GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOBBEGONG 56-2-5 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258309 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 14109 PERF.13000 - 15202

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
EVANS I LTD WELL #: 1 RRCID -> 256886 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HARRISON 56-38 WELL #: 2 RRCID -> 224603 COMPL. DATE 06/17/2006 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
JOBE 70-20 WELL #: 1H RRCID -> 283661 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 11895 PERF. N/A

08	SHUT IN	70	-0-	70	70	12	4	58	9	N	53	53	8			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70					N	12	12	8			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70					N	54	54	8			-0-
11	SHUT IN	2782	-0-	2782	2852	2770	4	12	9	N	11	11	8			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2852					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2852					N	167	167	8			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2852					N	2	2	8			-0-

COG OPERATING LLC 166150
WRIGHT STATE 70-25 WELL #: 1RE RRCID -> 239008 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 234H RRCID -> 252697 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9890 - 12752

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 2 RRCID -> 256618 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROBBINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 192987 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 217969 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017 - P/A 11/14/17

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 212258 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 20546 PERF.15862 - 20418

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999

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

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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA -D- WELL #: 4201 RRCID -> 215646 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7190 - 9278

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6090 RRCID -> 254561 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 1 RRCID -> 279295 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215
PETTY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 248868 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 1235 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMP 7F WELL #: 1 RRCID -> 250073 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 456 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA WELL #: 1 RRCID -> 102902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 162989 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246

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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO. 256917
MORTON 23 WELL #: 3 RRCID -> 188909 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245

09	4560 X	4032	-0-	-528	-0-	4032	2			N	-0-					200
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					200
11	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	10					210
12	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					210
01	4712 X	4325	-0-	-387	-0-	4311	2	14	9	N	13					223
*02	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					223

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

09	45679 X	-0-	-0-	-45679	-0-					N	-0-					235
10	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					235
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					250
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8487	2	374	9	N	340	364	1			226
*02	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6241	2	169	9	N	154					380

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

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

ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
BOYS RANCH WELL #: 3A RRCID -> 077137 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3963 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	465 #	336	-0-	-129	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	465 #	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	420 #	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-

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

09	390 #	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	403 #	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	390 #	353	-0-	-37	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	403 #	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	341	-0-	-23	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

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

09	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1302	2	15	9	N	14					132
10	1333 #	1068	-0-	-265	-0-	1054	2	14	9	N	13					145
11	1290 #	888	-0-	-402	-0-	877	2	11	9	N	10					155
12	1333 #	755	-0-	-578	-0-	747	2	8	9	N	7					162
01	1333 #	961	-0-	-372	-0-	953	2	8	9	N	7					169
02	1204 #	806	-0-	-398	-0-	802	2	4	9	N	4					173

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ADGO RESOURCES LLC 007912
HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INCLINE ENERGY 423656
NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	215	3	43	9	N	39			179
10	279 N	207	-0-	-72 B	-0-	182	3	25	9	N	23			202
11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	229	3	10	9	N	9			211
12	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	218	3	34	9	N	31	167	1	75
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	222	3	43	9	N	39			114
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	226	3	39	9	N	35			149

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-			-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450 N	280	-0-	-170	-0-	280	3			N	-0-					42
10	434 N	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					42
11	420 N	334	-0-	-86	-0-	334	3			N	-0-					42
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					42
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					42
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
JTL OPERATING CO., INC 448052
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					69
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					69
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					69
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					69
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					69
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					69

ABELL (MONTOYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					13
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					13
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					13
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					13
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					13
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					13

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ADGO RESOURCES LLC 007912
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					35
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

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-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	#	520	-0-	-80	-0-	487	3	33	9	N	30					119
10	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					119
11	540	#	300	-0-	-240	-0-	300	3			N	-0-					119
12	527	#	212	-0-	-315	-0-	212	3			N	-0-					119
01	527	#	201	-0-	-326	-0-	201	3			N	-0-					119
02	476	#	190	-0-	-286	-0-	190	3			N	-0-					119

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
09	565	R	565	-0-	-0-	-0-	540	3	25	9	N	23					40
10	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					40
11	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					138
12	558	#	412	-0-	-146	-0-	412	3			N	-0-					138
01	558	#	399	-0-	-159	-0-	399	3			N	-0-					138
02	504	#	296	-0-	-208	-0-	296	3			N	-0-					138

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
09	982	R	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	930	#	315	-0-	-615	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	960	#	700	-0-	-260	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	1023	#	523	-0-	-500	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	1023	#	699	-0-	-324	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	924	#	672	-0-	-252	-0-	672	3			N	-0-					-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
09	568	R	568	-0-	-0-	-0-	545	3	23	9	N	21					80
10	558	#	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					80
11	480	#	374	-0-	-106	-0-	374	3			N	-0-					80
12	558	#	310	-0-	-248	-0-	310	3			N	-0-					80
01	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					80
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					80

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
09	568	R	568	-0-	-0-	-0-	545	3	23	9	N	21					93
10	310	#	97	-0-	-213	-0-	82	1	15	9	N	14					107
11	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					107
12	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					107
01	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					107
02	280	#	147	-0-	-133	-0-	147	3			N	-0-					107

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
ROONEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 134496 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3523 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					207
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					232
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					257
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	177	1			101
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS 385576
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	3			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

09	330	#	119	-0-	-211	-0-	44	3	75	9	N	68	168	1			92
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	70					162
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	77					239
12	341	#	218	-0-	-123	-0-	146	3	72	9	N	65	182	1			122
01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	237	3	79	9	N	72					194
*02	301	R	301	-0-	-0-	-0-	231	3	70	9	N	64	171	1			87

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

09	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
10	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
11	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
01	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	980	#	839	-0-	-141	-0-	839	3			N	-0-					-0-

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

09	2640	#	2321	-0-	-319	-0-	2265	3	56	9	Y	51					104
10	3337	R	3337	-0-	-0-	-0-	3312	3	25	9	Y	23					127
11	3094	R	3094	-0-	-0-	-0-	3063	3	31	9	Y	28					155
12	2649	R	2649	-0-	-0-	-0-	2630	3	19	9	Y	17					172
01	2759	#	2131	-0-	-628	-0-	2105	3	26	9	Y	24					196
02	3024	#	2491	-0-	-533	-0-	2470	3	21	9	Y	19					215

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

09	5730	#	3618	-0-	-2112	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
10	4309	#	1308	-0-	-3001	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
11	4170	#	849	-0-	-3321	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	4309	#	2890	-0-	-1419	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
01	3751	#	2546	-0-	-1205	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
02	3388	#	2117	-0-	-1271	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
JTL OPERATING CO., INC 448052
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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108

OLSEN ENERGY INC. 621750
TENNECO-AARESTAD WELL #: 1 RRCID -> 115155 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3074 - 3767

