	0	4	8	9
							3896	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
01	33015	X	30476	-0-	-2539	-0-	25405	3	5071	9	Y	4610	4553	0	84	8	80
02	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	20096	3	5541	9	Y	5037	4890	0	87	8	140
03	32240	X	27121	-0-	-5119	-0-	21818	3	13	4	Y	4809	4737	0	76	8	136
							5290	9									
04	31170	X	28632	-0-	-2538	-0-	23218	3	5414	9	Y	4922	4936	0	53	8	69
05	30504	X	30339	-0-	-165	-0-	24717	3	5622	9	Y	5111	5103	0	4	8	73
06	29490	X	23863	-0-	-5627	-0-	19787	3	4076	9	Y	3705	3715	0	4	8	59

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
01	39029	X	27934	-0-	-11095	-0-	24725	3	3209	9	Y	2917	2910	0	30	8	51
02	37564	X	37564	-0-	-0-	-0-	33553	3	4011	9	Y	3646	3559	0	36	8	102
03	35592	X	35592	-0-	-0-	-0-	31496	3	22	4	Y	3704	3681	0	19	8	106
							4074	9									
04	33060	X	32084	-0-	-976	-0-	28331	3	3753	9	Y	3412	3454	0	16	8	48
05	38378	X	33183	-0-	-5195	-0-	29590	3	3593	9	Y	3266	3265	0	2	8	47
06	37140	X	25825	-0-	-11315	-0-	22885	3	2940	9	Y	2673	2676	0	1	8	43

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
01	21080	X	8049	-0-	-13031	-0-	4753	3	3	4	Y	2994	2814	0	44	8	220
							3293	9									
02	47096	X	47096	-0-	-0-	-0-	41824	3	4	4	Y	4789	4657	0	115	8	237
							5268	9									
03	49787	X	49787	-0-	-0-	-0-	44947	3	4840	9	Y	4400	4422	0	67	8	148
04	29610	X	-0-	-0-	-29610	-0-					Y	4025	4017	0	34	8	122
05	52111	X	41123	-0-	-10988	-0-	37006	3	4117	9	Y	3743	3752	0	2	8	111
06	50460	X	35722	-0-	-14738	-0-	31700	3	4022	9	Y	3656	3646	0	2	8	119

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 289914 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54481	X	54481	-0-	-0-	-0-	49412	3	5069	9	Y	4608	4275	0	118	8	335
02	30378	X	30378	-0-	-0-	-0-	24919	3	5459	9	Y	4963	4978	0	72	8	248
03	55800	X	37554	-0-	-18246	-0-	31940	3	5614	9	Y	5104	5079	0	102	8	171
04	92450	X	92450	-0-	-0-	-0-	84819	3	7631	9	Y	6937	6807	0	92	8	209
05	55800	X	35993	-0-	-19807	-0-	31411	3	4582	9	Y	4165	4245	0	6	8	123
06	64320	X	10158	-0-	-54162	-0-	9322	3	1	4	Y	759	855	0	2	8	25
							835	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 289969 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81181	X	64651	-0-	-16530	-0-	55953	3	8698	9	Y	7907	7726	0	162	8	119
02	64087	X	64087	-0-	-0-	-0-	54437	3	9650	9	Y	8773	8648	0	163	8	81
03	71648	X	71648	-0-	-0-	-0-	61213	3	10435	9	Y	9486	9362	0	109	8	96
04	68982	X	68982	-0-	-0-	-0-	59582	3	9400	9	Y	8545	8459	0	64	8	118
05	68231	X	67540	-0-	-691	-0-	58563	3	8977	9	Y	8161	8140	0			139
06	67588	X	67588	-0-	-0-	-0-	58745	3	8843	9	Y	8039	7980	0			198

CBR 35-38-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 289970 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83049	X	70480	-0-	-12569	-0-	56927	3	517	4	Y	11851	11601	0	166	8	179
							13036	9									
02	64086	X	64086	-0-	-0-	-0-	53367	3	243	4	Y	9524	9476	0	138	8	89
							10476	9									
03	73005	X	67551	-0-	-5454	-0-	57175	3	43	4	Y	9394	9284	0	104	8	95
							10333	9									
04	70650	X	66552	-0-	-4098	-0-	56640	3	9912	9	Y	9011	8905	0	77	8	124
05	73005	X	63540	-0-	-9465	-0-	54242	3	9298	9	Y	8453	8433	0			144
06	68670	X	62055	-0-	-6615	-0-	53122	3	71	4	Y	8056	8002	0			198
							8862	9									

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289978 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		69855	-0-	69855	69855	60242	3	9613	9	Y	8739	8492	0	276	8	74
02	131061	X	61206	-0-	-69855	-0-	53619	3	37	4	Y	6864	6602	0	242	8	94
							7550	9									
03	71455	X	67684	-0-	-3771	-0-	57730	3	9954	9	Y	9049	8956	0	2	8	185
04	67590	X	62552	-0-	-5038	-0-	53359	3	9193	9	Y	8357	8441	0	2	8	99
*05	69843	X	61509	-0-	-8334	-0-	52763	3	6	4	Y	7945	7931	0	3	8	110
							8740	9									
06	67590	X	57460	-0-	-10130	-0-	48923	3	134	4	Y	7639	7633	0	3	8	113
							8403	9									

LINDSAY 3-10A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		28928	-0-	28928	28928	23788	3	45	4	Y	4632	4516	0	109	8	17
							5095	9									
02	55040	X	26112	-0-	-28928	-0-	21688	3	4424	9	Y	4022	3928	0	98	8	13
03	28055	X	27159	-0-	-896	-0-	22763	3	4396	9	Y	3996	3988	0			21
04	27990	X	9648	-0-	-18342	-0-	8207	3	1441	9	Y	1310	1318	0			13
05	28923	X	26972	-0-	-1951	-0-	22599	3	4373	9	Y	3975	3946	0	1	8	41
06	27990	X	25025	-0-	-2965	-0-	21187	3	3838	9	Y	3489	3482	0	1	8	47

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4J-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37355	X	22912	-0-	-14443	-0-	20609	3	9	4	Y	2085	1974	0	27	8	154
							2294	9									
02	28777	X	28777	-0-	-0-	-0-	25703	3	4	4	Y	2791	2731	0	77	8	137
							3070	9									
03	37882	X	36607	-0-	-1275	-0-	33091	3	3516	9	Y	3196	3181	0	45	8	107
04	33180	X	32329	-0-	-851	-0-	29359	3	2970	9	Y	2700	2699	0	27	8	81
*05	35396	X	35396	-0-	-0-	-0-	32593	3	2803	9	Y	2548	2551	0	2	8	76
06	35430	X	33883	-0-	-1547	-0-	30946	3	2937	9	Y	2670	2657	0	2	8	87

CBR 35-38-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72075	X	60501	-0-	-11574	-0-	48568	3	11933	9	Y	10848	10653	0	126	8	164
02	55140	X	55140	-0-	-0-	-0-	44892	3	20	4	Y	9298	9242	0	133	8	87
							10228	9									
03	70122	X	48245	-0-	-21877	-0-	39493	3	20	4	Y	7938	7846	0	99	8	80
							8732	9									
04	67860	X	56635	-0-	-11225	-0-	46786	3	9849	9	Y	8954	8844	0	67	8	123
05	70122	X	57179	-0-	-12943	-0-	47586	3	9593	9	Y	8721	8695	0			149
06	59070	X	54788	-0-	-4282	-0-	45368	3	12	4	Y	8553	8492	0			210
							9408	9									

LINDSAY 2-11A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 290062 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16824	-0-	16824	16824	13134	3	96	4	Y	3267	3202	0	61	8	12
							3594	9									
02	34143	X	17319	-0-	-16824	-0-	13700	3	164	4	Y	3141	3080	0	63	8	10
							3455	9									
03	21848	X	21848	-0-	-0-	-0-	17791	3	4057	9	Y	3688	3678	0	1	8	19
04	23262	X	23262	-0-	-0-	-0-	19272	3	11	4	Y	3617	3600	0	1	8	35
							3979	9									
05	23710	X	23710	-0-	-0-	-0-	19717	3	170	4	Y	3475	3473	0	1	8	36
							3823	9									
06	25642	X	25642	-0-	-0-	-0-	21641	3	129	4	Y	3520	3507	0	2	8	47
							3872	9									

CBR 17-20C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290214 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51305	X	2848	-0-	-48457	-0-	2041	3	807	9	Y	734	688	0	23	8	23
02	20711	X	20711	-0-	-0-	-0-	15016	3	163	4	Y	5029	4898	0	128	8	26
							5532	9									
03	51553	X	31622	-0-	-19931	-0-	24919	3	6703	9	Y	6094	6002	0	101	8	17
04	49890	X	31086	-0-	-18804	-0-	25060	3	3	4	Y	5475	5421	0	53	8	18
							6023	9									
05	37002	X	37002	-0-	-0-	-0-	30527	3	6475	9	Y	5886	5876	0	4	8	24
06	42772	X	42772	-0-	-0-	-0-	35301	3	609	4	Y	6238	6238	0	4	8	20
							6862	9									

CBR 11-2F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290215 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50092	X	50092	-0-	-0-	-0-	41992	3	5	4	Y	7359	7316	0	54	8	112
							8095	9									
02	41830	X	41830	-0-	-0-	-0-	34894	3	3	4	Y	6303	6252	0	51	8	112
							6933	9									
03	46686	X	45356	-0-	-1330	-0-	38079	3	13	4	Y	6604	6543	0	41	8	132
							7264	9									
04	45180	X	39513	-0-	-5667	-0-	33407	3	6106	9	Y	5551	5537	0	25	8	121
05	46686	X	45414	-0-	-1272	-0-	38464	3	6950	9	Y	6318	6371	0	2	8	66
06	45180	X	36314	-0-	-8866	-0-	30493	3	12	4	Y	5281	5232	0	2	8	113
							5809	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 8-5F-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290229 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57529	X	57529	-0-	-0-	-0-	44829	3	192	4	Y	11371	11071	0	193	8	360
							12508	9									
02	55229	X	55229	-0-	-0-	-0-	43633	3	408	4	Y	10171	10274	0	205	8	52
							11188	9									
03	66719	X	66719	-0-	-0-	-0-	54553	3	133	4	Y	10939	10804	0	156	8	31
							12033	9									
04	66857	X	66857	-0-	-0-	-0-	55397	3	562	4	Y	9907	9800	0	105	8	33
							10898	9									
*05	61132	X	60497	-0-	-635	-0-	50287	3	9	4	Y	9274	9261	0	8	8	38
							10201	9									
06	66747	X	66747	-0-	-0-	-0-	56432	3	10315	9	Y	9377	9376	0	8	8	31

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44981	X	42811	-0-	-2170	-0-	36706	3	6105	9	Y	5550	5511	0	47	8	84
02	35803	X	35803	-0-	-0-	-0-	30405	3	292	4	Y	4642	4596	0	48	8	82
							5106	9									
03	39678	X	39678	-0-	-0-	-0-	34203	3	5475	9	Y	4977	4922	0	38	8	99
04	37110	X	17537	-0-	-19573	-0-	15030	3	2507	9	Y	2279	2319	0	9	8	50
*05	39017	X	39017	-0-	-0-	-0-	33451	3	5566	9	Y	5060	5055	0	2	8	53
06	37110	X	22891	-0-	-14219	-0-	19416	3	78	4	Y	3088	3074	0	1	8	66
							3397	9									

LINDSAY 3-10C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		44500	-0-	44500	126780	505	1	36393	3	Y	6911	6893	0			107
							7602	9									
02	163429	X	36649	-0-	-126780	-0-	398	1	29614	3	Y	6034	5994	0			147
							6637	9									
03	46096	X	46096	-0-	-0-	-0-	481	1	38483	3	Y	6481	6557	0	1	8	70
							3	4	7129	9							
04	44340	X	41190	-0-	-3150	-0-	423	1	34404	3	Y	5738	5712	0	1	8	95
							51	4	6312	9							
05	44485	X	41555	-0-	-2930	-0-	451	1	34793	3	Y	5686	5704	0	3	8	74
							56	4	6255	9							
06	44340	X	37806	-0-	-6534	-0-	413	1	31553	3	Y	5309	5326	0	2	8	55
							5840	9									

LINDSAY 3-10D-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 290441 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		45274	-0-	45274	144524	514	1	37002	3	Y	7053	7062	0			110
							7758	9									
02	186689	X	42165	-0-	-144524	-0-	470	1	34978	3	Y	6106	6067	0			149
							6717	9									
03	55025	X	46530	-0-	-8495	-0-	488	1	39028	3	Y	6376	6455	0	1	8	69
							7014	9									
04	49920	X	42722	-0-	-7198	-0-	436	1	35437	3	Y	6198	6163	0	1	8	103
							31	4	6818	9							
05	51584	X	41981	-0-	-9603	-0-	457	1	35209	3	Y	5739	5765	0	3	8	74
							2	4	6313	9							
06	45180	X	38456	-0-	-6724	-0-	422	1	32236	3	Y	5193	5211	0	2	8	54
							86	4	5712	9							

CBR 9-4N-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9805 - 20189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82736	X	57375	-0-	-25361	-0-	49319	3	8056	9	Y	7324	7085	0	154	8	213
02	48837	X	48837	-0-	-0-	-0-	41903	3	6934	9	Y	6304	6208	0	113	8	196
03	53769	X	53769	-0-	-0-	-0-	46422	3	7347	9	Y	6679	6704	0	100	8	71
04	50640	X	48604	-0-	-2036	-0-	42221	3	6383	9	Y	5803	5779	0	59	8	36
05	52328	X	50643	-0-	-1685	-0-	44243	3	6400	9	Y	5818	5825	0			29
06	50640	X	47324	-0-	-3316	-0-	41492	3	5832	9	Y	5302	5274	0			57

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 3-10B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		39497	-0-		39497	126579	456	1	32804	3	Y	5670	5686	0			88
								6237	9									
02	163623	X	37044	-0-		-126579	-0-	411	1	30635	3	Y	5453	5408	0			133
								5998	9									
03	48205	X	41322	-0-		-6883	-0-	436	1	34933	3	Y	5412	5485	0	1	8	59
								5953	9									
04	44100	X	37522	-0-		-6578	-0-	391	1	31793	3	Y	4853	4831	0	1	8	80
								5338	9									
05	42997	X	38386	-0-		-4611	-0-	425	1	32783	3	Y	4707	4725	0	1	8	61
								5178	9									
06	39990	X	37214	-0-		-2776	-0-	416	1	31684	3	Y	4649	4662	0			48
								5114	9									

LINDSAY 3-10E-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		43896	-0-		43896	142093	520	1	37517	3	Y	5326	5358	0			83
								5859	9									
02	183002	X	40909	-0-		-142093	-0-	460	1	34247	3	Y	5638	5584	0			137
								6202	9									
03	47740	X	44058	-0-		-3682	-0-	468	1	37501	3	Y	5535	5611	0	1	8	60
								6089	9									
04	46200	X	41699	-0-		-4501	-0-	440	1	35767	3	Y	4993	4969	0	1	8	83
								5492	9									
05	47740	X	42556	-0-		-5184	-0-	472	1	36318	3	Y	5242	5255	0	2	8	68
								5766	9									
06	43830	X	38761	-0-		-5069	-0-	438	1	33331	3	Y	4538	4558	0	1	8	47
								4992	9									

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		32709	-0-		32709	97989	22735	3	833	4	Y	8310	8337	0			84
								9141	9									
02	116891	X	18902	-0-		-97989	-0-	14744	3	4158	9	Y	3780	3805	0			59
03	57412	X	36317	-0-		-21095	-0-	28048	3	8269	9	Y	7517	7376	0	6	8	194
04	32940	X	28094	-0-		-4846	-0-	22104	3	5990	9	Y	5445	5558	0	4	8	77
05	37207	X	37207	-0-		-0-	-0-	29879	3	7328	9	Y	6662	6659	0	9	8	71
06	35160	X	17121	-0-		-18039	-0-	13567	3	3554	9	Y	3231	3241	0			61

CBR 9-4O-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290508 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10073 - 20456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103416	X	65830	-0-		-37586	-0-	57755	3	8075	9	Y	7341	7128	0	125	8	214
02	58090	X	58090	-0-		-0-	-0-	51013	3	7077	9	Y	6434	6357	0	91	8	200
03	70804	X	59429	-0-		-11375	-0-	53819	3	5610	9	Y	5100	5168	0	78	8	54
04	67710	X	57628	-0-		-10082	-0-	51212	3	6416	9	Y	5833	5805	0	46	8	36
05	67332	X	57208	-0-		-10124	-0-	51015	3	6193	9	Y	5630	5638	0			28
06	63720	X	53018	-0-		-10702	-0-	47357	3	5661	9	Y	5146	5119	0			55