09	600	R	600	-0-	-0-	-0-	591	2	9	9	N	8					72
10	651	#	615	-0-	-36	-0-	605	2	10	9	N	9					81
11	630	#	575	-0-	-55	-0-	562	2	13	9	N	12					93
12	651	#	573	-0-	-78	-0-	563	2	10	9	N	9					102
01	620	#	595	-0-	-25	-0-	585	2	10	9	N	9					111
02	560	#	536	-0-	-24	-0-	524	2	12	9	N	11					122

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS) 00292 609 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
GROVE WELL #: 2 RRCID -> 019404 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A

09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

ABELL (WADDELL) 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462

09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1183	-0-	-49	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

ABELL (WADDELL) //CONT.// 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
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
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1575	3	33	9	N	30					185
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1568	3	76	9	N	69					254
11	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1182	3	37	9	N	34	180	1			108
12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1422	3	53	9	N	48					156
01	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1347	3	54	9	N	49					205
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1419	3	44	9	N	40					245

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

09	930	N	434	-0-	-496	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	2340	#	1421	-0-	-919	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	2418	#	1392	-0-	-1026	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
11	1710	#	1343	-0-	-367	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
12	1767	#	1394	-0-	-373	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	1457	#	1279	-0-	-178	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1316	#	1213	-0-	-103	-0-	1213	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

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GRISHAM "27" WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1363	-0-	-647	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
01	2325 N	2148	-0-	-177	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
*02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
TAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 107682 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 3338 - 3349

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
THREE SPAN OIL & GAS, INC. 857911
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 166524 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

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

*08	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-		-0-
09	480	N	220	-0-	-260	-0-	220	2			N	-0-		-0-
10	465	N	144	-0-	-321	-0-	144	2			N	-0-		-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-		-0-
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-		-0-
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-		-0-
02	1316	N	392	-0-	-924	-0-	392	2			N	-0-		-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-		-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-		-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-		-0-
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	8	1	67	3	Y	-0-		-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-		-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT		-0-

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

09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-		-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-		-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-		-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-		-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-		-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT		-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					1

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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WEST 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
09	117	X	-0-	-0-	-117	-0-					N	-0-					-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	N	-0-					17
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					17
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					17
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	8	1	64	3	N	-0-					17
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					17
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					17

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	103	1	917	3	N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	88	1	788	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	85	1	794	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	874	-0-	-180	-0-	97	1	776	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	85	1	761	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					176
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	N	2					178
							2	9									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-					178
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	N	1					179
							1	9									
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	200	3	N	4					183
							4	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					183

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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	3	N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WEST RANCH WELL #: 4603 RRCID -> 239161 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2686 - 2712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300 N	155	-0-	-145	-0-	16	1	139	3	N	-0-					-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	-0-					-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	-0-					-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	N	-0-					-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	54					272
						59	9									
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	29	194	1			107
						32	9									
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	93					200
						102	9									
12	186 N	60	-0-	-126	-0-	4	1	32	3	N	22					222
						24	9									
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	27	171	1			78
						30	9									
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					78

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
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	197	1	1745	3	N	-0-					2
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	151	1	1350	3	N	1	1	1			2
						1	9									
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	150	1	1408	3	N	1	1	1			2
						1	9									
12	2015 N	1488	-0-	-527	-0-	165	1	1321	3	N	2	2	1			2
						2	9									
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	146	1	1309	3	N	2	2	1			2
						2	9									
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					2

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
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	3	N	-0-					9
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	N	1					10
						1	9									
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	273	3	N	-0-					10
12	403 N	280	-0-	-123	-0-	31	1	249	3	N	-0-					10
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	3	N	-0-					10
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					10

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 10/12/2007 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
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	110	1	972	3	N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	82	1	736	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	76	1	717	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	791	-0-	-325	-0-	88	1	701	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	80	1	712	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		76	-0-	76	5433	8	1	68	3	N	-0-					-0-
10	SWR 10		53	-0-	53	5486	5	1	48	3	N	-0-					-0-
11	SWR 10		48	-0-	48	5534	5	1	43	3	N	-0-					-0-
12	SWR 10		43	-0-	43	5577	5	1	38	3	N	-0-					-0-
01	SWR 10		42	-0-	42	5619	4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5619					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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	3	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2511 RRCID -> 251498 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 3510 - 3614

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

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

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	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
12	102 X	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
01	97 X	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPHA (QUEEN) 01938 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
THREE-B OIL COMPANY, THE 857405
PRICE "20" WELL #: 2 RRCID -> 153333 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 2723 PERF. 2548 - 2564

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	274860 X	164353	-0-	-110507	-0-	155213	2	9120	4	Y	18	331	1			-0-
						20	9									
10	284022 X	183742	-0-	-100280	-0-	182559	2	1183	4	Y	-0-					-0-
11	274860 X	166214	-0-	-108646	-0-	161928	2	4286	4	Y	-0-					-0-
12	261144 X	166131	-0-	-95013	-0-	165508	2	623	4	Y	-0-					-0-
01	214489 X	152557	-0-	-61932	-0-	151896	2	661	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	129984	-0-	129984	129984	129499	2	485	4	Y	-0-					-0-

AMBLER (DELAWARE 4335) 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60 X	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	2	N	-0-					23
10	62 X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					23
11	60 X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					23
12	31 X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					23
01	31 X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					23
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	15					38
						17	9									

ANAKIN (PENN) 02491 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
ZANE 24 WELL #: 2 RRCID -> 208444 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15310 - 15330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					43
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					43
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					43
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	480 N	30	-0-	-450	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

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

09	60 X	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

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

09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	931	-0-	931	931	931	3			Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 7 RRCID -> 159032 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 3714 - 3723

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-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 101 RRCID -> 168984 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDECTOR EXPLORATION COMPANY 020783
COWDEN B WELL #: 1 RRCID -> 067506 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
CUMMINS, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 180364 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850

09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. //CONT.// 046623
CUMMINS, H. E. WELL #: 7 RRCID -> 229045 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ANNA K (ATOKA) 03010 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
ANNA K "44" WELL #: 1 RRCID -> 087568 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15229 - 15251

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				217

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2017 - PLUGGED 02/25/17

WOODY J "45" WELL #: 1 RRCID -> 093670 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			105
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			105
11	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			105
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			105
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			105

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	6			199
10	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1	N	-0-			199
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			199
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	24			223
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	11			234
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	33			267

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY) 03284 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "D" WELL #: 1 RRCID -> 082266 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4530 - 4818

09	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-		-0-
10	1302 X	665	-0-	-637	-0-	665	2		N	-0-		-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		-0-
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-		-0-
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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

09	2100 N	2055	-0-	-45	-0-	2055	3		N	-0-		131
10	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	2147	3		N	-0-		131
11	2100 N	2072	-0-	-28	-0-	2032	3	40 9	N	36		167
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-		167
01	2139 N	2088	-0-	-51	-0-	2088	3		N	-0-		167
*02	1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-				N	4		171