CBR 9-4P-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290509 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 20811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86118	X	66383	-0-		-19735	-0-	58046	3	8337	9	Y	7579	7374	0	114	8	222
02	56557	X	56557	-0-		-0-	-0-	49284	3	7273	9	Y	6612	6547	0	81	8	206
03	73873	X	59604	-0-		-14269	-0-	51929	3	7675	9	Y	6977	7038	0	71	8	74
04	70650	X	54569	-0-		-16081	-0-	47805	3	6764	9	Y	6149	6143	0	42	8	38
05	69006	X	54564	-0-		-14442	-0-	47995	3	6569	9	Y	5972	5980	0			30
06	64230	X	47169	-0-		-17061	-0-	41550	3	5619	9	Y	5108	5083	0			55

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
01	51006	X	2666	-0-	-48340	-0-	1529	3	1137	9	Y	1034	982	0	45	8	7
02	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	11185	3	4023	9	Y	3657	3495	0	124	8	45
03	48360	X	20862	-0-	-27498	-0-	16142	3	4720	9	Y	4291	4216	0	96	8	24
04	34500	X	21561	-0-	-12939	-0-	16790	3	4771	9	Y	4337	4269	0	56	8	36
05	24788	X	24788	-0-	-0-	-0-	19753	3	5035	9	Y	4577	4572	0			41
06	27443	X	27443	-0-	-0-	-0-	22303	3	77	4	Y	4603	4606	0			38
							5063	9									

CBR 17-20E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53661	X	1090	-0-	-52571	-0-	521	3	569	9	Y	517	471	0	43	8	3
02	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	9195	3	6	4	Y	3979	3757	0	177	8	48
							4377	9									
03	58311	X	16250	-0-	-42061	-0-	11434	3	4816	9	Y	4378	4293	0	109	8	24
04	50070	X	15665	-0-	-34405	-0-	11908	3	3757	9	Y	3415	3353	0	58	8	28
05	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	15742	3	4521	9	Y	4110	4101	0			37
06	24108	X	24108	-0-	-0-	-0-	19071	3	98	4	Y	4490	4490	0			37
							4939	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
01	51543	X	1569	-0-	-49974	-0-	668	3	901	9	Y	819	774	0	40	8	5
02	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	8040	3	3222	9	Y	2929	2753	0	146	8	35
03	49569	X	19787	-0-	-29782	-0-	15187	3	4600	9	Y	4182	4077	0	117	8	23
04	35790	X	22378	-0-	-13412	-0-	17589	3	4789	9	Y	4354	4278	0	63	8	36
05	27332	X	27332	-0-	-0-	-0-	22218	3	5114	9	Y	4649	4643	0			42
06	31735	X	31735	-0-	-0-	-0-	26587	3	25	4	Y	4657	4661	0			38
							5123	9									

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291431 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75175	X	69252	-0-	-5923	-0-	57355	3	11897	9	Y	10815	10697	0	141	8	36
02	60707	X	60707	-0-	-0-	-0-	50928	3	9779	9	Y	8890	8730	0	133	8	63
03	63736	X	58050	-0-	-5686	-0-	48426	3	9624	9	Y	8749	8651	0	92	8	69
04	61680	X	60359	-0-	-1321	-0-	50816	3	9543	9	Y	8675	8627	0	68	8	49
05	63736	X	59083	-0-	-4653	-0-	50224	3	8859	9	Y	8054	7993	0			110
06	61680	X	53424	-0-	-8256	-0-	45784	3	7640	9	Y	6945	6978	0			77

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291438 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77655	X	64351	-0-	-13304	-0-	54660	3	9691	9	Y	8810	8743	0	108	8	64
02	51989	X	51989	-0-	-0-	-0-	44318	3	7671	9	Y	6974	6880	0	90	8	68
03	73129	X	64840	-0-	-8289	-0-	56278	3	8562	9	Y	7784	7692	0	96	8	64
04	62160	X	61201	-0-	-959	-0-	53479	3	7722	9	Y	7020	6953	0	75	8	56
05	64232	X	62274	-0-	-1958	-0-	54227	3	8047	9	Y	7315	7284	0			87
06	62760	X	53903	-0-	-8857	-0-	47147	3	6756	9	Y	6142	6157	0			72

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291439 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78399	X	65616	-0-	-12783	-0-	55726	3	288	4	Y	8729	8687	0	84	8	64
							9602	9									
02	54265	X	54265	-0-	-0-	-0-	45999	3	18	4	Y	7498	7417	0	72	8	73
							8248	9									
03	72199	X	60592	-0-	-11607	-0-	51953	3	8639	9	Y	7854	7790	0	72	8	65
04	63420	X	57321	-0-	-6099	-0-	49431	3	7890	9	Y	7173	7122	0	58	8	58
05	65534	X	57985	-0-	-7549	-0-	49792	3	8193	9	Y	7448	7417	0			89
06	63510	X	50355	-0-	-13155	-0-	43441	3	6914	9	Y	6285	6300	0			74

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 02/06/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80004	X	61403	-0-	-18601	-0-	51372	3	10031	9	Y	9119	9001	0	136	8	30
02	58373	X	58373	-0-	-0-	-0-	49699	3	8674	9	Y	7885	7727	0	132	8	56
03	65906	X	59581	-0-	-6325	-0-	50616	3	8965	9	Y	8150	8051	0	91	8	64
04	63780	X	55449	-0-	-8331	-0-	48983	3	3	4	Y	5875	5839	0	67	8	33
							6463	9									
05	64480	X	58634	-0-	-5846	-0-	50601	3	8033	9	Y	7303	7237	0			99
06	62550	X	56614	-0-	-5936	-0-	49622	3	6992	9	Y	6356	6385	0			70

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291441 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9961 - 20283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85157	X	67609	-0-	-17548	-0-	57162	3	10447	9	Y	9497	9398	0	119	8	32
02	53550	X	53550	-0-	-0-	-0-	45634	3	7916	9	Y	7196	7074	0	103	8	51
03	70742	X	61246	-0-	-9496	-0-	51973	3	9273	9	Y	8430	8337	0	78	8	66
04	68400	X	60903	-0-	-7497	-0-	52252	3	14	4	Y	7852	7817	0	56	8	45
							8637	9									
05	67735	X	60126	-0-	-7609	-0-	52189	3	7937	9	Y	7215	7162	0			98
06	65430	X	55255	-0-	-10175	-0-	48247	3	7008	9	Y	6371	6398	0			71

CBR 32-29D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291445 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9700 - 20011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58997	X	49750	-0-	-9247	-0-	41360	3	8390	9	Y	7627	7512	0	138	8	68
02	46031	X	46031	-0-	-0-	-0-	38989	3	7042	9	Y	6402	6277	0	134	8	59
03	50070	X	50070	-0-	-0-	-0-	42666	3	7404	9	Y	6731	6689	0	101	8	-0-
04	48450	X	46431	-0-	-2019	-0-	39695	3	6736	9	Y	6124	6013	0	65	8	46
05	50065	X	41543	-0-	-8522	-0-	35637	3	5906	9	Y	5369	5264	0			151
06	48450	X	42801	-0-	-5649	-0-	36869	3	5932	9	Y	5393	5412	0			132

CBR 32-29E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291449 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68882	X	54365	-0-	-14517	-0-	45648	3	353	4	Y	7604	7516	0	117	8	68
							8364	9									
02	51180	X	51180	-0-	-0-	-0-	44253	3	85	4	Y	6220	6114	0	117	8	57
							6842	9									
03	58218	X	56276	-0-	-1942	-0-	49016	3	7260	9	Y	6600	6568	0	89	8	-0-
04	53190	X	50019	-0-	-3171	-0-	43900	3	6119	9	Y	5563	5464	0	57	8	42
05	56513	X	47141	-0-	-9372	-0-	41057	3	28	4	Y	5505	5392	0			155
							6056	9									
06	54840	X	42902	-0-	-11938	-0-	37422	3	5480	9	Y	4982	5015	0			122

MAHOGANY 24-13H-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291832 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 10635 - 20586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87110	X	69380	-0-	-17730	-0-	59584	3	9796	9	Y	8905	8804	0	85	8	64
02	57966	X	57966	-0-	-0-	-0-	49740	3	8226	9	Y	7478	7417	0	78	8	47
03	78926	X	63723	-0-	-15203	-0-	55180	3	8543	9	Y	7766	7719	0	58	8	36
04	74880	X	59763	-0-	-15117	-0-	52098	3	7665	9	Y	6968	6913	0	38	8	53
05	69626	X	57239	-0-	-12387	-0-	50188	3	7051	9	Y	6410	6423	0			40
06	67140	X	49369	-0-	-17771	-0-	43181	3	7	4	Y	5619	5619	0			40
							6181	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 24-13I-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10572 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86366	X	66980	-0-	-19386	-0-	61201	3	5779	9	Y	5254	5159	0	90	8	38
02	51097	X	51097	-0-	-0-	-0-	46174	3	4923	9	Y	4475	4400	0	85	8	28
03	71982	X	61454	-0-	-10528	-0-	54265	3	7189	9	Y	6535	6471	0	62	8	30
04	65520	X	61061	-0-	-4459	-0-	54315	3	6746	9	Y	6133	6076	0	41	8	46
05	67704	X	61377	-0-	-6327	-0-	55159	3	6218	9	Y	5653	5664	0			35
06	64830	X	51944	-0-	-12886	-0-	46679	3	4	4	Y	4783	4784	0			34
							5261	9									

MAHOGANY 24-13P-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46717	X	27716	-0-	-19001	-0-	21275	3	644	4	Y	5270	5060	0	202	8	37
							5797	9									
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	22	3	98	4	Y	22	45	0	14	8	-0-
							24	9									
03	28299	X	28299	-0-	-0-	-0-	22410	3	5889	9	Y	5354	5117	0	212	8	25
04	36283	X	36283	-0-	-0-	-0-	29866	3	6417	9	Y	5834	5684	0	129	8	46
05	33830	X	33830	-0-	-0-	-0-	28791	3	5039	9	Y	4581	4507	0			120
06	38803	X	38803	-0-	-0-	-0-	33131	3	570	4	Y	4638	4732	0			26
							5102	9									

CBR 16-21A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291872 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9880 PERF.10294 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93527	X	64930	-0-	-28597	-0-	54302	3	10628	9	Y	9662	9690	0	89	8	-0-
02	48357	X	48357	-0-	-0-	-0-	39130	3	31	4	Y	8360	8288	0	72	8	-0-
							9196	9									
03	73997	X	68324	-0-	-5673	-0-	57154	3	13	4	Y	10143	10024	0	72	8	47
							11157	9									
04	71610	X	68471	-0-	-3139	-0-	58210	3	10261	9	Y	9328	9288	0	49	8	38
05	64821	X	63998	-0-	-823	-0-	54622	3	9376	9	Y	8524	8486	0			76
06	62850	X	57583	-0-	-5267	-0-	48508	3	143	4	Y	8120	8117	0			79
							8932	9									

MAHOGANY 24-13O-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 291873 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89776	X	60931	-0-	-28845	-0-	48009	3	867	4	Y	10959	10691	0	256	8	78
							12055	9									
02	31345	X	31345	-0-	-0-	-0-	23588	3	299	4	Y	6780	6649	0	167	8	42
							7458	9									
03	70082	X	70082	-0-	-0-	-0-	55990	3	8	4	Y	12804	12529	0	259	8	58
							14084	9									
04	76328	X	76328	-0-	-0-	-0-	64161	3	12167	9	Y	11061	10858	0	179	8	82
05	68678	X	68678	-0-	-0-	-0-	58511	3	5	4	Y	9238	9263	0			57
							10162	9									
06	67830	X	48350	-0-	-19480	-0-	39722	3	1722	4	Y	6278	6291	0			44
							6906	9									

CBR 16-21B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291874 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103478	X	76286	-0-	-27192	-0-	63762	3	12524	9	Y	11385	11410	0	95	8	-0-
02	66098	X	66098	-0-	-0-	-0-	55241	3	10857	9	Y	9870	9777	0	93	8	-0-
03	80786	X	70153	-0-	-10633	-0-	59279	3	2	4	Y	9884	9771	0	67	8	46
							10872	9									
04	78180	X	65336	-0-	-12844	-0-	55279	3	10057	9	Y	9143	9108	0	44	8	37
05	76167	X	64073	-0-	-12094	-0-	54420	3	9653	9	Y	8775	8734	0			78
06	73830	X	59211	-0-	-14619	-0-	49982	3	47	4	Y	8347	8344	0			81
							9182	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16-21C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291875 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97402	X	65759	-0-	-31643	-0-	54093	3	8	4	Y	10598	10645	0	93	8	-0-
							11658	9									
02	64849	X	64849	-0-	-0-	-0-	53970	3	13	4	Y	9878	9776	0	102	8	-0-
							10866	9									
03	97402	X	69059	-0-	-28343	-0-	58477	3	10582	9	Y	9620	9504	0	71	8	45
04	78270	X	62976	-0-	-15294	-0-	53105	3	9871	9	Y	8974	8934	0	48	8	37
05	74276	X	59686	-0-	-14590	-0-	50519	3	9167	9	Y	8334	8297	0			74
06	69480	X	56946	-0-	-12534	-0-	47717	3	141	4	Y	8262	8256	0			80
							9088	9									

CBR 16-21D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291876 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87048	X	77499	-0-	-9549	-0-	64329	3	13170	9	Y	11973	12014	0	97	8	-0-
02	66346	X	66346	-0-	-0-	-0-	55394	3	10952	9	Y	9956	9863	0	93	8	-0-
03	87048	X	69099	-0-	-17949	-0-	58076	3	11023	9	Y	10021	9908	0	66	8	47
04	77100	X	63479	-0-	-13621	-0-	53235	3	10244	9	Y	9313	9280	0	42	8	38
05	77407	X	63290	-0-	-14117	-0-	53586	3	9704	9	Y	8822	8781	0			79
06	75000	X	60398	-0-	-14602	-0-	50882	3	9516	9	Y	8651	8646	0			84

MAHOGANY 24-13K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 292095 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45663	X	33526	-0-	-12137	-0-	25046	3	136	4	Y	7585	7316	0	270	8	54
							8344	9									
02	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	9975	3	35	4	Y	3780	3602	0	173	8	59
							4158	9									
03	50306	X	50306	-0-	-0-	-0-	38235	3	12071	9	Y	10974	10726	0	254	8	53
04	58758	X	58758	-0-	-0-	-0-	47755	3	11003	9	Y	10003	9813	0	164	8	79
05	51622	X	51622	-0-	-0-	-0-	41913	3	9709	9	Y	8826	8675	0			230
06	53128	X	53128	-0-	-0-	-0-	44007	3	235	4	Y	8078	8263	0			45
							8886	9									

MAHOGANY 24-13J-56-1 WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68660	X	68660	-0-	-0-	-0-	58153	3	10507	9	Y	9552	9413	0	121	8	69
02	62986	X	62986	-0-	-0-	-0-	54020	3	8966	9	Y	8151	8061	0	108	8	51
03	68956	X	68956	-0-	-0-	-0-	59849	3	9107	9	Y	8279	8219	0	73	8	38
04	66330	X	63510	-0-	-2820	-0-	55608	3	7902	9	Y	7184	7123	0	45	8	54
05	69595	X	60381	-0-	-9214	-0-	53102	3	7279	9	Y	6617	6630	0			41
06	67500	X	52280	-0-	-15220	-0-	46158	3	4	4	Y	5562	5564	0			39
							6118	9									

CBR 8-5G-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 292183 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157852	X	57658	-0-	-100194	-0-	43350	3	14308	9	Y	13007	12745	0	246	8	116
02	63148	X	63148	-0-	-0-	-0-	48525	3	14623	9	Y	13294	12934	0	333	8	143
03	46639	X	46639	-0-	-0-	-0-	36363	3	10276	9	Y	9342	9279	0	155	8	51
04	55740	X	55023	-0-	-717	-0-	44575	3	10448	9	Y	9498	9311	0	212	8	26
*05	64883	X	34498	-0-	-30385	-0-	26952	3	7546	9	Y	6860	6855	0	14	8	17
06	62790	X	34389	-0-	-28401	-0-	27483	3	22	4	Y	6258	6219	0	10	8	46
							6884	9									

CBR 8-5B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 292188 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10148 - 20272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116126	X	49158	-0-	-66968	-0-	41793	3	7365	9	Y	6695	6612	0	86	8	60
02	55175	X	55175	-0-	-0-	-0-	47066	3	8109	9	Y	7372	7236	0	116	8	80
03	72974	X	58409	-0-	-14565	-0-	51162	3	7247	9	Y	6588	6571	0	61	8	36
04	59700	X	53992	-0-	-5708	-0-	47518	3	6474	9	Y	5885	5839	0	65	8	17
05	60946	X	52277	-0-	-8669	-0-	45868	3	6409	9	Y	5826	5829	0			14
06	59130	X	47808	-0-	-11322	-0-	42026	3	5782	9	Y	5256	5231	0			39

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 8-5E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 292189 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69688	X	56040	-0-	-13648	-0-	48277	3	7763	9	Y	7057	6950	0	72	8	98
02	53942	X	53942	-0-	-0-	-0-	47170	3	6772	9	Y	6156	6080	0	71	8	103
03	60884	X	56856	-0-	-4028	-0-	49961	3	6895	9	Y	6268	6270	0	46	8	55
04	57900	X	55517	-0-	-2383	-0-	49186	3	6331	9	Y	5755	5706	0	31	8	73
05	59644	X	55861	-0-	-3783	-0-	49626	3	6235	9	Y	5668	5657	0			84
06	57810	X	54122	-0-	-3688	-0-	48153	3	5969	9	Y	5426	5429	0			81

CBR 8-5D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 292190 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073

01	104904	X	43917	-0-	-60987	-0-	37580	3	6337	9	Y	5761	5665	0	87	8	79
02	41452	X	41452	-0-	-0-	-0-	36061	3	5391	9	Y	4901	4804	0	95	8	81
03	68293	X	64639	-0-	-3654	-0-	55850	3	8789	9	Y	7990	7931	0	70	8	70
04	60125	X	60125	-0-	-0-	-0-	52331	3	7794	9	Y	7085	7023	0	42	8	90
05	59179	X	50221	-0-	-8958	-0-	44195	3	6026	9	Y	5478	5487	0			81
06	62550	X	55998	-0-	-6552	-0-	48411	3	7587	9	Y	6897	6875	0			103

CBR 8-5C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 292207 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445

01	119660	X	58028	-0-	-61632	-0-	50524	3	3	4	Y	6819	6737	0	83	8	61
							7501	9									
02	57991	X	57991	-0-	-0-	-0-	50121	3	83	4	Y	7079	6951	0	112	8	77
							7787	9									
03	78709	X	60900	-0-	-17809	-0-	53980	3	6920	9	Y	6291	6274	0	59	8	35
04	63930	X	57042	-0-	-6888	-0-	50792	3	6250	9	Y	5682	5636	0	65	8	16
*05	64356	X	56982	-0-	-7374	-0-	50726	3	6256	9	Y	5687	5684	0	5	8	14
06	62130	X	50073	-0-	-12057	-0-	44410	3	98	4	Y	5059	5033	0	3	8	37
							5565	9									

CBR 8-5I-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 292208 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896

01	174530	X	92950	-0-	-81580	-0-	81376	3	11574	9	Y	10522	10305	0	220	8	144
02	89185	X	89185	-0-	-0-	-0-	79315	3	9870	9	Y	8973	8750	0	219	8	148
03	165602	X	109856	-0-	-55746	-0-	95536	3	14320	9	Y	13018	12912	0	140	8	114
04	142740	X	93112	-0-	-49628	-0-	81146	3	11966	9	Y	10878	10770	0	85	8	137
05	147498	X	67535	-0-	-79963	-0-	58997	3	8538	9	Y	7762	7784	0			115
06	106320	X	81830	-0-	-24490	-0-	70441	3	11389	9	Y	10354	10314	0			155

CBR 8-5J-56-1 WELL #: 337H RRCID -> 292209 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 19838

01	143189	X	1861	-0-	-141328	-0-	1781	3	80	9	Y	73	64	0	29	8	1
02	534	X	534	-0-	-0-	-0-	346	3	188	9	Y	171	127	0	43	8	2
03	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	13535	3	6238	9	Y	5671	5465	0	159	8	49
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	4031	3	1529	9	Y	1390	1342	0	80	8	17
05	3286	X	162	-0-	-3124	-0-	68	3	94	9	Y	85	101	0			1
06	19140	X	2271	-0-	-16869	-0-	2174	3	97	9	Y	88	88	0			1

CBR 8-5H-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 292210 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9515 - 19682

01	163835	X	84143	-0-	-79692	-0-	71413	3	1284	4	Y	10405	10180	0	241	8	92
							11446	9									
02	76719	X	76719	-0-	-0-	-0-	66907	3	288	4	Y	8658	8258	0	401	8	91
							9524	9									
03	150536	X	88928	-0-	-61608	-0-	76749	3	28	4	Y	11046	10865	0	212	8	60
							12151	9									
04	111390	X	86488	-0-	-24902	-0-	76147	3	16	4	Y	9386	9177	0	243	8	26
							10325	9									
*05	102238	X	98673	-0-	-3565	-0-	87236	3	8	4	Y	10390	10370	0	20	8	26
							11429	9									
06	99735	X	99735	-0-	-0-	-0-	89110	3	211	4	Y	9467	9409	0	14	8	70
							10414	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10 WELL #: 5H RRCID -> 292679 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8821 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396

LINDSAY 10 WELL #: 6H RRCID -> 292735 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9311 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253

CBR 6-7-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 293397 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9804 - 20192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42284	X	22669	-0-	-19615	-0-	15804 6861	3 9	4	4	Y	6237	6090	0	124	8	60
02	32284	X	-0-	-0-	-32284	-0-					Y	1525	1322	0	247	8	16
03	35743	X	2070	-0-	-33673	-0-	14	3	2056	9	Y	1869	1444	0	430	8	11
04	34590	X	1935	-0-	-32655	-0-	68	3	1867	9	Y	1697	1459	0	239	8	10
05	33263	X	-0-	-0-	-33263	-0-					Y	985	980	0			15
06	21930	X	797	-0-	-21133	-0-	40	4	757	9	Y	688	695	0			8

CBR 6-7-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 293485 COMPL. DATE 05/31/2021 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9375 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	22818	-0-	-525	-0-	379 6986	1 9	15453	3	Y	6351	6306	0	182	8	-0-
02	22263	X	22263	-0-	-0-	-0-	352 5	1 4	15199 6707	3 9	Y	6097	5932	0	165	8	-0-
03	28161	X	28161	-0-	-0-	-0-	377 7444	1 9	20340	3	Y	6767	6595	0	114	8	58
04	36185	X	36185	-0-	-0-	-0-	436 7920	1 9	27829	3	Y	7200	7045	0	97	8	116
05	57167	X	57167	-0-	-0-	-0-	506 35	1 4	45251 11375	3 9	Y	10341	10346	0			111
06	56032	X	56032	-0-	-0-	-0-	539 11073	1 9	44420	3	Y	10066	10069	0			108

CBR 6-7-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 293486 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9863 - 20251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46314	X	41548	-0-	-4766	-0-	34440	3	7108	9	Y	6462	6333	0	94	8	63
02	39249	X	39249	-0-	-0-	-0-	33094	3	6155	9	Y	5595	5509	0	81	8	68
03	42968	X	42968	-0-	-0-	-0-	36543	3	6425	9	Y	5841	5810	0	56	8	43
04	42594	X	42594	-0-	-0-	-0-	36769	3	5825	9	Y	5295	5256	0	45	8	37
05	43369	X	38081	-0-	-5288	-0-	33029	3	5052	9	Y	4593	4561	0			69
06	42060	X	26085	-0-	-15975	-0-	22288 3715	3 9	82	4	Y	3377	3405	0			41

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 293487 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10046 - 20434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43875	X	43875	-0-	-0-	-0-	37794	3	6081	9	Y	5528	5408	0	88	8	54
02	33515	X	33515	-0-	-0-	-0-	28952	3	14	4	Y	4135	4064	0	75	8	50
							4549	9									
03	36673	X	26279	-0-	-10394	-0-	22529	3	3750	9	Y	3409	3377	0	57	8	25
04	42360	X	22763	-0-	-19597	-0-	19506	3	3257	9	Y	2961	2913	0	53	8	20
05	43772	X	15951	-0-	-27821	-0-	13807	3	2144	9	Y	1949	1940	0			29
06	42450	X	10137	-0-	-32313	-0-	8450	3	67	4	Y	1473	1484	0			18
							1620	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 293488 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 9510 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36084	X	26834	-0-	-9250	-0-	456	1	18574	3	Y	7074	7076	0	163	8	-0-
							23	4	7781	9							
02	30072	X	30072	-0-	-0-	-0-	501	1	21638	3	Y	7171	6984	0	187	8	-0-
							45	4	7888	9							
03	42327	X	42327	-0-	-0-	-0-	610	1	32865	3	Y	8044	7819	0	156	8	69
							4	4	8848	9							
04	47176	X	47176	-0-	-0-	-0-	610	1	38973	3	Y	6903	6775	0	85	8	112
							7593	9									
05	53706	X	53706	-0-	-0-	-0-	518	1	46277	3	Y	6283	6328	0			67
							6911	9									
06	51683	X	51683	-0-	-0-	-0-	545	1	44921	3	Y	5617	5624	0			60
							38	4	6179	9							

MAHOGANY 24-13N-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 293554 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9829 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390739	X	107773	-0-	-282966	-0-	81137	3	364	4	Y	23884	23423	0	446	8	104
							26272	9									
02	111608	X	69427	-0-	-42181	-0-	52229	3	202	4	Y	15451	15157	0	357	8	41
							16996	9									
03	123566	X	35296	-0-	-88270	-0-	26874	3	5	4	Y	7652	7415	0	247	8	31
							8417	9									
04	119580	X	53240	-0-	-66340	-0-	39602	3	32	4	Y	12369	12042	0	249	8	109
							13606	9									
*05	127689	X	43177	-0-	-84512	-0-	32819	3	11	4	Y	9406	9454	0			61
							10347	9									
06	104310	X	51303	-0-	-53007	-0-	39904	3	12	4	Y	10352	10307	0			106
							11387	9									

LINDSAY 2-11B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 293575 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10909 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		83532	-0-	83532	362701	66132	3	185	4	Y	15650	15335	0	303	8	56
							17215	9									
02	425315	X	62614	-0-	-362701	-0-	50258	3	12356	9	Y	11233	11027	0	226	8	36
03	63736	X	58379	-0-	-5357	-0-	47230	3	11149	9	Y	10135	10117	0	1	8	53
04	61680	X	49320	-0-	-12360	-0-	40231	3	9089	9	Y	8263	8235	0	1	8	80
05	63736	X	43107	-0-	-20629	-0-	35075	3	8032	9	Y	7302	7304	0	2	8	76
06	61680	X	45950	-0-	-15730	-0-	38209	3	6	4	Y	7032	7012	0	2	8	94
							7735	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 2-11D-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 293576 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10119 - 17345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		67177	-0-	67177	67177	48383	3	469	4	Y	16659	16632	0			61
							18325	9									
*02	DELQ PR		57644	-0-	57644	124821	43652	3	4	4	Y	12716	12728	0	7	8	42
							13988	9									
*03	DELQ PR		46723	-0-	46723	171544	35355	3	4	4	Y	10331	10314	0	5	8	54
							11364	9									
*04	205717	X	34173	-0-	-171544	-0-	25587	3	8	4	Y	7798	7756	0	5	8	79
							8578	9									
*05	25074	X	25074	-0-	-0-	-0-	18520	3	21	4	Y	5939	5944	0	9	8	62
							6533	9									
06	27033	X	27033	-0-	-0-	-0-	20499	3	10	4	Y	5931	5903	0	11	8	79
							6524	9									

MAHOGANY 24-13M-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 293643 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10458 - 20461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485468	X	131096	-0-	-354372	-0-	108329	3	486	4	Y	20255	20056	0	172	8	89
							22281	9									
02	146216	X	93134	-0-	-53082	-0-	77477	3	299	4	Y	13962	13873	0	140	8	38
							15358	9									
03	161882	X	82178	-0-	-79704	-0-	69064	3	14	4	Y	11909	11801	0	96	8	50
							13100	9									
04	156660	X	64009	-0-	-92651	-0-	53486	3	43	4	Y	9527	9423	0	69	8	85
							10480	9									
*05	131440	X	70128	-0-	-61312	-0-	59593	3	20	4	Y	9559	9582	0			62
							10515	9									
06	126870	X	69897	-0-	-56973	-0-	59613	3	19	4	Y	9332	9298	0			96
							10265	9									

LINDSAY 2-11E-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 293644 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10450 - 17505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		91229	-0-	91229	386999	64377	3	450	4	Y	24002	23670	0	296	8	87
							26402	9									
02	465334	X	78335	-0-	-386999	-0-	57910	3	20425	9	Y	18568	18335	0	260	8	60
03	212102	X	69459	-0-	-142643	-0-	51893	3	17566	9	Y	15969	15935	0	11	8	83
04	205260	X	52005	-0-	-153255	-0-	38711	3	6	4	Y	12080	12036	0	10	8	117
							13288	9									
05	212102	X	47717	-0-	-164385	-0-	35353	3	12364	9	Y	11240	11219	0	21	8	117
06	88290	X	14126	-0-	-74164	-0-	9901	3	49	4	Y	3796	3853	0	9	8	51
							4176	9									

LINDSAY 2-11C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 293661 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11151 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		89564	-0-	89564	386914	70156	3	360	4	Y	17316	16973	0	322	8	62
							19048	9									
02	448917	X	62003	-0-	-386914	-0-	48862	3	3	4	Y	11944	11748	0	220	8	38
							13138	9									
03	86862	X	59328	-0-	-27534	-0-	46917	3	12411	9	Y	11283	11261	0	1	8	59
04	84060	X	49800	-0-	-34260	-0-	39481	3	10319	9	Y	9381	9348	0	1	8	91
*05	86862	X	55791	-0-	-31071	-0-	44964	3	10827	9	Y	9843	9830	0	2	8	102
06	84060	X	48519	-0-	-35541	-0-	39268	3	9251	9	Y	8410	8397	0	2	8	113

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 24-13L-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 293675 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10531 - 20355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318841	X	118697	-0-	-200144	-0-	95976	3	431	4	Y	20264	20050	0	213	8	89
							22290	9									
02	146216	X	81560	-0-	-64656	-0-	66239	3	256	4	Y	13695	13583	0	164	8	37
							15065	9									
03	161882	X	79566	-0-	-82316	-0-	65663	3	14	4	Y	12626	12504	0	106	8	53
							13889	9									
04	156660	X	67791	-0-	-88869	-0-	56289	3	45	4	Y	10415	10311	0	64	8	93
							11457	9									
*05	149761	X	66857	-0-	-82904	-0-	56316	3	19	4	Y	9565	9596	0			62
							10522	9									
06	114870	X	63289	-0-	-51581	-0-	53572	3	17	4	Y	8818	8790	0			90
							9700	9									

MAHOGANY 24-13Q-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 293728 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9712 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261643	X	62149	-0-	-199494	-0-	46210	3	208	4	Y	14301	13944	0	345	8	62
							15731	9									
02	146216	X	46536	-0-	-99680	-0-	34459	3	133	4	Y	10858	10552	0	339	8	29
							11944	9									
03	161882	X	53890	-0-	-107992	-0-	41957	3	9	4	Y	10840	10559	0	265	8	45
							11924	9									
04	156660	X	40359	-0-	-116301	-0-	30970	3	25	4	Y	8513	8321	0	162	8	75
							9364	9									
05	67208	X	36080	-0-	-31128	-0-	28735	3	10	4	Y	6668	6700	0			43
							7335	9									
06	60150	X	31834	-0-	-28316	-0-	25568	3	8	4	Y	5689	5674	0			58
							6258	9									