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-		81
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-		81
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-		81
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-		81
01	1023 N	542	-0-	-481	-0-	542	3		N	-0-		81
*02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-				N	6		87

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
UNIVERSITY 21-2 WELL #: 1 L RRCID -> 099618 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 19300 PERF.12571 - 12842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30 N	18	-0-	-12	-0-	3	3	15	9	Y	14					121
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	3	19	9	Y	17					138
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					156
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	157	1			19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	1380 X	1123	-0-	-257	-0-	1123	2			N	-0-					38
10	1736 X	1495	-0-	-241	-0-	1495	2			N	-0-					38
11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					38
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					38
01	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					38
02	1036 X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					38

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FELIX WATER, LLC 265326
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 17760 PERF. 5090 - 6217

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					74
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					74
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					74
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	2758	-0-	-1232	-0-	2474	2	284	9	N	258	191	1			307
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3175	2	282	9	N	256	386	1			177
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2877	2	256	9	N	233	191	1			219
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	1					220
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					220
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					N	NO RPT					220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	N	5					194
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					194
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	2	76	9	N	69					263
12	217	N	69	-0-	-148	-0-	6	2	63	9	N	57					320
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3220	-0-	-230	-0-	2988	2	232	9	N	211	184	1			189
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3272	2	197	9	N	179	189	1			179
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3492	2	306	9	N	278	190	1			267
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					267
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					267
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT					267

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	777	2	125	9	N	114	166	1			68
10	899	N	557	-0-	-342	-0-	523	2	34	9	N	31					99
11	780	N	668	-0-	-112	-0-	610	2	58	9	N	53					152
12	930	N	236	-0-	-694	-0-	203	2	33	9	N	30					182
01	558	N	449	-0-	-109	-0-	286	2	163	9	N	148	190	1			140
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	465	2	149	9	N	135	190	1			85

ARAPAHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RSP PERMIAN, LLC 732224
SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630

09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-

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

09	36950	X	36950	-0-	-0-	-0-	35664	2	1286	9	Y	1169	1111	0				517
10	38099	X	36125	-0-	-1974	-0-	34831	2	1294	9	Y	1176	1470	0				223
11	37138	X	37138	-0-	-0-	-0-	35810	2	1328	9	Y	1207	1103	0				327
12	38099	X	36851	-0-	-1248	-0-	35503	2	1348	9	Y	1225	1307	0				245
01	37913	X	35888	-0-	-2025	-0-	34656	2	1232	9	Y	1120	721	0				644
02	32648	X	32249	-0-	-399	-0-	31432	2	817	9	Y	743	1056	1				331

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

09	53880	X	49065	-0-	-4815	-0-	47632	2	1433	9	Y	1303	373	0	1091	1		380
10	55676	X	48835	-0-	-6841	-0-	47255	2	1580	9	Y	1436	361	0	1117	1		338
11	53880	X	52442	-0-	-1438	-0-	50835	2	1607	9	Y	1461	192	0	1125	1		482
12	55676	X	55058	-0-	-618	-0-	53289	2	1769	9	Y	1608	577	0	955	1		558
01	51801	X	42258	-0-	-9543	-0-	40917	2	1341	9	Y	1219	185	0	959	1		633
*02	55217	X	55217	-0-	-0-	-0-	53439	2	1778	9	Y	1616	1899	1				350

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ARNO, N. (DELAWARE) 03750 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
WOLF ENERGY, INC. 935534
MARMADUKE WELL #: 1 RRCID -> 085581 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4170 - 4928

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ASPEN (WOLFCAMP) 04140 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JALAPENO WELL #: 1 RRCID -> 180368 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6113 - 6142

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENS (FUSSELMAN) 04223 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
STATE OF TEXAS 28 WELL #: 1 RRCID -> 182365 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13080 - 13100

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2017 - PLUGGED 09/07/17

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

09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	Y	1					4
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	28	3	6	9	Y	5	7	1			2
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	25	3	1	9	Y	1					3
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	26	3	2	9	Y	2					5
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	25	3	4	9	Y	4	7	1			2
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	18	3	2	9	Y	2					4

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

09	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2198	3	10	9	Y	9					22
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2440	3	22	9	Y	20	34	1			8
11	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2184	3	10	9	Y	9					17
12	2294 X	2277	-0-	-17	-0-	2268	3	9	9	Y	8					25
01	2449 X	2236	-0-	-213	-0-	2211	3	25	9	Y	23	36	1			12
02	2212 X	1579	-0-	-633	-0-	1570	3	9	9	Y	8					20

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

09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	605	3	32	9	Y	29					67
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	671	3	63	9	Y	57	101	1			23
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	601	3	31	9	Y	28					51
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	624	3	28	9	Y	25					76
01	744 N	683	-0-	-61	-0-	608	3	75	9	Y	68	108	1			36
02	588 N	457	-0-	-131	-0-	432	3	25	9	Y	23					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	110	3	31	9	Y	28					65
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	123	3	59	9	Y	54	97	1			22
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	110	3	30	9	Y	27					49
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	114	3	28	9	Y	25					74
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	111	3	72	9	Y	65	104	1			35
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	79	3	24	9	Y	22					57

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

09	964	X	964	-0-	-0-	-0-	942	3	22	9	Y	20					45
10	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1046	3	41	9	Y	37	67	1			15
11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	936	3	21	9	Y	19					34
12	992	X	991	-0-	-1	-0-	972	3	19	9	Y	17					51
01	1085	X	998	-0-	-87	-0-	948	3	50	9	Y	45	72	1			24
02	980	X	690	-0-	-290	-0-	673	3	17	9	Y	15					39

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					29
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					29
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					29
12	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	3864	2			N	-0-					29
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					29
*02	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-					29

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

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY (WOLFCAMP) 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ATHEY STATE WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796

09	450	N	240	-0-	-210	-0-	228	3	12	9	Y	11	23	1			29
10	465	N	50	-0-	-415	-0-	32	3	18	9	Y	16					45
11	450	N	201	-0-	-249	-0-	190	3	11	9	Y	10					55
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1018	3	25	9	Y	23	24	1			54
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	417	3	13	9	Y	12	25	1			41
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	3			Y	-0-	22	1			19

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

09	1320	X	1301	-0-	-19	-0-	1301	3			N	-0-					153
10	1333	X	1216	-0-	-117	-0-	1216	3			N	-0-					153
11	1290	X	1259	-0-	-31	-0-	1259	3			N	-0-					153
12	1333	X	1276	-0-	-57	-0-	1276	3			N	-0-					153
01	1333	X	1225	-0-	-108	-0-	1225	3			N	-0-					153
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-	1126	3			N	-0-					153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
11	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
12	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
01	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
02	700	#	679	-0-	-21	-0-	679	2			N	-0-			-0-