CBR 14-23-26K-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 293919 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10313 - 25606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		14538	-0-	14538	14538	10580	3	211	4	Y	3406	3262	0	75	8	69
							3747	9									
*11	SHUT IN		168380	-0-	168380	182918	124434	3	310	4	Y	39669	38804	0	762	8	172
							43636	9									
*12	SHUT IN		116904	-0-	116904	299822	84457	3	3696	4	Y	26137	25763	0	439	8	107
							28751	9									
*01	SHUT IN		102440	-0-	102440	402262	77007	3	184	4	Y	22954	22494	0	445	8	122
							25249	9									
*02	481485	X	79223	-0-	-402262	-0-	58772	3	24	4	Y	18570	18027	0	573	8	92
							20427	9									
*03	86862	X	1261	-0-	-85601	-0-	888	3	373	9	Y	339	327	0	8	8	96
04	84060	X	20602	-0-	-63458	-0-	15668	3	44	4	Y	4445	4340	0	172	8	29
							4890	9									
05	86862	X	10896	-0-	-75966	-0-	8527	3	1	4	Y	2153	2177	0			5
							2368	9									
06	84060	X	40231	-0-	-43829	-0-	30791	3	130	4	Y	8464	8451	0			18
							9310	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 14-23-26A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 293925 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10743 - 25585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		28161	-0-		28161	28161	21687	3	432	4	Y	5493	5296	0	84	8	113
								6042	9									
*11	SHUT IN		163962	-0-		163962	192123	130803	3	326	4	Y	29848	29528	0	303	8	130
								32833	9									
*12	SHUT IN		68438	-0-		68438	260561	51583	3	2258	4	Y	13270	13230	0	115	8	55
								14597	9									
*01	SHUT IN		96407	-0-		96407	356968	77300	3	184	4	Y	17203	17051	0	115	8	92
								18923	9									
*02	427331	X	70363	-0-		-356968	-0-	56701	3	23	4	Y	12399	12318	0	110	8	63
								13639	9									
*03	86862	X	1004	-0-		-85858	-0-	781	3	223	9	Y	203	206	0	1	8	59
04	84060	X	23630	-0-		-60430	-0-	18981	3	53	4	Y	4178	4133	0	76	8	28
								4596	9									
05	86862	X	33193	-0-		-53669	-0-	26950	3	2	4	Y	5674	5688	0			14
								6241	9									
06	84060	X	59264	-0-		-24796	-0-	48850	3	206	4	Y	9280	9274	0			20
								10208	9									

CBR 14-23-26B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 294102 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 10217 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		94718	-0-		94718	94718	74858	3	211	4	Y	17863	17611	0	131	8	121
								19649	9									
*05	SHUT IN		288959	-0-		288959	383677	230703	3	14	4	Y	52947	52938	0			130
								58242	9									
06	SHUT IN		169974	-0-		169974	553651	137354	3	580	4	Y	29127	29196	0			61
								32040	9									

CBR 14-23-26C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 294103 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 10204 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		108842	-0-		108842	108842	84700	3	238	4	Y	21731	21462	0	122	8	147
								23904	9									
*05	SHUT IN		323322	-0-		323322	432164	256979	3	15	4	Y	60298	60297	0			148
								66328	9									
06	SHUT IN		211699	-0-		211699	643863	173761	3	734	4	Y	33822	33899	0			71
								37204	9									

CBR 14-23-26D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 294113 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 10190 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		21423	-0-		21423	21423	13402	3	3527	4	Y	4085	3941	0	25	8	119
								4494	9									
*05	SHUT IN		217657	-0-		217657	239080	170697	3	290	4	Y	42427	42498	0			48
								46670	9									
06	SHUT IN		144829	-0-		144829	383909	116445	3	746	4	Y	25125	25131	0			42
								27638	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 14-23-26H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 294115 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9556 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	5867	-0-	5867	5867		3565	3	938	4	Y	1240	1181	0	23	8	36
							1364	9									
*05	SHUT IN	136196	-0-	136196	142063		99703	3	169	4	Y	33022	33020	0			38
							36324	9									
06	SHUT IN	86968	-0-	86968	229031		64088	3	411	4	Y	20426	20430	0			34
							22469	9									

CBR 14-23-26I-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 294116 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 9597 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	7609	-0-	7609	7609		4651	3	1224	4	Y	1576	1501	0	30	8	45
							1734	9									
*05	SHUT IN	88874	-0-	88874	96483		65304	3	111	4	Y	21326	21347	0			24
							23459	9									
06	SHUT IN	45094	-0-	45094	141577		33057	3	212	4	Y	10750	10756	0			18
							11825	9									

CBR 14-23-26J-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 294119 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	42267	-0-	42267	42267		31688	3	89	4	Y	9536	9321	0	151	8	64
							10490	9									
*05	SHUT IN	157525	-0-	157525	199792		117232	3	7	4	Y	36624	36598	0			90
							40286	9									
06	SHUT IN	106768	-0-	106768	306560		79206	3	335	4	Y	24752	24790	0			52
							27227	9									

CBR 14-23-26E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 294173 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 10177 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	13244	-0-	13244	13244		8080	3	2127	4	Y	2761	2656	0	25	8	80
							3037	9									
*05	SHUT IN	317431	-0-	317431	330675		246295	3	418	4	Y	64289	64296	0			73
							70718	9									
06	SHUT IN	301751	-0-	301751	632426		240926	3	1544	4	Y	53892	53876	0			89
							59281	9									

CBR 14-23-26F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 294174 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	16792	-0-	16792	16792		10208	3	2686	4	Y	3544	3412	0	29	8	103
							3898	9									
*05	SHUT IN	280992	-0-	280992	297784		219856	3	373	4	Y	55239	55279	0			63
							60763	9									
06	SHUT IN	207036	-0-	207036	504820		166244	3	1065	4	Y	36115	36118	0			60
							39727	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 14-23-26G-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 294175 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 9577 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		7676	-0-	7676	7676	4489	3	1181	4	Y	1824	1733	0	39	8	52
							2006	9									
*05	SHUT IN		133692	-0-	133692	141368	97513	3	165	4	Y	32740	32755	0			37
							36014	9									
06	SHUT IN		115296	-0-	115296	256664	82997	3	532	4	Y	28879	28868	0			48
							31767	9									

MAHOGANY 24-13J-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 295012 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 8931 PERF. N/A

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

LINDSAY 15-10V-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 295022 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		167	-0-	167	167	109	3	58	4	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		57336	-0-	57336	57503	234	1	40446	3	Y	14995	14831	0	23	8	141
							161	4	16495	9							

LINDSAY 15-10L-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 295056 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		126036	-0-	126036	126036	558	1	96539	3	Y	25958	25704	0	10	8	244
							385	4	28554	9							

LINDSAY 15-10X-55-1 WELL #: 323H RRCID -> 295057 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		23925	-0-	23925	23925	16917	3	503	4	Y	5914	5832	0	3	8	79
							6505	9									
*06	SHUT IN		155573	-0-	155573	179498	112302	3	680	4	Y	38719	38676	0	24	8	98
							42591	9									

LINDSAY 15-10O-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 295085 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10533 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		6790	-0-	6790	6790	5060	3	150	4	Y	1436	1412	0	5	8	19
							1580	9									
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6790					Y	-0-	19	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 15-10Y-55-1 WELL #: 324H RRCID -> 295086 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9906 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	20090	-0-	20090	20090		13751	3	409	4	Y	5391	5316	0	3	8	72
							5930	9									
*06	SHUT IN	91552	-0-	91552	111642		62979	3	382	4	Y	25628	25612	0	23	8	65
							28191	9									

LINDSAY 15-10H-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 295116 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	79533	-0-	79533	79533		361	1	62495	3	Y	14934	14787	0	7	8	140
							250	4	16427	9							

LINDSAY 15-10W-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 295117 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	514	-0-	514	514		239	3	125	4	Y	136					136
							150	9									
06	SHUT IN	99640	-0-	99640	100154		407	1	70491	3	Y	25852	25727	0	18	8	243
							305	4	28437	9							

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	7748					N	18					75
02	10107	X	2359	-0-	-7748	-0-	2322	2	37	9	N	34					109
03	2883	X	1868	-0-	-1015	-0-	1828	2	40	9	N	36					145
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3021	2	45	9	N	41					186
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3029	2	46	9	N	42	181	1			47
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2853	2	36	9	N	33					80

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	#	1145	-0-	-498	-0-	1144	2	1	9	N	1					155
02	1484	#	1263	-0-	-221	-0-	1262	2	1	9	N	1					156
03	1333	#	1002	-0-	-331	-0-	1000	2	2	9	N	2					158
04	1110	#	667	-0-	-443	-0-	665	2	2	9	N	2					160
05	1395	#	1344	-0-	-51	-0-	1319	2	25	9	N	23					183
06	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	1624	2	20	9	N	18	173	1			28

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

01	217	#	163	-0-	-54	-0-	116	2	47	9	N	43					137
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	75					212
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	59	174	1			97
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	58					155
05	155	#	64	-0-	-91	-0-	3	2	61	9	N	55					210
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	154	2	66	9	N	60	178	1			92

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

01	0		448	-0-	448	448	448	2			N	-0-					-0-
02	931	N	483	-0-	-448	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

01	0		387	-0-	387	387	387	2			N	-0-					-0-
02	761	N	374	-0-	-387	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

01	0		643	-0-	643	643	643	2			N	-0-					-0-
02	947	N	304	-0-	-643	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-

ENERGY ACUMEN LLC 100162
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
01	0		106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					-0-
02	197	N	91	-0-	-106	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	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
01	0		126	-0-	126	126	126	2			N	-0-					-0-
02	212	N	86	-0-	-126	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					-0-
02	318	N	128	-0-	-190	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	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
01	0		84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					-0-
02	158	N	74	-0-	-84	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
UNIVERSITY WELL #: 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	616	N	489	-0-	-127	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

1836 ENERGY LLC 623407
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

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

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
UNIVERSITY 3-14 WELL #: 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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

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

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

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

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

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

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

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

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
UNIVERSITY 3-14 WELL #: 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REO OPERATING LLC 701876
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		30	-0-	30	75	30	2			N	-0-					-0-
02	98	N	23	-0-	-75	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		53	-0-	53	227	53	2			N	-0-					-0-
02	233	N	6	-0-	-227	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		112	-0-	112	311	112	2			N	-0-					-0-
02	379	N	68	-0-	-311	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14	-0-	14	42	14	2			N	-0-					-0-
02	52	N	10	-0-	-42	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		112	-0-	112	312	112	2			N	-0-					-0-
02	381	N	69	-0-	-312	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	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
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-

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

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

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

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON ALLISON 84 WELL #: RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

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-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

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-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

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-

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2478	N	1376	-0-	-1102	-0-	1376	3			N	-0-					70
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					70
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					70
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					70
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					70
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					70

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	178	1			101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	26	-0-	-46	-0-	7	3	19	9	N	17					148
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	4	3	19	9	N	17					165
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	3	19	9	N	17					182
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-	25	1			157
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	615	3	24	9	N	22					179
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					179

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

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

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	505	N	266	-0-	-239	-0-	266	3			N	-0-					32
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					32
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					32
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					32
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					32
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					32

POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	N	128	-0-	-121	-0-	128	3			N	-0-					240
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-	170	1			70
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					70
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					70
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					70
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					70

LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS 480868
POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		230	-0-	230	1529	198	3	32	9	N	29					107
02	1985	N	456	-0-	-1529	-0-	413	3	43	9	N	39					146
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	414	3	12	9	N	11					157
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	363	3	8	9	N	7					164
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					164
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					164

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS //CONT.// 480868
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
01	0		212	-0-	212	2023	212	3			N	-0-					253
02	2443	N	420	-0-	-2023	-0-	370	3	50	9	N	45					298
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	464	3	3	9	N	3					301
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					301
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					301
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					301

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	93	1	96	2	N	-0-					62
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	84	1	83	2	N	-0-					62
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	1			N	-0-					62
04	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	1			N	-0-					62
05	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	1			N	-0-					62
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	516	-0-	-197	-0-	31	1	485	2	N	-0-					106
02	588	N	479	-0-	-109	-0-	28	1	451	2	N	-0-					106
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	28	1	444	2	N	-0-					106
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	30	1	404	2	N	-0-					106
05	527	N	423	-0-	-104	-0-	31	1	392	2	N	-0-					106
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					106

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	0		1456	-0-	1456	4481	31	1	1408	2	N	15					192
							17	9									
02	2800	N	1607	-0-	-1193	3288	28	1	1551	2	N	25					217
							28	9									
03	3100	N	1662	-0-	-1438	1850	28	1	1634	2	N	-0-					217
04	3000	N	1572	-0-	-1428	422	30	1	1542	2	N	-0-					217
05	2106	N	1684	-0-	-422	-0-	31	1	1645	2	N	7					224
							8	9									
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					224

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	339	-0-	-95	-0-	62	1	277	2	N	-0-					207
02	756	N	635	-0-	-121	-0-	56	1	579	2	N	-0-					207
03	682	N	556	-0-	-126	-0-	50	1	506	2	N	-0-					207
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	60	1	657	2	N	-0-					207
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	62	1	881	2	N	-0-					207
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					207

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		150	-0-	150	360	31	1	119	2	Y	-0-					19
02	511	N	151	-0-	-360	-0-	28	1	123	2	Y	-0-					19
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	2	Y	-0-					19
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	Y	-0-					19
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	Y	-0-					19
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					19

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

POWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 290315 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7511 - 7661

01	0		287	-0-	287	1063	31	1	256	2	N	-0-					56
02	1314	X	251	-0-	-1063	-0-	28	1	223	2	N	-0-					56
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	25	1	264	2	N	14					70
							15	9									
04	373	X	373	-0-	-0-	-0-	30	1	325	2	N	16					86
							18	9									
05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	N	16					102
							18	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

POWELL RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 290376 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 7730

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	Y	-0-					38
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	2	Y	-0-					38
03	14B2	EXT	409	-0-	409	409	27	1	382	2	Y	-0-					38
04	14B2	EXT	410	-0-	410	819	30	1	380	2	Y	-0-					38
05	14B2	EXT	328	-0-	328	1147	31	1	297	2	Y	-0-					38
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1147					Y	NO RPT					38

POWELL RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 290377 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	28	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	31	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	30	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	31	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	645	2	N	-0-					60
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	56	1	556	2	N	-0-					60
03	682	N	537	-0-	-145	-0-	56	1	481	2	N	-0-					60
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	60	1	624	2	N	-0-					60
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	62	1	564	2	N	-0-					60
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					60

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
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	26 2	1 9	288	2	N	2					92
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	28	1	534	2	N	-0-					92
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	25 1	1 9	496	2	N	1					93
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	555	2	N	1					94
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	31	1	506	2	N	-0-					94
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					94

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
01	0		3173	-0-	3173	3173	3173	2			N	-0-					-0-
02	7980		6400	-0-	-1580	1593	6400	2			N	-0-					-0-
03	13680		10461	-0-	-3219	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
04	5730	#	4823	-0-	-907	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
05	7099	#	1653	-0-	-5446	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
06	8550		6917	-0-	-1633	-0-	6917	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6803	R	1709	-0-	-5094	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	5348	R	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
03	6115	R	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
04	4110	#	3799	-0-	-311	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
05	5921	#	1022	-0-	-4899	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	5910	#	2157	-0-	-3753	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-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

01	4030	#	1467	-0-	-2563	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
02	3388	#	2936	-0-	-452	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
03	3751	#	3000	-0-	-751	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	2580	#	2010	-0-	-570	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	3255	#	1400	-0-	-1855	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	3150	#	2260	-0-	-890	-0-	2260	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	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

01	0		1168	-0-	1168	1168	1168	3			N	-0-					-0-
02	2242	N	1074	-0-	-1168	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	3			N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

01	0		146	-0-	146	651	146	3			N	-0-					-0-
02	771	R	120	-0-	-651	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251

01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	159	186	1			132
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	129	175	1			86
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	120					206
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	184	1			132
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					222
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	177	1			126

VITAL ENERGY, INC. 100951
JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

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	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

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	87	-0-	87	87	87	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	87					N	NO RPT					-0-

CALVERLEY 36A WELL #: 5 RRCID -> 292337 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7978 - 7994

01	878	R	878	-0-	-0-	-0-	496	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	741	R	741	-0-	-0-	-0-	448	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	829	R	829	-0-	-0-	-0-	496	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	826	R	826	-0-	-0-	-0-	480	1	346	2	Y	-0-					-0-
*05	864	R	864	-0-	-0-	-0-	496	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
CALVERLEY 36B WELL #: 1 RRCID -> 292431 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8046 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.R.C. 23 WELL #: 1 RRCID -> 292770 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7876 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	738	-0-	-37	-0-	719	3	19	9	Y	17	20	1			4
02	754	R	754	-0-	-0-	-0-	742	3	12	9	Y	11	12	1			3
03	964	R	964	-0-	-0-	-0-	954	3	10	9	Y	9	7	1			5
04	810	R	810	-0-	-0-	-0-	800	3	10	9	Y	9	11	1			3
05	837	#	691	-0-	-146	-0-	684	3	7	9	Y	6	4	1			5
06	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	341	#	307	-0-	-34	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
02	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
03	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	272	-0-	-28	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
05	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
01	T. A.		11	-0-	11	40	11	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		13	-0-	13	53	13	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		7	-0-	7	60	7	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
05	60	R	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	479	R	479	-0-	-0-	-0-	470	3	9	9	Y	8	5	1			5
02	420	#	345	-0-	-75	-0-	333	3	12	9	Y	11	15	1			1
03	465	#	382	-0-	-83	-0-	375	3	7	9	Y	6					7
04	480	#	242	-0-	-238	-0-	236	3	6	9	Y	5	6	1			6
05	496	#	273	-0-	-223	-0-	269	3	4	9	Y	4	6	1			4
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2023