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

09	2640	#	2232	-0-	-408	-0-	2232	2			N	-0-			135
10	2781	R	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-			135
11	2580	#	2514	-0-	-66	-0-	2514	2			N	-0-			135
12	2666	#	2403	-0-	-263	-0-	2403	2			N	-0-			135
01	2790	#	2499	-0-	-291	-0-	2499	2			N	-0-			135
02	2520	#	2273	-0-	-247	-0-	2273	2			N	-0-			135

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

09	1862	R	1862	-0-	-0-	-0-	1851	3	11	9	N	10			103
10	1402	R	1402	-0-	-0-	-0-	1385	3	17	9	N	15			118
11	1470	#	1082	-0-	-388	-0-	1071	3	11	9	N	10			128
12	1922	#	834	-0-	-1088	-0-	828	3	6	9	N	5			133
01	1922	#	838	-0-	-1084	-0-	832	3	6	9	N	5			138
02	1736	#	392	-0-	-1344	-0-	392	3			N	-0-			138

AUTA (WICHITA-ALBANY) 04487 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650
AUTA "A" WELL #: 1 C RRCID -> 115098 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

09	2700 X	2266	-0-	-434	-0-	2266	3			N	-0-					29
10	2449 X	2099	-0-	-350	-0-	2099	3			N	-0-					29
11	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					29
12	2356 N	2239	-0-	-117	-0-	2239	3			N	-0-					29
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					29
02	2436 N	1941	-0-	-495	-0-	1941	3			N	-0-					29

OSWALD WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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

09	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					49
10	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					49
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	3	3	8			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	N	2	2	8			49
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	N	3					52

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

09	900 N	787	-0-	-113	-0-	785	3	2	9	N	2					262
10	930 N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-					262
11	810 N	710	-0-	-100	-0-	700	3	10	9	N	9	181	1			90
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					90
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					90
*02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					90

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

09	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1321	3	99	9	N	90	180	1			266
10	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1510	3	162	9	N	147	174	1			239
11	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1444	3	163	9	N	148	168	1			219
12	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1048	3	150	9	N	136	156	1			199
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1273	3	151	9	N	137					336
02	980 N	38	-0-	-942	-0-	36	3	2	9	N	2	188	1			150

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3502	3	65	9	N	59	178	1			243
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3754	3	156	9	N	142					385
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3625	3	100	9	N	91	358	1			118
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3166	3	112	9	N	102					220
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4068	3	226	9	N	205	185	1			240
*02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3587	3	151	9	N	137	187	1			190

MURCHISON OIL & GAS INC 593920
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570

09	2370	N	2200	-0-	-170	-0-	2200	2			N	-0-					78
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2507	2	3	9	N	3					81
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2362	2	6	9	N	5					86
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2409	2	15	9	N	14					100
01	2511	N	2136	-0-	-375	-0-	2111	2	25	9	N	23					123
02	2212	N	1188	-0-	-1024	-0-	1153	2	35	9	N	32					155

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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

09	2880	X	1772	-0-	-1108	-0-	1771	2	1	9	N	1					30
10	2976	X	465	-0-	-2511	-0-	465	2			N	-0-					30
11	2880	X	2154	-0-	-726	-0-	2154	2			N	-0-					30
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					30
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4293	2	4	9	N	4					34
*02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3914	2	22	9	N	20					54

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

09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					159
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					159
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					159
12	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					159
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	405	2	19	9	N	17					176
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	257	2	12	9	N	11					187

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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESTER TRUST "2" WELL #: 1 RRCID -> 176600 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11742 PERF.11685 - 14330

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "E" WELL #: 1 RRCID -> 198927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11576 PERF.11408 - 11502

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING "E" WELL #: 2 D RRCID -> 198934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562

09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	45	1	2527	3	Y	54	53	0			6
						59	9									
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	45	1	2537	3	Y	56	55	0			7
						62	9									
11	2700 X	2375	-0-	-325	-0-	42	1	2275	3	Y	53	56	0			4
						58	9									
12	2790 X	2483	-0-	-307	-0-	45	1	2375	3	Y	57	54	0			7
						63	9									
01	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	45	1	2132	3	Y	58	57	0			8
						64	9									
02	2464 X	2020	-0-	-444	-0-	41	1	1917	3	Y	56	49	0			15
						62	9									

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

09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					99
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					99
11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					99
12	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4585	3	14	9	N	13					112
01	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4428	3	35	9	N	32					144
*02	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4167	3	10	9	N	9					153

BMH (DEVONIAN) 04784 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
PARKE, CHESTER WELL #: 3A RRCID -> 184166 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8341 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160

BAKERSFIELD, S. (YATES 05160 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
UNIVERSITY LANDS WELL #: 1 RRCID -> 077590 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 1440 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY LANDS WELL #: 3 RRCID -> 078211 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1494 - 1500

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018 - P/A 02/26/18

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	136				319
						150	9								
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	N	246				565
						128	4	271	9						
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-				565
12	248 N	92	-0-	-156	-0-	1	1	29	2	N	-0-	361	1		204
						62	4								
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				204
*02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	N	86				290
						303	4	95	9						

BALMORHEA (WOODFORD) 05346 503 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 210831 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10122 - 10226

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
WORSHAM 42 WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292

09	180 N	61	-0-	-119	-0-	15	2	46	9	N	42					172
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	67	2	64	9	N	58					230
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	123	2	30	9	N	27					257
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	66	2	48	9	N	44	193	1			108
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	64	2	87	9	N	79					187
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	36	2	83	9	N	75					262

PA PROSPECT LLC 631641
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	2100 N	2449	-0-	349	2886	2449	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	2548	-0-	-552	2334	2548	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	2459	-0-	-541	1793	2459	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	2543	-0-	-557	1236	2543	3		Y	-0-			-0-
*01	3100 N	2566	-0-	-534	702	2566	3		Y	-0-			-0-
*02	2800 N	2298	-0-	-502	200	2298	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

09	9000 X	7779	-0-	-1221	-0-	7779	2		N	-0-			46
10	10230 X	8764	-0-	-1466	-0-	8764	2		N	-0-			46
11	9900 X	8164	-0-	-1736	-0-	8164	2		N	-0-			46
12	10230 X	8953	-0-	-1277	-0-	8953	2		N	-0-			46
01	8990 X	8819	-0-	-171	-0-	8819	2		N	-0-			46
02	7924 X	6627	-0-	-1297	-0-	6627	2		N	-0-			46

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

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-

BEALL (ELLEN) 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HARDING FEE WELL #: 1 RRCID -> 070323 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

09	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	3		N	-0-			-0-
10	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	3		N	-0-			-0-
11	10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	3		N	-0-			-0-
12	12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	3		N	-0-			-0-
01	12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	3		N	-0-			-0-
*02	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	12108	3	45 9	N	41			41

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

09	4590 X	1246	-0-	-3344	-0-	1246	2		Y	-0-			243
10	4743 X	1183	-0-	-3560	-0-	1183	2		Y	-0-			243
11	3600 X	1115	-0-	-2485	-0-	1115	2		Y	-0-			243
12	1798 X	1153	-0-	-645	-0-	1153	2		Y	-0-			243
01	1488 X	894	-0-	-594	-0-	894	2		Y	-0-			243
02	DLQ G-10	1028	-0-	1028	1028	1028	2		Y	-0-			243

BEALL (MONTOYA) 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HARDING FEE WELL #: 2H RRCID -> 189706 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570 X	5964	-0-	-606	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
10	6789 X	6370	-0-	-419	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
11	6570 X	5727	-0-	-843	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
12	6231 X	6224	-0-	-7	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
01	6355 X	6076	-0-	-279	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
02	5740 X	5532	-0-	-208	-0-	5511	3	21	9	N	19					19

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

09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	72	3	272	9	N	247					247

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

09	6720 X	1839	-0-	-4881	-0-	1839	3			N	-0-					120
10	6944 X	3807	-0-	-3137	-0-	3805	3	2	9	N	2					122
11	6720 X	1201	-0-	-5519	-0-	1201	3			N	-0-					122
12	6913 X	161	-0-	-6752	-0-	161	3			N	-0-					122
01	3844 X	916	-0-	-2928	-0-	916	3			N	-0-					122
02	3444 X	880	-0-	-2564	-0-	880	3			N	-0-					122

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

09	690 X	331	-0-	-359	-0-	331	3			N	-0-					223
10	682 X	333	-0-	-349	-0-	333	3			N	-0-	3	6			220
11	540 X	337	-0-	-203	-0-	337	3			N	-0-					220
12	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					220
01	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					220
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					220

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

09	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051	3			N	-0-					111
10	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					111
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					111
12	1085 N	759	-0-	-326	-0-	759	3			N	-0-					111
01	1085 N	665	-0-	-420	-0-	665	3			N	-0-					111
02	1036 N	606	-0-	-430	-0-	606	3			N	-0-					111

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

09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4124	3	3	4	Y	7	4	1			5
						8	9									
10	4712 X	4299	-0-	-413	-0-	4298	3	1	4	Y	-0-	5	1			-0-
11	4560 X	3726	-0-	-834	-0-	3725	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	4712 X	4021	-0-	-691	-0-	4020	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	4309 X	3504	-0-	-805	-0-	3502	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4598	-0-	4598	4598	4598	3			Y	-0-					-0-

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					113
10	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					113
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5123	3	3	9	N	3					116
12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	3			N	-0-					116
01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			N	-0-					116
*02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					116

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

09	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	3			N	-0-					26
10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8055	3	3	9	N	3					29
11	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6926	3	1	9	N	1					30
12	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	3313	3			N	-0-					30
01	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14761	3	1	9	N	1					31
*02	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13719	3			N	-0-					31

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

09	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	12231	3	1	9	N	1					220
10	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	3			N	-0-					220
*11	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	3			N	-0-					220
12	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11812	3	2	9	N	2					222
01	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11085	3	3	9	N	3					225
*02	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10905	3	1	9	N	1					226

BEALL, EAST (MONTOYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MECO IV, LLC 557076
STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

09	2940	#	2741	-0-	-199	-0-	2713	3	28	9	N	25					206
10	3038	#	1869	-0-	-1169	-0-	1861	3	8	9	N	7					213
11	3110	R	3110	-0-	-0-	-0-	3091	3	19	9	N	17					230
12	2976	#	2919	-0-	-57	-0-	2897	3	22	9	N	20	170	1			80
01	2884	R	2884	-0-	-0-	-0-	2853	3	31	9	N	28					108
02	2912	#	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT					108

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	68					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	644					712

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					45
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					45
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					45
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					45
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					45
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	6					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					62
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					62
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					62
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					62
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					62
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	4					66

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
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					43
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					43
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					43
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					43
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					43
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	3					46

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
GRENADIER ENERGY PARTNERS II,LLC 332472
GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	264	-0-	264	264	264	3			Y	-0-					140
10	DLQ	G-10	171	-0-	171	435	171	3			Y	-0-					140
11	DLQ	G-10	601	-0-	601	1036	601	3			Y	-0-					140
12	1572	N	536	-0-	-1036	-0-	536	3			Y	-0-					140
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					140
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					140

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
GRENADIER ENERGY PARTNERS II,LLC//CONT.// 332472
BROUGHTON-WISE WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					195
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					195
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					195
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					195
01	527	N	299	-0-	-228	-0-	299	3			N	-0-					195
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					195

BITTERWEED, S. (CABALLOS) 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	X	109	-0-	-131	-0-	19	1	90	3	N	-0-					-0-
10	248	X	124	-0-	-124	-0-	24	1	100	3	N	-0-					-0-
11	180	X	136	-0-	-44	-0-	17	1	119	3	N	-0-					-0-
12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	N	-0-					-0-
01	213	X	213	-0-	-0-	-0-	42	1	171	3	N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

BLALOCK LAKE,S.(WOLFCAMP) 08739 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
7613 JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	X	2	-0-	-7	-0-	1	2	1	9	Y	1	3	1			1
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	2					3
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	3	2	4	9	Y	4	3	1			4
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1					5
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	Y	6	5	1			6
*02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	5	2	9	9	Y	8	12	1			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	2	1	9	Y	1	3	1			1
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	2					3
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4	3	1			4
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1					5
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	6	1			1
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	2	4	9	Y	4	4	1			1

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

09	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

09	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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

09	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	136	-0-	-404	-0-	92	2	44	9	Y	40	79	1			20
10	558	X	27	-0-	-531	-0-	5	2	22	9	Y	20					40
11	450	X	309	-0-	-141	-0-	210	2	99	9	Y	90	100	1			30
12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	623	2	28	9	Y	25					55
01	279	X	95	-0-	-184	-0-	49	2	46	9	Y	42	77	1			20
02	280	X	151	-0-	-129	-0-	83	2	68	9	Y	62	72	1			10

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
09	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BLOCK C - 23 (SILURIAN) 09050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 156421 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2017 - P/A 09/22/17																	

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	3	62	9	Y	56	22	1			34
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	3	40	9	Y	36	27	1			43
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	43	1			-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	3	62	9	Y	56	22	1			34
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	34	1			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
B & W WELL #: 2702 RRCID -> 187265 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	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

09	270 #	257	-0-	-13	-0-	14	2	243	9	N	221	350	1			158
10	279 #	240	-0-	-39	-0-	16	2	224	9	N	204					362
11	291 R	291	-0-	-0-	-0-	28	2	263	9	N	239	355	1			246
12	279 #	268	-0-	-11	-0-	42	2	226	9	N	205	178	1			273
*01	288 R	288	-0-	-0-	-0-	13	2	275	9	N	250	352	1			171
02	280 #	229	-0-	-51	-0-	3	2	226	9	N	205	170	1			206