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

01	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	13	-0-	-43	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		70	-0-	70	110	70	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	110					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

01	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

01	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	190	-0-	-50	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

01	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

01	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
04	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

01	0	W	405	-0-	405	10811	30	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	0	W	216	-0-	216	11027	24	1	192	3	Y	-0-					-0-
*03	11484	R	457	-0-	-11027	-0-	65	1	392	3	Y	-0-					-0-
*04	540	#	494	-0-	-46	-0-	61	1	433	3	Y	-0-					-0-
*05	633	R	633	-0-	-0-	-0-	74	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

01	155	#	117	-0-	-38	-0-	96	3	21	9	Y	19	10	1			12
02	140	#	85	-0-	-55	-0-	63	3	22	9	Y	20	27	1			5
03	155	#	143	-0-	-12	-0-	136	3	7	9	Y	6					11
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	119	3	10	9	Y	9	10	1			10
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	120	3	12	9	Y	11	9	1			12
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					12

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

01	310	#	214	-0-	-96	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	129	-0-	-123	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	257	-0-	-22	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		200	-0-	200	200	21	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		492	-0-	492	692	49	1	443	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	692					Y	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DAWN WELL #: 1A RRCID -> 295113 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 11572 PERF. 9240 - 11400

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					196
02	140	#	72	-0-	-68	-0-	72	3			N	-0-					196
03	134	R	134	-0-	-0-	-0-	130	3	4	9	N	4					200
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					200
05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					200
06	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					200

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846

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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND

OVINTIV USA INC. 628658

DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	S	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875

01	13020	#	5940	-0-	-7080	-0-	198	1	5665	3	Y	70	89	0			27
							77	9									
02	9184	#	5325	-0-	-3859	-0-	174	1	5086	3	Y	59	56	0			30
							65	9									
03	7665	R	7665	-0-	-0-	-0-	187	1	7376	3	Y	93	80	0			43
							102	9									
04	DLQ G-10		7490	-0-	7490	7490	189	1	7207	3	Y	85	89	0			39
							94	9									
05	17037	R	9547	-0-	-7490	-0-	188	1	9285	3	Y	67	71	0			35
							74	9									
06	8332	R	8332	-0-	-0-	-0-	184	1	8089	3	Y	54	55	0			34
							59	9									

OXY USA INC. 630591

POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2259	-0-	2259	2259	2259	2			N	-0-					-0-
04	4184	R	1925	-0-	-2259	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	2190	#	675	-0-	-1515	-0-	675	2			N	-0-					-0-

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2 EXT		4059	-0-	4059	4059	4059	2			N	-0-					182
04	6555	R	2496	-0-	-4059	-0-	2496	2			N	-0-					182
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					182
06	3930	#	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					182

P1 ENERGY, LLC 631633

FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

01	133	R	45	-0-	-88	-0-	45	3			Y	-0-					1
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	44	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1					1
*05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2					3
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2	2	1			3

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

01	165	R	71	-0-	-94	-0-	71	3			Y	-0-	5	7			-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*05	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	R	83	-0-	-135	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2366	R	948	-0-	-1418	-0-	948	3			Y	-0-	8	7			49
02	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					49
03	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					49
04	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					49
*05	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					49
06	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					49

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	R	198	-0-	-220	-0-	197	3	1	9	Y	1					7
02	167	R	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	Y	1					8
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	Y	1					9
04	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					9
*05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					9
06	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					9

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	R	170	-0-	-137	-0-	164	3	6	9	Y	5					14
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y	2					16
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	Y	2					18
04	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					18
*05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					18
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					19

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	R	144	-0-	-72	-0-	52	3	92	9	Y	84					98
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	41	3	48	9	Y	44					142
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					142
04	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					142
*05	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					142
06	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					142

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
01	193	R	92	-0-	-101	-0-	88	3	4	9	Y	4					18
02	76	R	76	-0-	-0-	-0-	74	3	2	9	Y	2					20
03	92	R	92	-0-	-0-	-0-	89	3	3	9	Y	3					23
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					23
*05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					23
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					23

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	R	94	-0-	-360	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	88	-0-	-52	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	109	-0-	-71	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*06	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	236	R	94	-0-	-142	-0-	94	3			Y	-0-	2	7			-0-
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

01	405	R	161	-0-	-244	-0-	161	3			Y	-0-	6	7			15
02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					15
03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					15
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					15
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					15
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					15

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

01	236	R	94	-0-	-142	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

01	601	R	214	-0-	-387	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
02	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

01	674	R	270	-0-	-404	-0-	266	3	4	9	Y	4					5
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					5
03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					5
04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					5
05	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					5
06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					5

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

01	406	R	161	-0-	-245	-0-	161	3			Y	-0-	1	7			-0-
02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
01	503	R	198	-0-	-305	-0-	198	3			Y	-0-					49
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					49
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					49
04	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					49
*05	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					49
06	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					49

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

01	325	R	167	-0-	-158	-0-	164	3	3	9	Y	3					14
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y	2					16
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	Y	2					18
04	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					18
*05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					18
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					19

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

01	367	R	146	-0-	-221	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*05	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

01	1382	R	580	-0-	-802	-0-	568	3	12	9	Y	11					49
02	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					49
03	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					49
04	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					49
*05	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					49
06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					49

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

01	380	R	182	-0-	-198	-0-	181	3	1	9	Y	1					4
02	153	R	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1					5
03	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		156	-0-	156	156	156	3			Y	-0-					5
*05	294	R	138	-0-	-156	-0-	138	3			Y	-0-					5
*06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1					6

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

01	2066	R	999	-0-	-1067	-0-	996	3	3	9	Y	3					14
02	841	R	841	-0-	-0-	-0-	839	3	2	9	Y	2					16
03	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1013	3	2	9	Y	2					18
04	DLQ G-10		980	-0-	980	980	934	3	46	9	Y	42					60
*05	1881	R	901	-0-	-980	-0-	876	3	25	9	Y	23					83
06	848	R	848	-0-	-0-	-0-	845	3	3	9	Y	3					86

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	R	113	-0-	-214	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-					-0-
*05	220	R	110	-0-	-110	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	R	148	-0-	-238	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	3			Y	-0-					-0-
*05	358	R	176	-0-	-182	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	R	46	-0-	-77	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	42	-0-	-14	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*05	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	R	99	-0-	-165	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*05	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	R	58	-0-	-90	-0-	58	3			Y	-0-	5	7			-0-
02	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	R	202	-0-	-260	-0-	202	3			Y	-0-	55	7			-0-
02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*05	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	157	R	58	-0-	-99	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	39	-0-	-17	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

01	236	R	94	-0-	-142	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

01	389	R	107	-0-	-282	-0-	107	3			Y	-0-	9	7			-0-
02	112	#	101	-0-	-11	-0-	95	3	6	9	Y	5					5
03	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					5
04	150	#	107	-0-	-43	-0-	105	3	2	9	Y	2					7
05	155	#	109	-0-	-46	-0-	108	3	1	9	Y	1					8
06	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					8

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

01	126	R	37	-0-	-89	-0-	37	3			Y	-0-	8	7			8
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					8
03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-	5	1			3
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	58	3	4	9	Y	4					7
*05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					7
*06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					7

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

01	98	R	49	-0-	-49	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	60	R	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1					1
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1			1
*05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1					2
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1	2	1			1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	R	94	-0-	-119	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

01	348	R	139	-0-	-209	-0-	135	3	4	9	Y	4					49
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					49
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					49
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					49
*05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					49
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					49

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	200	R	44	-0-	-156	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	38	-0-	-18	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*06	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

01	127	R	52	-0-	-75	-0-	52	3			Y	-0-	4	7			-0-
02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*05	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

01	456	R	124	-0-	-332	-0-	124	3			N	-0-	9	7			-0-
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	98	3	4	9	N	4					4
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					4
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					4
*05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					4
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					4

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

01	1600	R	759	-0-	-841	-0-	755	3	4	9	Y	4					14
02	638	R	638	-0-	-0-	-0-	636	3	2	9	Y	2					16
03	770	R	770	-0-	-0-	-0-	768	3	2	9	Y	2					18
04	749	R	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					18
*05	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					18
06	688	R	688	-0-	-0-	-0-	687	3	1	9	Y	1					19

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	R	143	-0-	-238	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	116	-0-	-24	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*05	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-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-

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	R	38	-0-	-90	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	R	18	-0-	-136	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	R	62	-0-	-115	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	R	104	-0-	-207	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*05	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	R	47	-0-	-79	-0-	47	3			Y	-0-	45	7			2
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	47	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	55	R	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1					2
*05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	9	Y	3					5
06	56	R	56	-0-	-0-	-0-	52	3	4	9	Y	4	4	1			5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	R	213	-0-	-235	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*05	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
06	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	R	155	-0-	-408	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	120	-0-	-48	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
06	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-	51	1			17
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	54	3	10	9	Y	9					26
*03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	67	3	26	9	Y	24					50
*04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	75	3	34	9	Y	31					81
*05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	87	3	12	9	Y	11					92
*06	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					92

COPE,R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	R	65	-0-	-144	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*05	1553	R	1553	-0-	-0-	-0-	1041	3	512	9	N	465	162	1			303
06	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	1144	3	63	9	N	57	169	1			191

BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

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

COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	149	3			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578

FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	257	-0-	257	1090	253	3	4	9	Y	4					56
02	1302	R	212	-0-	-1090	-0-	206	3	6	9	Y	5					61
03	310	#	235	-0-	-75	-0-	234	3	1	9	Y	1					62
04	270	#	83	-0-	-187	-0-	80	3	3	9	Y	3					65
05	527	R	527	-0-	-0-	-0-	519	3	8	9	Y	7					72
06	432	R	432	-0-	-0-	-0-	424	3	8	9	Y	7					79

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	257	-0-	257	1092	253	3	4	9	Y	4					57
02	1303	R	211	-0-	-1092	-0-	207	3	4	9	Y	4					61
03	310	#	236	-0-	-74	-0-	234	3	2	9	Y	2					63
04	270	#	82	-0-	-188	-0-	80	3	2	9	Y	2					65
05	527	R	527	-0-	-0-	-0-	519	3	8	9	Y	7					72
*06	433	R	433	-0-	-0-	-0-	425	3	8	9	Y	7					79

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
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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498
COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					155
02	140	#	27	-0-	-113	-0-	27	3			N	-0-					155
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					155
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					155
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					155
06	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					155

XTO ENERGY INC. 945936
UNIVNATALIE WELL #: 1907 RRCID -> 291043 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 11293 PERF. 8410 - 11050

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					107
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					107
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					107
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					107
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					107
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					107

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2022

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	0	1521	-0-	1521	5413	1521	2				N	-0-	25	1			82
02	2800 N	2438	-0-	-362	5051	2438	2				N	-0-					82
03	3100 N	2358	-0-	-742	4309	2358	2				N	-0-					82
04	3000 N	2658	-0-	-342	3967	2658	2				N	-0-					82
05	3100 N	2383	-0-	-717	3250	2383	2				N	-0-					82
06	3000 N	2226	-0-	-774	2476	2226	2				N	-0-					82

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-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
01	248	#	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					100
02	224	#	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	-0-					100
03	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					100
04	240	#	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-					100
05	217	#	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					100
06	210	#	96	-0-	-114	-0-	96	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2023

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2023

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

*11	390	N	327	-0-	-63	-0-	47	1	278	3	Y	2	1	0					33
							2	9											
*12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	33	0					-0-
*01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-							-0-
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-							-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

*12	868	N	51	-0-	-817	-0-	31	1	20	9	Y	18	56	0					55
*01	465	N	42	-0-	-423	-0-	40	1	2	9	Y	2							57
*02	504	N	19	-0-	-485	-0-	4	1	15	9	Y	14							71
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-							71
*04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-							71
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	803	3	50	9	Y	45	60	0					56
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	4	48	9	Y	44							100

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3343	-0-	3343	12449	3271	3	72	9	N	65	193	1	3	8	37
02	15171	X	2722	-0-	-12449	-0-	2722	3			N	-0-					37
03	2108	X	995	-0-	-1113	-0-	950	3	45	9	N	41	10	8			68
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					68
05	2108	X	1178	-0-	-930	-0-	1178	3			N	-0-					68
06	2040	X	1234	-0-	-806	-0-	1234	3			N	-0-					68

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	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

01	6975	X	5413	-0-	-1562	-0-	5345	3	68	9	Y	62	75	1			51
02	6300	X	5139	-0-	-1161	-0-	5075	3	64	9	Y	58	70	1			39
03	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8016	3	128	9	Y	116	72	1			83
04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7120	3	81	9	Y	74	90	1			67
05	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6913	3	69	9	Y	63	57	1			73
06	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6350	3	52	9	Y	47	58	1			62

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					142
02	1932	N	1560	-0-	-372	-0-	1560	3			N	-0-					142
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					142
04	2070	N	1663	-0-	-407	-0-	1663	3			N	-0-					142
05	1736	N	1547	-0-	-189	-0-	1546	3	1	9	N	1					143
06	1950	N	886	-0-	-1064	-0-	885	3	1	9	N	1					144

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
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

VIDONIA OIL LLC 885568
SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
06	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

01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VIDONIA OIL LLC 885568
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123

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

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

T.C.I., WEST (QUEEN) //CONT.// 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3000	N	778	-0-	-2222	198	771	2	7	9	Y	6					136
02	782	N	584	-0-	-198	-0-	577	2	7	9	Y	6					142
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	2	4	9	Y	4					146
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	905	2	4	9	Y	4					150
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	740	2	11	9	Y	10	101	1			59
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					59

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

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

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13451	-0-	13451	47939	13451	2			Y	-0-					-0-
02	60240	X	12301	-0-	-47939	-0-	12297	2	4	4	Y	-0-					-0-
03	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	2			Y	-0-					-0-
04	9780	X	9405	-0-	-375	-0-	9353	2	52	4	Y	-0-					-0-
05	10106	X	8230	-0-	-1876	-0-	8230	2			Y	-0-					-0-
06	9780	X	7955	-0-	-1825	-0-	7753	2	202	4	Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39122	X	36885	-0-	-2237	-0-	36885	2			Y	-0-					-0-
02	33665	X	33665	-0-	-0-	-0-	33665	2			Y	-0-					-0-
03	38082	X	38082	-0-	-0-	-0-	38082	2			Y	-0-					-0-
04	35700	X	29366	-0-	-6334	-0-	29366	2			Y	-0-					-0-
05	37262	X	24592	-0-	-12670	-0-	24592	2			Y	-0-					-0-
06	36840	X	19310	-0-	-17530	-0-	19310	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
SLANT OPERATING, LLC 786697
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

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

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0		2246	-0-	2246	7737	2246	3			N	-0-					97
02	2800	N	655	-0-	-2145	5592	655	3			N	-0-					97
03	3100	N	433	-0-	-2667	2925	433	3			N	-0-					97
04	3000	N	521	-0-	-2479	446	521	3			N	-0-					97
05	1224	N	778	-0-	-446	-0-	778	3			N	-0-					97
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					97

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	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

01	0		4523	-0-	4523	14870	4523	3			N	-0-					21
02	22194		3718	-0-	-18476	-0-	3718	3			N	-0-					21
03	7810		3967	-0-	-3843	-0-	3967	3			N	-0-					21
04	7444		3782	-0-	-3662	-0-	3782	3			N	-0-					21
05	7562		3843	-0-	-3719	-0-	3843	3			N	-0-					21
*06	7460		3790	-0-	-3670	-0-	3790	3			N	-0-					21

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	3029					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	229					N	-0-					-0-
03	229	N	-0-	-0-	-229	-0-					N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1220	2	29	4	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	223	2	4	4	N	-0-					-0-
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	101	2	18	4	N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
WINN OPERATING, LLC 100109
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1836 ENERGY LLC 623407
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REO OPERATING LLC 701876
PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1081	-0-	1081	4617	1081	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1133	-0-	-1667	2950	1133	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1533	-0-	-1567	1383	1533	3			N	-0-					-0-
04	2535	N	1152	-0-	-1383	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