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
-32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 17392 PERF. N/A

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-

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

09	840 N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	810 N	684	-0-	-126	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	6314	-0-	6314	12934	6300	3	14	9	Y	13					34
10	19228 X	6294	-0-	-12934	-0-	6272	3	22	9	Y	20	33	1			21
11	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	8	1	5024	3	Y	25	37	1			9
						28	9									
12	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	1	1	5344	3	Y	15					24
						17	9									
01	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	9	1	5411	3	Y	38	41	1			21
						42	9									
02	5880 X	4635	-0-	-1245	-0-	1	1	4611	3	Y	21					42
						23	9									

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

09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					62
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	49	1	394	3	N	-0-					62
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	42	1	346	3	N	-0-					62
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	3	N	-0-					62
01	434 N	367	-0-	-67	-0-	43	1	324	3	N	-0-					62
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	39	1	313	3	N	-0-					62

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

09	5610 X	5111	-0-	-499	-0-	5111	2			Y	-0-					38
10	5797 X	5362	-0-	-435	-0-	5362	2			Y	-0-					38
11	5340 X	5071	-0-	-269	-0-	5071	2			Y	-0-					38
12	5518 X	5249	-0-	-269	-0-	5249	2			Y	-0-					38
01	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5530	2	2	9	Y	2	23	1			17
02	DLQ G-10	4675	-0-	4675	4675	4673	2	2	9	Y	2					19

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

09	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			Y	-0-					45
10	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			Y	-0-					45
11	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			Y	-0-					45
12	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			Y	-0-					45
01	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8508	2	3	9	Y	3	27	1			21
02	DLQ G-10	6006	-0-	6006	6006	6005	2	1	9	Y	1					22

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

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-

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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

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

09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1698	3	2	4	Y	-0-					-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
12	1426 N	985	-0-	-441	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
01	1426 N	817	-0-	-609	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1298	-0-	1298	1298	1289	3	9	9	Y	8	6	1			2

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

09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	1159	-0-	-281	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1488 N	979	-0-	-509	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1092 N	903	-0-	-189	-0-	903	2			N	-0-					-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-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

09	23100 X	22307	-0-	-793	-0-	22288	3	19	4	Y	-0-					-0-
10	23870 X	22204	-0-	-1666	-0-	22200	3	4	4	Y	-0-					-0-
11	22530 X	19916	-0-	-2614	-0-	19911	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	23281 X	21832	-0-	-1449	-0-	21828	3	4	4	Y	-0-					-0-
01	23281 X	21431	-0-	-1850	-0-	21389	3	7	4	Y	32	20	1			12
						35	9									
02	DLQ G-10	13501	-0-	13501	13501	13482	3	19	9	Y	17	25	1			4

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	11400 X	7130	-0-	-4270	-0-	7090	3	8	4	Y	29	21	1			22
						32	9									
10	11284 X	4469	-0-	-6815	-0-	4440	3	1	4	Y	25	39	1			8
						28	9									
11	10200 X	6719	-0-	-3481	-0-	6717	3	2	4	Y	-0-	8	1			-0-
12	10540 X	5280	-0-	-5260	-0-	5279	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	8990 X	5021	-0-	-3969	-0-	5019	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4281	-0-	4281	4281	4281	3			Y	-0-					-0-

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

09	28530 X	28045	-0-	-485	-0-	28045	2			Y	-0-					-0-
10	29481 X	27404	-0-	-2077	-0-	27404	2			Y	-0-					-0-
11	29114 X	29114	-0-	-0-	-0-	29114	2			Y	-0-					-0-
12	29745 X	29745	-0-	-0-	-0-	29745	2			Y	-0-					-0-
01	30024 X	30024	-0-	-0-	-0-	30024	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	28242	-0-	28242	28242	28242	2			Y	-0-					-0-

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

09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					4
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					4
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					4
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					4
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					4

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	9450 X	9106	-0-	-344	-0-	9106	2			Y	-0-					-0-
10	9765 X	8817	-0-	-948	-0-	8817	2			Y	-0-					-0-
11	9450 X	8698	-0-	-752	-0-	8698	2			Y	-0-					-0-
12	9765 X	8568	-0-	-1197	-0-	8568	2			Y	-0-					-0-
01	9703 X	9106	-0-	-597	-0-	9056	2	50	9	Y	45	24	1			21
02	DLQ G-10	7078	-0-	7078	7078	7071	2	7	9	Y	6					27

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

09	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	12224	3	8	9	Y	7					237
10	12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	12343	3	13	9	Y	12					249
11	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	9562	3	11	9	Y	10	173	1			86
12	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	10447	3	21	9	Y	19					105
01	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	11356	3	29	9	Y	26					131
02	DLQ G-10	8487	-0-	8487	8487	8468	3	19	9	Y	17					148

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	21989	-0-	21989	44698	21964	3	18	4	Y	6	6	1			5
						7	9									
10	T. A.	22300	-0-	22300	66998	22272	3	4	4	Y	22	20	1			7
						24	9									
11	87703 X	20705	-0-	-66998	-0-	20699	3	6	4	Y	-0-	7	1			-0-
12	21596 X	21596	-0-	-0-	-0-	21583	3	4	4	Y	8	4	1			4
						9	9									
01	22723 X	20453	-0-	-2270	-0-	20218	3	8	4	Y	206	133	1			77
						227	9									
*02	20596 X	20596	-0-	-0-	-0-	20397	3	199	9	Y	181	216	1			42

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					110
10	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	3			N	-0-					110
11	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	3			N	-0-					110
12	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	3			N	-0-					110
01	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8121	3	11	9	N	10					120
*02	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					120

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	17620	-0-	17620	37950	17606	3	14	9	Y	13					34
10	55716 X	17766	-0-	-37950	-0-	61	1	17683	3	Y	20	33	1			21
						22	9									
11	18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	18872	3	28	9	Y	25	37	1			9
12	19003 X	17176	-0-	-1827	-0-	35	1	17124	3	Y	15					24
						17	9									
01	19003 X	15861	-0-	-3142	-0-	15819	3	42	9	Y	38	41	1			21
02	17640 X	16717	-0-	-923	-0-	41	1	16653	3	Y	21					42
						23	9									

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7706 JV-P STALLING WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

09	6390 X	1229	-0-	-5161	-0-	1229	2			N	-0-					191
10	5301 X	3772	-0-	-1529	-0-	3772	2			N	-0-					191
11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					191
12	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					191
01	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					191
*02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					191

CML EXPLORATION, LLC 120648
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

09	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					60
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					60
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					60
12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					60
01	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					60
*02	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					60

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

09	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					180
10	4371 X	3683	-0-	-688	-0-	3683	2			Y	-0-					180
11	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			Y	-0-					180
12	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			Y	-0-					180
01	4371 X	3932	-0-	-439	-0-	3921	2	11	9	Y	10	108	1			82
02	DLQ G-10	4867	-0-	4867	4867	4859	2	8	9	Y	7					89

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5825	3	5	4	Y	-0-					-0-
10	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5916	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	5640	X	5286	-0-	-354	-0-	5285	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	5828	X	4069	-0-	-1759	-0-	4060	3	1	4	Y	7	4	1			3
							8	9									
01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6117	3	4	4	Y	-0-	3	1			-0-
02	DLQ G-10		3604	-0-	3604	3604	3604	3			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A

09	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		393	-0-	393	393	393	2			Y	-0-					-0-

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

09	22140	X	21594	-0-	-546	-0-	21415	2	179	9	N	163	183	1			114
10	22878	X	20587	-0-	-2291	-0-	20401	2	186	9	N	169	188	1			95
11	22140	X	12111	-0-	-10029	-0-	11965	2	146	9	N	133					228
12	22320	X	16053	-0-	-6267	-0-	15866	2	187	9	N	170	198	1			200
01	22320	X	15204	-0-	-7116	-0-	15036	2	168	9	N	153	182	1			171
02	20160	X	11772	-0-	-8388	-0-	11678	2	94	9	N	85	189	1			67

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

09	18150	X	8835	-0-	-9315	-0-	8824	3	7	4	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	18755	X	16682	-0-	-2073	-0-	16668	3	3	4	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	16260	X	8582	-0-	-7678	-0-	8563	3	4	4	Y	14	12	1			5
							15	9									
12	16120	X	7311	-0-	-8809	-0-	7308	3	1	4	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	16678	X	9688	-0-	-6990	-0-	9681	3	7	4	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		6178	-0-	6178	6178	6178	3			Y	-0-					-0-

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

09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					8
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					8
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					8
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			Y	-0-					8
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3519	2	3	9	Y	3	5	1			6
02	DLQ G-10		2955	-0-	2955	2955	2941	2	14	9	Y	13					19

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

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-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE, ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19380 X	11874	-0-	-7506	-0-	11847	3	10	4	Y	15	20	1			11
						17	9									
10	20117 X	20117	-0-	-0-	-0-	20114	3	3	4	Y	-0-	11	1			-0-
11	19380 X	9988	-0-	-9392	-0-	9979	3	3	4	Y	5	3	1			2
						6	9									
12	17887 X	16390	-0-	-1497	-0-	16375	3	2	4	Y	12	8	1			6
						13	9									
01	20026 X	13542	-0-	-6484	-0-	13528	3	8	4	Y	5	9	1			2
						6	9									
02	DLQ G-10	7706	-0-	7706	7706	7702	3	4	9	Y	4	5	1			1

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

09	25103 X	25103	-0-	-0-	-0-	24982	2	121	9	Y	110	185	1			117
10	25761 X	24245	-0-	-1516	-0-	24138	2	107	9	Y	97	183	1			31
11	24930 X	23719	-0-	-1211	-0-	23719	2			Y	-0-					31
12	25761 X	24605	-0-	-1156	-0-	24605	2			Y	-0-					31
01	25761 X	24943	-0-	-818	-0-	24501	2	442	9	Y	402					433
02	DLQ G-10	8642	-0-	8642	8642	8476	2	166	9	Y	151	382	1			202

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4645	2	33	9	Y	30	42	1			157
10	4805 X	4679	-0-	-126	-0-	4679	2			Y	-0-					157
11	4650 X	3623	-0-	-1027	-0-	3623	2			Y	-0-					157
12	4805 X	3510	-0-	-1295	-0-	3510	2			Y	-0-					157
01	4805 X	4471	-0-	-334	-0-	4471	2			Y	-0-					169
02	DLQ G-10	3173	-0-	3173	3173	3173	2			Y	-0-					169

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

09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					98
10	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					98
11	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	1195	2			N	-0-					98
12	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206	2			N	-0-					83
01	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					83
02	1120 N	1000	-0-	-120	-0-	1000	2			N	-0-					83

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

09	5790 X	455	-0-	-5335	-0-	40	1	415	3	N	-0-					103
10	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	620	1	9677	3	N	117					220
						129	9									
11	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	600	1	6316	3	N	43	185	1			78
						47	9									
12	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	620	1	5786	3	N	44					122
						48	9									
*01	7657 X	5462	-0-	-2195	-0-	620	1	4803	3	N	35					157
						39	9									
02	6916 X	5012	-0-	-1904	-0-	560	1	4411	3	N	37					194
						41	9									

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
09	4080	X	1879	-0-	-2201	-0-	1879	3			Y	-0-					112
10	3038	X	1741	-0-	-1297	-0-	1741	3			Y	-0-					112
11	2940	X	2693	-0-	-247	-0-	2693	3			Y	-0-					112
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-					112
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					112
*02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			Y	-0-					112

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

09	DLQ G-10		5135	-0-	5135	10144	5121	3	14	9	Y	13					34
10	15429	X	5285	-0-	-10144	-0-	5263	3	22	9	Y	20	33	1			21
11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4	1	4756	3	Y	25	37	1			9
							28	9									
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	1	1	4912	3	Y	15					24
							17	9									
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4674	3	42	9	Y	38	41	1			21
02	4788	X	4305	-0-	-483	-0-	1	1	4281	3	Y	21					42
							23	9									

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

09	DLQ G-10		3386	-0-	3386	6945	3356	3	30	9	Y	27					68
10	10892	X	3947	-0-	-6945	-0-	3908	3	39	9	Y	35	65	1			38
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	8	1	5083	3	Y	24	53	1			9
							26	9									
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1	1	5407	3	Y	15					24
							17	9									
01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	9	1	5561	3	Y	38	41	1			21
							42	9									
*02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	1	1	4765	3	Y	21					42
							23	9									

COOPER 49 WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994

09	DLQ G-10		285	-0-	285	576	285	3			Y	-0-					25
10	700	N	335	-0-	-365	211	37	1	298	3	Y	-0-					25
11	599	N	388	-0-	-211	-0-	42	1	346	3	Y	-0-					25
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	3	Y	-0-					25
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	43	1	324	3	Y	-0-					25
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	39	1	313	3	Y	-0-					25

COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039

09	DLQ G-10		7136	-0-	7136	18133	7122	3	14	9	Y	13					34
10	24640	X	6507	-0-	-18133	-0-	26	1	6459	3	Y	20	33	1			21
							22	9									
11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	65	1	5308	3	Y	25	37	1			9
							28	9									
12	11005	X	4647	-0-	-6358	-0-	52	1	4578	3	Y	15					24
							17	9									
01	11005	X	4958	-0-	-6047	-0-	69	1	4887	3	Y	2	25	1			1
							2	9									
*02	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	37	1	7332	3	Y	-0-					1