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
01	0		94	-0-	94	94	94	2			N	-0-					-0-
02	3534	X	3440	-0-	-94	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	1886	-0-	-1927	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3340	-0-	-350	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. 1740 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5	-0-	5	51	5	2			N	-0-					-0-
02	85	N	34	-0-	-51	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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	38103	X	38103	-0-	-0-	-0-	38103	2			N	-0-					-0-
02	34818	X	34818	-0-	-0-	-0-	34818	2			N	-0-					-0-
03	47464	X	47464	-0-	-0-	-0-	47464	2			N	-0-					-0-
04	39830	X	39830	-0-	-0-	-0-	39830	2			N	-0-					-0-
05	43223	X	43223	-0-	-0-	-0-	43223	2			N	-0-					-0-
06	40841	X	40841	-0-	-0-	-0-	40841	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

01	36750	X	36750	-0-	-0-	-0-	36750	2			N	-0-					-0-
02	33864	X	33864	-0-	-0-	-0-	33864	2			N	-0-					-0-
03	47136	X	47136	-0-	-0-	-0-	47136	2			N	-0-					-0-
04	44958	X	44958	-0-	-0-	-0-	44958	2			N	-0-					-0-
05	40625	X	40625	-0-	-0-	-0-	40625	2			N	-0-					-0-
06	35281	X	35281	-0-	-0-	-0-	35281	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

01	0		3159	-0-	3159	12130	3159	2			N	-0-					-0-
02	14938	X	2808	-0-	-12130	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2666	-0-	-527	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3226	-0-	-14	-0-	3226	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

01	0		-0-	-0-	-0-	7715					N	-0-					-0-
02	12306	X	4591	-0-	-7715	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
03	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
04	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

01	0		414	-0-	414	2202	414	2			N	-0-					-0-
02	2372	N	170	-0-	-2202	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	450	N	285	-0-	-165	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2023

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	828	-0-	-2272	2139	828	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	906	-0-	-1894	245	906	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1026	-0-	-245	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	990 N	816	-0-	-174	-0-	816	2			N	-0-					-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	224	N	133	-0-	-91	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	455	-0-	-1963	-0-	455	2			N	-0-					98
02	2072	X	89	-0-	-1983	-0-	89	2			N	-0-					98
03	2294	X	1349	-0-	-945	-0-	1349	2			N	-0-					98
04	2010	X	1261	-0-	-749	-0-	1261	2			N	-0-					98
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					98
06	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					98

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
01	3100	N	1850	-0-	-1250	4001	1850	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1272	-0-	-1528	2473	1272	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1662	-0-	-1438	1035	1662	2			N	-0-					-0-
04	1550	N	515	-0-	-1035	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	470	-0-	-1150	-0-	470	2			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	238	-0-	-999	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-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
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-

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
01	232	N	48	-0-	-184	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	53	-0-	-431	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
01	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					43
02	7392	X	-0-	-0-	-7392	-0-					N	-0-					43
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					43
04	7740	X	25	-0-	-7715	-0-	25	2			N	-0-					43
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					43
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					43

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	28	-0-	-182	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-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
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-

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
01	6798	X	-0-	-0-	-6798	-0-					N	-0-					7
02	2800	X	332	-0-	-2468	-0-	332	2			N	-0-					7
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					7
04	3690	X	249	-0-	-3441	-0-	249	2			N	-0-					7
05	3813	X	854	-0-	-2959	-0-	854	2			N	-0-					7
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					7

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
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-

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
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-

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
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE M (WOLFCAMP) 91336 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
BATJER 149 WELL #: 2 RRCID -> 291329 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7651 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		537	-0-	537	537	464	2	73	9	N	66	85	1			72
02	974	R	437	-0-	-537	-0-	331	2	106	9	N	96	86	1			82
03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	342	2	57	9	N	52	80	1			54
04	372	R	372	-0-	-0-	-0-	332	2	40	9	N	36					90
05	396	R	396	-0-	-0-	-0-	340	2	56	9	N	51	80	1			61
06	687	R	687	-0-	-0-	-0-	598	2	89	9	N	81					142

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

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

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

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

BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

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

WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377

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

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATELINE WATER, LLC 816096
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					193
03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	52	2	36	9	N	33					226
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	28	2	28	9	N	25					251
05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	84	2	58	9	N	53					304
*06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	56	2	69	9	N	63	186	1			181

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

01	713	X	185	-0-	-528	-0-	185	2			Y	-0-					91
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	DLQ G-10		1840	-0-	1840	1840	1840	2			Y	-0-					91
04	DLQ G-10		2275	-0-	2275	4115	2188	2	87	9	Y	79					170
05	5534	X	1419	-0-	-4115	-0-	1390	2	29	9	Y	26					196
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

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

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		354	-0-	354	531	354	2			N	-0-					-0-
02	701	N	170	-0-	-531	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4336	-0-	4336	11861	4336	2			N	-0-					-0-
02	12965	X	1104	-0-	-11861	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3390	-0-	-981	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	464	-0-	-311	-0-	155	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	288	-0-	-412	-0-	140	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	155	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	752	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
02	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1510	-0-	-71	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	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
01	0		666	-0-	666	1184	666	3			N	-0-					-0-
02	1751	N	567	-0-	-1184	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	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
01	124	#	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	112	#	33	-0-	-79	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	90	#	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	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
01	465	#	410	-0-	-55	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
02	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
04	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
05	403	#	290	-0-	-113	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	600	#	341	-0-	-259	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		62	-0-	62	182	62	2			Y	-0-					26
02	233	R	51	-0-	-182	-0-	51	2			Y	-0-					26
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					26
04	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					26
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					26
06	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-					26

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

01	0		128	-0-	128	387	102	2	26	9	Y	24	19	1			41
02	494	R	107	-0-	-387	-0-	86	2	21	9	Y	19					60
03	185	R	185	-0-	-0-	-0-	167	2	18	9	Y	16					76
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	189	2	19	9	Y	17	49	1			44
05	124	#	85	-0-	-39	-0-	73	2	12	9	Y	11					55
06	150	#	99	-0-	-51	-0-	85	2	14	9	Y	13					68

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

01	248	#	219	-0-	-29	-0-	205	2	14	9	Y	13	10	1			48
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	Y	10					58
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	334	2	9	9	Y	8					66
04	386	R	386	-0-	-0-	-0-	377	2	9	9	Y	8	24	1			50
05	217	#	151	-0-	-66	-0-	145	2	6	9	Y	5					55
06	300	#	179	-0-	-121	-0-	171	2	8	9	Y	7					62

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	91	1			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2023

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2023

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

01	0		176	-0-	176	512	165	2	11	9	Y	10	8	1			27
02	694	R	182	-0-	-512	-0-	171	2	11	9	Y	10					37
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	334	2	9	9	Y	8					45
04	387	R	387	-0-	-0-	-0-	377	2	10	9	Y	9	25	1			29
05	217	#	151	-0-	-66	-0-	145	2	6	9	Y	5					34
06	300	#	179	-0-	-121	-0-	171	2	8	9	Y	7					41

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

01	0		1267	-0-	1267	6428	1252	2	15	9	N	14					71
02	7793	R	1365	-0-	-6428	-0-	1342	2	23	9	N	21					92
03	2046	#	347	-0-	-1699	-0-	343	2	4	9	N	4					96
04	1980	#	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					96
05	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	9					105
06	1470	#	-0-	-0-	-1470	-0-					N	8					113

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8257	-0-	-1725	-0-	8257	3			N	-0-					-0-
02	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	3			N	-0-					-0-
03	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	4957	-0-	-3293	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
05	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					-0-
06	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	15439	3			N	-0-					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

01	13423	X	8440	-0-	-4983	-0-	7953	3	487	9	N	443	406	1			229
02	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	12905	3	1020	9	N	927	988	1	6	8	162
03	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12102	3	706	9	N	642	408	1			396
04	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	12514	3	710	9	N	645	773	1			268
05	15097	X	12737	-0-	-2360	-0-	12032	3	705	9	N	641	570	1			339
06	14610	X	11118	-0-	-3492	-0-	10484	3	634	9	N	576	762	1			153

KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912

01	11284	X	10238	-0-	-1046	-0-	9423	3	815	9	N	741	741	1			280
02	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	16373	3	987	9	N	897	788	1			389
03	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	15438	3	1048	9	N	953	961	1			381
04	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	15547	3	961	9	N	874	970	1			285
05	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	15438	3	972	9	N	884	768	1			401
*06	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	13891	3	850	9	N	773	923	1			251

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	558	#	494	-0-	-64	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
02	504	#	484	-0-	-20	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
03	558	#	483	-0-	-75	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
04	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
05	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
06	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	328	-0-	328	328	328	3			Y	-0-					20
04	14B2	EXT	315	-0-	315	643	315	3			Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	643					Y	NO RPT					20

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

01	0		258	-0-	258	3761	250	3	8	9	Y	7					10
02	2800	N	260	-0-	-2540	1221	249	3	11	9	Y	10	13	1			7
03	1538	N	317	-0-	-1221	-0-	307	3	10	9	Y	9					16
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	Y	4	14	1			6
05	DLQ G-10		362	-0-	362	362	358	3	4	9	Y	4					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	362					Y	NO RPT					10

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	619	3	6	9	Y	5					21
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	3	2	9	Y	2					23
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	3	6	9	Y	5					28
04	420	N	259	-0-	-161	-0-	258	3	1	9	Y	1					29
05	434	N	304	-0-	-130	-0-	303	3	1	9	Y	1					30
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					30

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

01	4919	R	964	-0-	-3955	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
03	1453	R	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
05	1498	R	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1442	R	1442	-0-	-0-	-0-	1442	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

01	0		43	-0-	43	43	40	3	3	9	N	3					7
02	457	R	414	-0-	-43	-0-	413	3	1	9	N	1					8
03	538	R	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	N	1					9
04	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					9
05	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					9
06	390	#	53	-0-	-337	-0-	52	3	1	9	N	1	7	1			3

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

01	0		952	-0-	952	5025	952	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	696	-0-	-2104	2921	696	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	787	-0-	-2313	608	787	2			Y	-0-					-0-
04	1289	N	681	-0-	-608	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	480	-0-	-270	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0		646	-0-	646	2765	646	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	467	-0-	-2333	432	467	2			Y	-0-					-0-
03	1016	N	584	-0-	-432	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 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
01	0		858	-0-	858	3039	839	2	19	9	Y	17					66
02	2800	N	766	-0-	-2034	1005	740	2	26	9	Y	24	70	1			20
03	1896	N	891	-0-	-1005	-0-	862	2	29	9	Y	26	37	1			9
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	787	2	36	9	Y	33	18	1			24
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	764	2	32	9	Y	29	14	1			39
06	840	N	542	-0-	-298	-0-	520	2	22	9	Y	20	38	1			21

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		571	-0-	571	2243	571	2			Y	-0-					-0-
02	2491	N	248	-0-	-2243	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	305	-0-	-265	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2023

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		740	-0-	740	2884	706	2	34	9	Y	31	31	1			1
02	2800	N	631	-0-	-2169	715	600	2	31	9	Y	28	28	1			1
03	1483	N	768	-0-	-715	-0-	734	2	34	9	Y	31	31	1			1
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	634	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	687	2	32	9	Y	29	28	1			1
06	690	N	384	-0-	-306	-0-	351	2	33	9	Y	30	30	1			1

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0		36	-0-	36	388	2	2	34	9	Y	31	31	1			1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	388					Y	28	28	1			1
03	388	N	-0-	-0-	-388	-0-					Y	32	32	1			1
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	2	32	9	Y	29	30	1			-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	46	2	33	9	Y	30	29	1			1
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	24	2	33	9	Y	30	30	1			1

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

01	2220	N	587	-0-	-1633	-0-	537	2	50	9	Y	45	45	1			1
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	327	2	32	9	Y	29	29	1			1
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	559	2	42	9	Y	38	38	1			1
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	511	2	43	9	Y	39	39	1			1
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	468	2	34	9	Y	31	31	1			1
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	556	2	33	9	Y	30	30	1			1

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

01	0		371	-0-	371	2306	371	3			Y	-0-					-0-
02	2634	N	328	-0-	-2306	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

01	0		1045	-0-	1045	4742	1045	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	837	-0-	-1963	2779	837	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	958	-0-	-2142	637	958	3			N	-0-					-0-
04	1467	N	830	-0-	-637	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	0		60	-0-	60	235	60	3			N	-0-					22
02	264	N	29	-0-	-235	-0-	29	3			N	-0-					22
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					22
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					22
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					22
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					22

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

01	0		2832	-0-	2832	10629	2819	3	13	9	Y	12					67
02	12872	X	2243	-0-	-10629	-0-	2231	3	12	9	Y	11					78
03	2821	X	2430	-0-	-391	-0-	2415	3	15	9	Y	14					92
04	2730	X	2435	-0-	-295	-0-	2418	3	17	9	Y	15					107
05	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	2546	3	20	9	Y	18					125
06	2730	X	2312	-0-	-418	-0-	2303	3	9	9	Y	8					133

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0		12	-0-	12	48	11	3	1	9	Y	1					13
02	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	1					14
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1					15
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	9	3	1	9	Y	1					16
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1					17
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					18

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
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
01	0		166	-0-	166	335	165	3	1	9	Y	1					14
02	469	N	134	-0-	-335	-0-	133	3	1	9	Y	1					15
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1					16
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1					17
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	Y	1					18
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1					19

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
01	0		118	-0-	118	439	118	3			Y	-0-					92
02	539	N	100	-0-	-439	-0-	100	3			Y	-0-					92
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					92
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					92
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					92
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	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
01	0		1	-0-	1	100	1	3			Y	-0-					42
02	110	N	10	-0-	-100	-0-	10	3			Y	-0-					42
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					42
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					42
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					42
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
01	0		479	-0-	479	2263	479	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	632	-0-	-2168	95	632	2			Y	-0-					-0-
03	208	N	113	-0-	-95	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	43	-0-	-407	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	415	-0-	-298	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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
01	0		587	-0-	587	2769	586	2	1	9	Y	1					47
02	2800	N	773	-0-	-2027	742	773	2			Y	-0-					47
03	880	N	138	-0-	-742	-0-	138	2			Y	-0-					47
04	570	N	54	-0-	-516	-0-	53	2	1	9	Y	1					48
05	868	N	508	-0-	-360	-0-	507	2	1	9	Y	1					49
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					49

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

01	0		1683	-0-	1683	32414	1683	3			Y	-0-					-0-
02	35757	X	3343	-0-	-32414	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
03	7130	X	3107	-0-	-4023	-0-	3107	3			Y	-0-					-0-
04	5370	X	316	-0-	-5054	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
06	3570	X	1041	-0-	-2529	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

01	0		23716	-0-	23716	70280	23714	3	2	9	Y	2					56
02	90054	X	19774	-0-	-70280	-0-	19774	3			Y	-0-					56
03	22794	X	22794	-0-	-0-	-0-	22794	3			Y	-0-					56
04	22950	X	22323	-0-	-627	-0-	22321	3	2	9	Y	2					58
05	23715	X	7334	-0-	-16381	-0-	7332	3	2	9	Y	2					60
06	22950	X	17	-0-	-22933	-0-	17	3			Y	-0-					60

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

01	0		197	-0-	197	864	197	3			N	-0-					-0-
02	985	N	121	-0-	-864	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		6823	-0-	6823	B	23150	6823	2			N	-0-					-0-
02	23716	N	7226	-0-	-16490	B	6660	7226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6660																		
03	14351	R	7691	-0-	-6660	B	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
04	7059	R	7059	-0-	-0-	B	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
05	7069	R	7069	-0-	-0-	B	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
06	7740	#	NO RPT	-0-	-7740	B	-7740					N	NO RPT					-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2044	-0-	2044	B	8579	2042	3	2	9	Y	2					35
02	10657	N	2078	-0-	-8579	B	-0-	2076	3	2	9	Y	2					37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2392	N	2392	-0-	-0-	B	-0-	2391	3	1	9	Y	1					38
04	2194	N	2194	-0-	-0-	B	-0-	2194	3			Y	-0-					38
05	2294	N	1168	-0-	-1126	B	-0-	1168	3			Y	-0-					38
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	B	-0-					Y	-0-					38

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		29452	-0-	29452	B	51801	29452	3			N	-0-					-0-
02	23716		25882	-0-	2166	B	53967	25882	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 53967																		
03	26939		27657	-0-	718	B	54685	27656	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	26070		25190	-0-	-880	B	53805	25190	3			N	-0-					-0-
05	26939		11127	-0-	-15812	B	37993	11127	3			N	-0-					-0-
06	26070		-0-	-0-	-26070	B	11923					N	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6190	-0-	6190	B	30793	6180	3	10	9	Y	9	9	1			11
02	23716	N	4419	-0-	-19297	B	11496	4416	3	3	9	Y	3	8	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11496																		
03	16335	R	4839	-0-	-11496	B	-0-	4837	3	2	9	Y	2					8
04	5845	R	5845	-0-	-0-	B	-0-	5843	3	2	9	Y	2	4	1			6
05	5272	R	5272	-0-	-0-	B	-0-	5271	3	1	9	Y	1					7
06	6601	R	6601	-0-	-0-	B	-0-	6600	3	1	9	Y	1	2	1			6

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC 945289

WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2074 - 2416

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

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2081 - 2390

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2104 - 2420

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2088 - 2386

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2074 - 2380

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2079 - 2386

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390		6589	-0-	-14801	13772	6589	3			N	-0-					117
02	16772		8579	-0-	-8193	5579	8579	3			N	-0-					117
03	18569		9071	-0-	-9498	-0-	9071	3			N	-0-					117
04	17970		8596	-0-	-9374	-0-	8596	3			N	-0-					117
05	10989	R	10989	-0-	-0-	-0-	10989	3			N	-0-					117
06	14210	R	14210	-0-	-0-	-0-	14081	3	129	9	N	117					234

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7711	-0-	7711	34725	7658	2	53	9	N	48					81
02	40555	X	5830	-0-	-34725	-0-	5807	2	23	9	N	21					102
03	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9252	2	25	9	N	23					125
04	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8801	2	19	9	N	17					142
05	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					142
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					142

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11033	-0-	11033	57947	11033	3			Y	-0-					59
02	67624	X	9677	-0-	-57947	-0-	9671	3	6	9	Y	5					64
03	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	3			Y	-0-					64
04	10680	X	10601	-0-	-79	-0-	10599	3	2	9	Y	2					66
05	11036	X	8787	-0-	-2249	-0-	8787	3			Y	-0-					66
06	10680	X	847	-0-	-9833	-0-	847	3			Y	-0-					66

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

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

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
01	0		1107	-0-	1107	8852	1098	3	9	9	Y	8	8	1			10
02	2800	N	2852	-0-	52	8904	2848	3	4	9	Y	4	8	1			6
03	3100	N	2818	-0-	-282	8622	2816	3	2	9	Y	2					8
04	3000	N	696	-0-	-2304	6318	694	3	2	9	Y	2	4	1			6
05	6807	X	489	-0-	-6318	-0-	485	3	4	9	Y	4					10
06	2310	X	176	-0-	-2134	-0-	174	3	2	9	Y	2	3	1			9

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

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2800	N	6204	-0-	3404	3404	6204	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	6750	-0-	3650	7054	6750	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	4054					N	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	954					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	954					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
01	0		4709	-0-	4709	25454	4708	3	1	9	Y	1					72
02	31888	X	6434	-0-	-25454	-0-	6427	3	7	9	Y	6					78
03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			Y	-0-					78
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5835	3	2	9	Y	2					80
05	7068	X	4893	-0-	-2175	-0-	4890	3	3	9	Y	3					83
06	6840	X	56	-0-	-6784	-0-	56	3			Y	-0-					83

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		29264	-0-	29264	100705	29197	3	67	9	N	61					213
02	125104	X	24399	-0-	-100705	-0-	24353	3	46	9	N	42					255
03	29605	X	26773	-0-	-2832	-0-	26737	3	36	9	N	33	183	1			105
04	28650	X	24721	-0-	-3929	-0-	24675	3	46	9	N	42					147
05	29605	X	11555	-0-	-18050	-0-	11541	3	14	9	N	13					160
06	28320	X	-0-	-0-	-28320	-0-					N	-0-					160

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1520	-0-	1520	5953	1520	3			Y	-0-					68
02	2800	N	1252	-0-	-1548	4405	1252	3			Y	-0-					68
03	3100	N	1661	-0-	-1439	2966	1661	3			Y	-0-					68
04	3000	N	1136	-0-	-1864	1102	1136	3			Y	-0-					68
05	2286	N	1184	-0-	-1102	-0-	1184	3			Y	-0-					68
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1692	-0-	1692	1692	1692	3			N	-0-					30
02	5999	X	4307	-0-	-1692	-0-	4307	3			N	-0-					30
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					30
04	3180	X	405	-0-	-2775	-0-	405	3			N	-0-					30
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					30
06	3990	X	2147	-0-	-1843	-0-	2147	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
01	0		9428	-0-	9428	49713	9426	3	2	9	Y	2					39
02	58283	X	8570	-0-	-49713	-0-	8570	3			Y	-0-					39
03	9765	X	9093	-0-	-672	-0-	9093	3			Y	-0-					39
04	9450	X	8420	-0-	-1030	-0-	8420	3			Y	-0-					39
05	9672	X	4239	-0-	-5433	-0-	4239	3			Y	-0-					39
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-					39

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7300	-0-	7300	29063	7294	3	6	9	N	5	166	1			31
02	35362	X	6299	-0-	-29063	-0-	6291	3	8	9	N	7					38
03	7378	X	7309	-0-	-69	-0-	7307	3	2	9	N	2					40
04	7140	X	7053	-0-	-87	-0-	7050	3	3	9	N	3					43
05	7285	X	7149	-0-	-136	-0-	7146	3	3	9	N	3					46
06	7080	X	6861	-0-	-219	-0-	6861	3			N	-0-					46

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3734	-0-	3734	25024	3723	3	11	9	Y	10	12	1			13
02	28044	X	3020	-0-	-25024	-0-	3005	3	15	9	Y	14	10	1			17
03	4619	X	3289	-0-	-1330	-0-	3285	3	4	9	Y	4					21
04	4470	X	3914	-0-	-556	-0-	3903	3	11	9	Y	10	10	1			21
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4674	3	40	9	Y	36					57
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4692	3	11	9	Y	10	18	1			49

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
01	0		1499	-0-	1499	26910	1489	3	10	9	N	9					260
02	48598	X	21688	-0-	-26910	-0-	21614	3	74	9	N	67	180	1			147
03	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	21658	3	52	9	N	47					194
04	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	18422	3	39	9	N	35					229
05	16771	X	12462	-0-	-4309	-0-	12404	3	58	9	N	53					282
06	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	3	176	1			109

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3910	-0-	3910	16203	3902	3	8	9	Y	7	9	1			10
02	19390	X	3187	-0-	-16203	-0-	3172	3	15	9	Y	14	8	1			16
03	2294	X	1941	-0-	-353	-0-	1931	3	10	9	Y	9					25
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2658	3	12	9	Y	11	12	1			24
05	2480	X	1263	-0-	-1217	-0-	1241	3	22	9	Y	20					44
06	2400	X	24	-0-	-2376	-0-	12	3	12	9	Y	11	14	1			41

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13270	-0-	13270	55441	13246	3	24	9	N	22					182
02	65364	X	9923	-0-	-55441	-0-	9801	3	5	4	N	106					288
							117	9									
03	14818	X	13789	-0-	-1029	-0-	13781	3	8	9	N	7	185	0			110
04	14340	X	8304	-0-	-6036	-0-	8304	3			N	-0-					110
05	13702	X	7182	-0-	-6520	-0-	7182	3			N	-0-					110
06	13350	X	4632	-0-	-8718	-0-	4632	3			N	-0-					110

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4558	-0-	4558	23879	4558	3			N	-0-					21
02	30543		6356	-0-	-24187	-0-	6356	3			N	-0-					21
03	8298		7497	-0-	-801	-0-	7497	3			N	-0-					21
04	6180	#	6102	-0-	-78	-0-	6102	3			N	-0-					21
05	6696		5576	-0-	-1120	-0-	5576	3			N	-0-					21
06	6480		3992	-0-	-2488	-0-	3991	3	1	9	N	1					22

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
F SCOTT 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27402	X	6732	-0-	-20670	-0-	371	1	6361	2	N	-0-					-0-
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	336	1	5868	2	N	-0-					-0-
03	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	372	1	6378	2	N	-0-					-0-
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	359	1	6185	2	N	-0-					-0-
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	366	1	5677	2	N	-0-					-0-
06	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	353	1	6161	2	N	-0-					-0-

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
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	372	1	2015	2	N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	336	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	372	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	360	1	1945	2	N	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	372	1	1859	2	N	-0-					-0-
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	360	1	1916	2	N	-0-					-0-

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
01	0		6712	-0-	6712	17814	6712	2			N	-0-					23
02	22209	X	4395	-0-	-17814	-0-	4395	2			N	-0-					23
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4788	2	37	9	N	34					57
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					57
05	3100	X	2266	-0-	-834	-0-	2266	2			N	-0-					57
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					57

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARAPE 13 WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
02	2800	N	3499	-0-	699	723	3499	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2773	-0-	-327	396	2773	2			N	-0-					-0-
04	1506	N	1110	-0-	-396	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	739	-0-	-1524	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1656	-0-	-534	-0-	1656	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
01	4123	X	3648	-0-	-475	-0-	3648	2			N	-0-					26
02	3724	X	3491	-0-	-233	-0-	3491	2			N	-0-					26
03	4123	X	3256	-0-	-867	-0-	3256	2			N	-0-					26
04	3840	X	2657	-0-	-1183	-0-	2657	2			N	-0-					26
05	3875	X	2705	-0-	-1170	-0-	2705	2			N	-0-					26
06	3750	X	2648	-0-	-1102	-0-	2648	2			N	-0-					26

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3685	-0-	3685	14682	3685	2			N	-0-					-0-
02	17986	X	3304	-0-	-14682	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3682	-0-	-69	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3555	-0-	-45	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3607	-0-	-82	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3453	-0-	-117	-0-	3453	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
01	9207	X	8232	-0-	-975	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7937	-0-	-379	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7206	-0-	-1753	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	4073	-0-	-3907	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
05	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	1531	-0-	-6959	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					44
02	1512	N	61	-0-	-1451	-0-	61	2			Y	-0-					44
03	2170	N	105	-0-	-2065	-0-	105	2			Y	-0-					44
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					44
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					44
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	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
01	0		2878	-0-	2878	17386	2878	3			Y	-0-					17
02	20178	X	2792	-0-	-17386	-0-	2792	3			Y	-0-					17
03	3596	X	2782	-0-	-814	-0-	2782	3			Y	-0-					17
04	2880	X	2454	-0-	-426	-0-	2454	3			Y	-0-					17
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			Y	-0-					17
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-					17

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5166	-0-	5166	29602	5166	3			Y	-0-					93
02	34183	X	4581	-0-	-29602	-0-	4581	3			Y	-0-					93
03	5239	X	4983	-0-	-256	-0-	4983	3			Y	-0-					93
04	5070	X	4510	-0-	-560	-0-	4510	3			Y	-0-					93
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			Y	-0-					93
06	5010	X	4921	-0-	-89	-0-	4921	3			Y	-0-					93

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
F SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

*01	37341	X	13357	-0-	-23984	-0-	372	1	12985	2	N	-0-					-0-
*02	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	336	1	11154	2	N	-0-					-0-
*03	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	372	1	13457	2	N	-0-					-0-
*04	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	360	1	13486	2	N	-0-					-0-
*05	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	372	1	13919	2	N	-0-					-0-
06	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	360	1	13549	2	N	-0-					-0-

F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

01	10478	X	9894	-0-	-584	-0-	9894	2			N	-0-					110
02	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					110
03	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					110
04	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					110
05	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					110
06	10140	X	8493	-0-	-1647	-0-	8493	2			N	-0-					110

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

01	30566	X	21140	-0-	-9426	-0-	21140	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	6692	-0-	-20916	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	-0-	-0-	-30566	-0-					N	-0-					-0-
04	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-					-0-
05	21142	X	-0-	-0-	-21142	-0-					N	-0-					-0-
06	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

01	0		4820	-0-	4820	19460	4820	2			N	-0-					-0-
02	24132	X	4672	-0-	-19460	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5000	-0-	-177	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4772	-0-	-238	-0-	4772	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (WOLFCAMP) 95122 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 32-21 WELL #: 1 RRCID -> 291599 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 12213

01	0	146	-0-	146	146	146	3			N	-0-					168
02	301 R	155	-0-	-146	-0-	155	3			N	-0-					168
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					168
04	120 #	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					168
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					168
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					168

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					10
02	100	R	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-					10
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	672	#	612	-0-	-60	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	744	#	586	-0-	-158	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	2041	R	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	1699	R	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1340	R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		185	-0-	185	556	185	2			N	-0-					-0-
02	738	R	182	-0-	-556	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	4	N	-0-					-0-
04	120	#	47	-0-	-73	-0-	38	2	9	4	N	-0-					-0-
05	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		68	-0-	68	68	68	3		N	-0-			-0-
02	168	N	18	-0-	-150	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	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
01	0		864	-0-	864	3463	864	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	780	-0-	-2020	1443	780	2		N	-0-			-0-
03	2309	N	866	-0-	-1443	-0-	866	2		N	-0-			-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	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
01	0		2002	-0-	2002	7664	2002	2		N	-0-			125
02	9286	X	1622	-0-	-7664	-0-	1622	2		N	-0-			125
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			125
04	3000	N	3457	-0-	457	457	3457	2		N	-0-			125
05	3100	N	3445	-0-	345	802	3445	2		N	-0-			125
06	4022	X	3220	-0-	-802	-0-	3220	2		N	-0-			125

WARD, S. (PENN. 8430) //CONT.// 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		346	-0-	346	1371	346	2			Y	-0-					-0-
02	1730	N	359	-0-	-1371	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118

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

JOHNSON -A- WELL #: 20 RRCID -> 291000 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2334 - 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2022

JOHNSON -A- WELL #: 21 RRCID -> 291387 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122

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

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1419 RRCID -> 291425 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		267	-0-	267	267	23	2	244	9	Y	222	207	1			60
02	611	X	344	-0-	-267	-0-	4	2	340	9	Y	309	317	1			52
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	3	2	409	9	Y	372	378	1			46
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	6	2	405	9	Y	368	345	1			69
05	372	X	300	-0-	-72	-0-	2	2	298	9	Y	271	288	1			52
06	390	X	277	-0-	-113	-0-	1	2	276	9	Y	251	256	1			47

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 99 R RRCID -> 291491 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		358	-0-	358	460	52	2	306	9	Y	278	235	1			57
02	1056	X	596	-0-	-460	-0-	191	2	405	9	Y	368	412	1			13
03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	361	2	158	9	Y	144	152	1			5
04	360	X	292	-0-	-68	-0-	242	2	50	9	Y	45	42	1			8
05	651	X	298	-0-	-353	-0-	250	2	48	9	Y	44	46	1			6
06	630	X	168	-0-	-462	-0-	117	2	51	9	Y	46	46	1			6

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 183R RRCID -> 291495 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2596 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		239	-0-	239	912	52	2	187	9	Y	170	165	1			31
02	1110	X	198	-0-	-912	-0-	47	2	151	9	Y	137	145	1			23
03	238	X	238	-0-	-0-	-0-	63	2	175	9	Y	159	157	1			25
04	240	X	233	-0-	-7	-0-	65	2	168	9	Y	153	152	1			26
05	248	X	209	-0-	-39	-0-	70	2	139	9	Y	126	129	1			23
06	240	X	221	-0-	-19	-0-	27	2	194	9	Y	176	174	1			25

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1195 RRCID -> 291549 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		128	-0-	128	436	84	2	44	9	Y	40	38	1			8
02	535	X	99	-0-	-436	-0-	65	2	34	9	Y	31	34	1			5
03	124	X	64	-0-	-60	-0-	46	2	18	9	Y	16	16	1			5
04	120	X	82	-0-	-38	-0-	25	2	57	9	Y	52	50	1			7
05	124	X	86	-0-	-38	-0-	22	2	64	9	Y	58	59	1			6
06	120	X	70	-0-	-50	-0-	11	2	59	9	Y	54	54	1			6

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1366 RRCID -> 291551 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		75	-0-	75	292	22	2	53	9	Y	48	45	1			8
02	349	X	57	-0-	-292	-0-	23	2	34	9	Y	31	34	1			5
03	93	X	68	-0-	-25	-0-	27	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	90	X	87	-0-	-3	-0-	25	2	62	9	Y	56	56	1			6
05	108	X	108	-0-	-0-	-0-	23	2	85	9	Y	77	78	1			5
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	13	2	78	9	Y	71	71	1			5

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 813R RRCID -> 291580 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		109	-0-	109	393	109	2			Y	-0-					3
02	494	X	101	-0-	-393	-0-	101	2			Y	-0-					3
03	148	X	148	-0-	-0-	-0-	117	2	31	9	Y	28	27	1			4
04	138	X	138	-0-	-0-	-0-	107	2	31	9	Y	28	26	1			6
05	133	X	133	-0-	-0-	-0-	102	2	31	9	Y	28	29	1			5
06	150	X	83	-0-	-67	-0-	52	2	31	9	Y	28	28	1			5

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100		2873	-0-	-227	89	2865	2	8	9	N	7	5	1			6
02	2800		2450	-0-	-350	-0-	2446	2	4	9	N	4	5	1			5
03	3100		2877	-0-	-223	-0-	2867	2	10	9	N	9	10	1			4
04	3000		2806	-0-	-194	-0-	2794	2	12	9	N	11	10	1			5
05	3100		2730	-0-	-370	-0-	2722	2	8	9	N	7	5	1			7
06	2790	#	2661	-0-	-129	-0-	2649	2	12	9	N	11	11	1			7

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

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

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 733287
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	105	-0-	-484	-0-	77	2	28	9	N	25					104
02	476	N	67	-0-	-409	-0-	36	2	31	9	N	28					132
03	372	N	237	-0-	-135	-0-	152	2	85	9	N	77	182	1			27
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	266	2	69	9	N	63					90
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	222	2	65	9	N	59					149
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	116	2	58	9	N	53	177	1			25

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

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

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
*06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					145
02	1204	N	20	-0-	-1184	-0-	20	2			N	-0-					145
03	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					145
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	312	2	63	9	N	57					202
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1722	2	50	9	N	45	172	1			75
*06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1865	2	58	9	N	53					128

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

01	0		-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-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

01	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4595	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4174	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4740	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4558	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4931	2	7	9	Y	6	6	1			1
*06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3727	2	7	9	Y	6	6	1			1

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1676	-0-	-634	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1176	-0-	-1134	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

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

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					27
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					27
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					27
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					27
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					27
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NOKOTA ENERGY CORPORATION 100471
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	272 N	-0-	-0-	-272	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

01	246 N	-0-	-0-	-246	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	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

01	1246 N	-0-	-0-	-1246	-0-					N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
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-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

01	0	2965	-0-	2965	2965	2923	3	42	9	N	38						138
02	5772 X	2807	-0-	-2965	-0-	2783	3	24	9	N	22						160
03	3472 X	3068	-0-	-404	-0-	3033	3	35	9	N	32						192
04	2970 X	2868	-0-	-102	-0-	2850	3	18	9	N	16						208
05	3100 X	2932	-0-	-168	-0-	2902	3	30	9	N	27	177	1				58
06	3000 X	2826	-0-	-174	-0-	2798	3	28	9	N	25						83

BRAZOS AMINE TREATER, LLC 089994
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 18950 PERF.18244 - 18950

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1236	-0-	1236	2525	1236	2			Y	-0-					145
02	3657	X	1132	-0-	-2525	-0-	1132	2			Y	-0-					145
03	1302	X	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			Y	-0-					145
04	1260	X	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			Y	-0-					145
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					145
06	1260	N	389	-0-	-871	-0-	389	2			Y	-0-					145

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
01	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	1	176	0			131
02	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	558	2	414	9	N	376	183	0			324
03	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	451	2	431	9	N	392	378	0			338
04	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	108	2	117	9	N	106	184	0			260
05	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	263	2	241	9	N	219	182	0			297
06	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	207	2	279	9	N	254	177	0			374

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
01	0		114	-0-	114	B	339	114	2			N	-0-					51
02	425	N	86	-0-	-339	B	-0-	86	2			N	-0-					51
03	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					51
04	90	N	70	-0-	-20	B	-0-	70	2			N	-0-					51
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-	9	6			42
06	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					42

FORGE ENERGY OPERATING, LLC 276873
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482

01	11206	X	11206	-0-	-0-	B	-0-	1201	1	8419	2	Y	1442	1428	0			141
								1586	9									
02	11477	X	11477	-0-	-0-	B	-0-	1126	1	8987	2	Y	1240	1311	0			70
								1364	9									
03	13111	X	13111	-0-	-0-	B	-0-	1338	1	9830	2	Y	1628	1476	0			222
								152	4	1791	9							
04	14677	X	14677	-0-	-0-	B	-0-	1216	1	10020	2	Y	1537	1495	0			264
								1750	4	1691	9							
05	15954	X	15954	-0-	-0-	B	-0-	1567	1	12571	2	Y	1600	1763	0			101
								56	4	1760	9							
06	16139	X	16139	-0-	-0-	B	-0-	1546	1	13208	2	Y	1259	1207	0			153
								1385	9									

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 21EH RRCID -> 288385 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460

01	19027	X	12693	-0-	-6334	B	-0-	1371	1	9599	2	Y	1566	1552	0			144
								1723	9									
02	14247	X	14247	-0-	-0-	B	-0-	1373	1	10960	2	Y	1740	1746	0			138
								1914	9									
03	14911	X	14173	-0-	-738	B	-0-	1429	1	10568	2	Y	1835	1712	0			261
								157	4	2019	9							
04	15623	X	15623	-0-	-0-	B	-0-	1278	1	10603	2	Y	1696	1701	0			256
								1876	4	1866	9							
05	14911	X	13744	-0-	-1167	B	-0-	1343	1	10835	2	Y	1369	1514	0			111
								60	4	1506	9							
06	16537	X	16537	-0-	-0-	B	-0-	1540	1	13169	2	Y	1662	1522	0			251
								1828	9									

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490

01	18534	X	16018	-0-	-2516	B	-0-	1826	1	12777	2	Y	1286	1292	0			103
								1415	9									
02	15956	X	15956	-0-	-0-	B	-0-	1617	1	12885	2	Y	1322	1324	0			101
								1454	9									
03	15996	X	15996	-0-	-0-	B	-0-	1722	1	12641	2	Y	1318	1224	0			195
								183	4	1450	9							
04	18776	X	18776	-0-	-0-	B	-0-	1612	1	13332	2	Y	1255	1275	0			175
								2451	4	1381	9							
05	18999	X	18999	-0-	-0-	B	-0-	1972	1	15671	2	Y	1167	1267	0			75
								72	4	1284	9							
06	18886	X	18886	-0-	-0-	B	-0-	1880	1	16042	2	Y	876	833	0			118
								964	9									

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC 611665
CALAMITY JANE A-2 WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	16594	-0-	-3959 B	-304823	614	1	514	2	Y	1821	1819	0	2	8	-0-
							13355	3	108	4							
*02	18564	X	15691	-0-	-2873 B	-304823	601	1	508	2	Y	1789	1787	0	2	8	-0-
							12387	3	227	4							
*03	19871	X	17778	-0-	-2093 B	-304823	687	1	552	2	Y	1928	1925	0	3	8	-0-
							14149	3	269	4							
*04	17100	X	14182	-0-	-2918 B	-304823	543	1	413	2	Y	1842	1841	0	1	8	-0-
							11088	3	112	4							
*05	17391	X	14266	-0-	-3125 B	-304823	447	1	433	2	Y	1585	1585	0			-0-
							11434	3	208	4							
06	17100	X	17801	-0-	701 B	-304122	641	1	518	2	Y	1802	1800	0	2	8	-0-
							14154	3	506	4							

SVEN PERMIAN, LLC 831420
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591

01	0		5	-0-	5 B	6694	5	2			N	-0-					46
02	40992	X	-0-	-0-	-40992 B	-0-					N	-0-					46
03	27590	X	-0-	-0-	-27590 B	-0-					N	-0-					46
04	6480	X	-0-	-0-	-6480 B	-0-					N	-0-					46
05	6696	X	-0-	-0-	-6696 B	-0-					N	-0-					46
06	5	X	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					46

VAQUERO OPERATING 882776
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

01	0		163	-0-	163 B	328	163	3			N	-0-					-0-
02	710	N	382	-0-	-328 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	0	W	210	-0-	210 B	210	210	3			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	210					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	210					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	210					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

01	0		36	-0-	36 B	3174	36	2			Y	-0-					219
02	3175	X	1	-0-	-3174 B	-0-	1	2			Y	-0-					219
03	837	N	483	-0-	-354 B	-0-	483	2			Y	-0-					219
04	3196	X	3196	-0-	-0- B	-0-	3163	2	33	9	Y	30					249
05	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			Y	-0-					249
06	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	689	2	24	9	Y	22					271

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	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
01	558	#	446	-0-	-112	-0-	446	2			Y	-0-					7
02	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					7
03	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					7
04	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					7
05	527	#	138	-0-	-389	-0-	138	2			Y	-0-					7
06	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					7

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2023

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						Y	-0-					2

ANTHONY, H. F. WELL #: 10 RRCID -> 291782 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5776 - 6096

01	217	#	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	168	#	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	180	#	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

01	2236	R	2236	-0-	-0-	-0-	2067	2	169	9	Y	154	90	1			115
02	2129	R	2129	-0-	-0-	-0-	1989	2	140	9	Y	127	168	1			74
03	2135	R	2135	-0-	-0-	-0-	1944	2	191	9	Y	174	167	1			81
04	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1808	2	184	9	Y	167	175	1			73
05	2178	R	2178	-0-	-0-	-0-	1990	2	188	9	Y	171	170	1			74
06	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	1432	2	162	9	Y	147	172	1			49

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	36	1			86
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	67	1			70
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	67	1			72
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	70	1			69
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	68	1			69
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	69	1			59

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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

01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2010	2	30	9	N	27					105
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1675	2	17	9	N	15					120
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1982	2	34	9	N	31					151
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1696	2	28	9	N	25					176
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1697	2	28	9	N	25	174	1			27
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1844	2	24	9	N	22					49

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	136	2	19	9	Y	17					108
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	195	2	21	9	Y	19	16	1			111
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	259	2	24	9	Y	22	34	1			99
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	171	2	19	9	Y	17	16	1			100
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	211	2	21	9	Y	19	18	1			101
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	244	2	30	9	Y	27	17	1			111

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					117
02	1176	N	1118	-0-	-58	-0-	1118	2			N	-0-					117
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					117
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					117
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					117
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					117

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					121
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	48	1			82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					85

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	113	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
01	0		1180	-0-	1180	4626	1180	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1111	-0-	-1689	2937	1111	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1163	-0-	-1937	1000	1163	2			N	-0-					-0-
04	2092	N	1092	-0-	-1000	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	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
01	0		1020	-0-	1020	4092	4	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	898	-0-	-1902	2190	4	1	894	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1049	-0-	-2051	139	2	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1226	N	1087	-0-	-139	-0-	2	1	1085	2	N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	4	1	1065	2	N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	4	1	1058	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
01	0		254	-0-	254	254	254	2			N	-0-					-0-
02	510	N	256	-0-	-254	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	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
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-

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
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-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

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

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

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-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

01	0		11	-0-	11	30	11	3			N	-0-					-0-
02	38	N	8	-0-	-30	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5763	3	124	9	N	113	186	1			88
02	5012	X	3230	-0-	-1782	-0-	3172	3	58	9	N	53					141
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5721	3	169	9	N	154	188	1			107
04	5370	X	4293	-0-	-1077	-0-	4201	3	92	9	N	84					191
05	5549	X	5046	-0-	-503	-0-	4954	3	92	9	N	84					275
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5329	3	85	9	N	77	188	1			164

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

01	0		305	-0-	305	1199	305	2			Y	-0-					69
02	1522	N	323	-0-	-1199	-0-	323	2			Y	-0-					69
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					69
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	2			Y	-0-					69
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					69
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					69

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3425	-0-	-78	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3147	-0-	-17	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3238	-0-	-152	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		415	-0-	415	1277	415	2			N	-0-					-0-
02	1502	N	225	-0-	-1277	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1588	-0-	1588	4680	1588	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1141	-0-	-1659	3021	1141	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1215	-0-	-1885	1136	1215	2			N	-0-					-0-
04	2301	N	1165	-0-	-1136	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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
01	0		4246	-0-	4246	11016	4246	2			N	-0-					45
02	11016	X	-0-	-0-	-11016	-0-					N	-0-					45
03	2790	X	105	-0-	-2685	-0-	105	2			N	-0-					45
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					45
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					45
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					45

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2707	-0-	2707	6804	2707	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2425	-0-	-375	6429	2425	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1546	-0-	-1554	4875	1546	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	975	-0-	-2025	2850	975	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1398	-0-	-1702	1148	1398	2			N	-0-					-0-
06	2936	N	1788	-0-	-1148	-0-	1788	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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0		1531	-0-	1531	6101	1531	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1498	-0-	-1302	4799	1498	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1130	-0-	-1970	2829	1130	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1109	-0-	-1891	938	1	1	1108	2	N	-0-					-0-
05	2434	N	1496	-0-	-938	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

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
01	0		5940	-0-	5940	23665	5940	2			N	-0-					94
02	29796	X	6131	-0-	-23665	-0-	6131	2			N	-0-					94
03	6634	X	5282	-0-	-1352	-0-	5282	2			N	-0-					94
04	6000	X	3916	-0-	-2084	-0-	4	1	3912	2	N	-0-					94
05	6789	X	5421	-0-	-1368	-0-	5421	2			N	-0-					94
06	6570	X	5005	-0-	-1565	-0-	5005	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0		2422	-0-	2422	2859	2422	2			N	-0-					122
02	2800	N	1673	-0-	-1127	1732	1673	2			N	-0-					122
03	2904	N	1172	-0-	-1732	-0-	1172	2			N	-0-					122
04	1110	N	976	-0-	-134	-0-	1	1	975	2	N	-0-					122
05	1147	N	515	-0-	-632	-0-	515	2			N	-0-					122
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	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
01	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					15
02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					15
03	7719	X	7237	-0-	-482	-0-	7237	2			N	-0-					15
04	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2			N	-0-					15
05	7719	X	4314	-0-	-3405	-0-	4314	2			N	-0-					15
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					15

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
01	3100	N	4205	-0-	1105	2730	4205	2			N	-0-					-0-
02	6874	X	4144	-0-	-2730	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	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
01	0		807	-0-	807	2950	807	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	789	-0-	-2011	939	789	2			N	-0-					-0-
03	1854	N	915	-0-	-939	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	T. A.		1665	-0-	1665	1665	1665	2			Y	-0-					124
03	T. A.		3903	-0-	3903	5568	3903	2			Y	-0-					124
04	T. A.		4288	-0-	4288	9856	5	1	4283	2	Y	-0-					124
05	9856	X	-0-	-0-	-9856	-0-					Y	-0-					124
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-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
01	0		13539	-0-	13539	57029	13539	2			N	-0-					-0-
02	68820	X	11791	-0-	-57029	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
03	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
04	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	12	1	10397	2	N	-0-					-0-
05	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
06	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	2			N	-0-					-0-

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
01	0		13702	-0-	13702	51482	13702	2			N	-0-					-0-
02	60384	X	8902	-0-	-51482	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
04	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
06	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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
01	6944	X	3043	-0-	-3901	-0-	3043	3			Y	-0-					214
02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3			Y	-0-					214
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	3			Y	-0-					214
04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			Y	-0-					214
05	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	3			Y	-0-					214
06	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3			Y	-0-					214

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3116	-0-	16	16	3116	3			Y	-0-					50
02	2044	N	1025	-0-	-1019	-0-	1025	3			Y	-0-					50
03	3100	N	3396	-0-	296	296	3236	3	160	9	Y	145					195
04	4284	X	3988	-0-	-296	-0-	3759	3	229	9	Y	208	182	1			221
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3076	3	22	9	Y	20	181	1			60
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2853	3	67	9	Y	61					121

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	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

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-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-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

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					23
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					23
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					23
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					23
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					23
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					23

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	0		-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-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2023

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5757	-0-	5757	17529	5757	2			N	-0-					613
02	24146	X	6617	-0-	-17529	-0-	6617	2			N	-0-					613
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					613
04	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					613
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					613
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					613

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	106 N	-0-	-0-	-106	-0-					Y	-0-	92	7			15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	104 N	-0-	-0-	-104	-0-					Y	-0-	3	7			15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

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

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 496670
CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1381	-0-	1381	1381	1381	2			N	-0-					254
02	2633	N	1252	-0-	-1381	-0-	1252	2			N	-0-					254
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					254
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	762	2	81	9	N	74	168	1			160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1005	2	13	9	N	12					172

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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

VAQUERO OPERATING 882776
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

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