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

09	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10749	2	41	9	N	37	187	1			117
10	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	11164	2	50	9	N	45					162
11	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	10472	2	51	9	N	46					208
12	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	11160	2	62	9	N	56	191	1			73
01	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	10678	2	62	9	N	56					129
*02	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	10149	2	55	9	N	50					179

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183

09	3960 X	3619	-0-	-341	-0-	3619	3			N	-0-					64
10	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3			N	-0-					64
11	6150 X	5984	-0-	-166	-0-	5984	3			N	-0-					64
12	5053 X	3722	-0-	-1331	-0-	3722	3			N	-0-					64
*01	7192 X	4768	-0-	-2424	-0-	4768	3			N	-0-					64
*02	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			N	-0-					64

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

09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	398	3	17	9	Y	15	9	1			6
02	DLQ G-10	295	-0-	295	295	294	3	1	9	Y	1	7	1			-0-

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

09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	820	3	2	9	Y	2					23
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					23
11	3000 N	3241	-0-	241	241	3241	3			Y	-0-	16	1			7
12	3100 N	3091	-0-	-9	232	3091	3			Y	-0-					7
01	3100 N	3452	-0-	352	584	3452	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10	3066	-0-	3066	3650	3066	3			Y	-0-					7

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

09	2550 N	2485	-0-	-65	-0-	2483	3	2	4	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3917	-0-	817	817	3916	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	3000 N	4787	-0-	1787	2604	4786	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	3100 N	5005	-0-	1905	4509	5004	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	9774 X	5265	-0-	-4509	-0-	5230	3	2	4	Y	30	19	1			11
						33	9									
02	DLQ G-10	4271	-0-	4271	4271	4267	3	4	9	Y	4	14	1			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19467 X	19467	-0-	-0-	-0-	19397	3	13	4	Y	52	54	1			40
						57	9									
10	28915 X	28915	-0-	-0-	-0-	28880	3	4	4	Y	28	59	1			9
						31	9									
11	29368 X	29368	-0-	-0-	-0-	29276	3	8	4	Y	76	57	1			28
						84	9									
12	27881 X	27881	-0-	-0-	-0-	27638	3	5	4	Y	216	141	1			103
						238	9									
01	24989 X	24989	-0-	-0-	-0-	24928	3	6	4	Y	50	134	1			19
						55	9									
02	DLQ G-10	24553	-0-	24553	24553	24535	3	18	9	Y	16	31	1			4

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

09	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	12343	3	11	4	Y	59	22	1			46
						65	9									
10	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	15101	3	2	4	Y	33	68	1			11
						36	9									
11	15001 X	15001	-0-	-0-	-0-	14887	3	3	4	Y	101	75	1			37
						111	9									
12	13349 X	13349	-0-	-0-	-0-	13277	3	2	4	Y	64	71	1			30
						70	9									
01	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	12301	3	4	4	Y	20	43	1			7
						22	9									
02	DLQ G-10	15145	-0-	15145	15145	15046	3	99	9	Y	90	76	1			21

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

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-

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

09	15660 X	14135	-0-	-1525	-0-	14126	3	9	4	Y	-0-	6	1			-0-
10	15841 X	14465	-0-	-1376	-0-	14463	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	15330 X	14061	-0-	-1269	-0-	14055	3	4	4	Y	2	1	1			1
						2	9									
12	15841 X	13982	-0-	-1859	-0-	13975	3	3	4	Y	4	3	1			2
						4	9									
01	14601 X	13290	-0-	-1311	-0-	13280	3	6	4	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	DLQ G-10	14555	-0-	14555	14555	14552	3	3	9	Y	3	4	1			1

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

09	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	9083	3	16	4	Y	74	49	1			57
						81	9									
10	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	12766	3	3	4	Y	131	146	1			42
						144	9									
11	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	11364	3	3	4	Y	196	166	1			72
						216	9									
12	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8528	3	1	4	Y	207	180	1			99
						228	9									
01	12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	12522	3	4	4	Y	115	171	1			43
						127	9									
02	DLQ G-10	9289	-0-	9289	9289	9231	3	58	9	Y	53	84	1			12

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6515	3	6	4	Y	5	9	1			4
							6	9									
10	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6406	3	1	4	Y	19	17	1			6
							21	9									
11	5910	X	5684	-0-	-226	-0-	5664	3	2	4	Y	16	16	1			6
							18	9									
12	6107	X	3567	-0-	-2540	-0-	3566	3	1	4	Y	-0-	6	1			-0-
01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6798	3	4	4	Y	13	8	1			5
							14	9									
02	DLQ G-10		5975	-0-	5975	5975	5967	3	8	9	Y	7	10	1			2

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

09	11340	X	10848	-0-	-492	-0-	10824	3	9	4	Y	14	9	1			11
							15	9									
10	11718	X	11134	-0-	-584	-0-	11115	3	2	4	Y	15	21	1			5
							17	9									
11	10800	X	10370	-0-	-430	-0-	10341	3	3	4	Y	24	20	1			9
							26	9									
12	11222	X	10694	-0-	-528	-0-	10692	3	2	4	Y	-0-	9	1			-0-
01	11222	X	10444	-0-	-778	-0-	10440	3	4	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9589	-0-	9589	9589	9589	3			Y	-0-					-0-

BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876

09	7800	X	7707	-0-	-93	-0-	7689	3	9	4	Y	8	2	1			6
							9	9									
10	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8740	3	2	4	Y	21	20	1			7
							23	9									
11	8160	X	7084	-0-	-1076	-0-	7082	3	2	4	Y	-0-	7	1			-0-
12	8432	X	7755	-0-	-677	-0-	7753	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	8773	X	7808	-0-	-965	-0-	7804	3	4	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6674	-0-	6674	6674	6674	3			Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883

09	9930	X	9588	-0-	-342	-0-	9537	3	7	4	Y	40	9	1			31
							44	9									
10	10261	X	9527	-0-	-734	-0-	9476	3	1	4	Y	45	61	1			15
							50	9									
11	9570	X	9074	-0-	-496	-0-	9072	3	2	4	Y	-0-	15	1			-0-
12	9920	X	9212	-0-	-708	-0-	9127	3	2	4	Y	75	39	1			36
							83	9									
01	9920	X	8879	-0-	-1041	-0-	8779	3	4	4	Y	87	90	1			33
							96	9									
02	DLQ G-10		8013	-0-	8013	8013	8003	3	10	9	Y	9	40	1			2

PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130 X	4494	-0-	-636	-0-	4480	3	14	9	N	13					246
10	5301 X	4987	-0-	-314	-0-	4965	3	22	9	N	20					266
11	4890 X	4190	-0-	-700	-0-	4167	3	23	9	N	21					287
12	4836 X	4534	-0-	-302	-0-	4519	3	15	9	N	14					301
01	4991 X	4688	-0-	-303	-0-	4653	3	35	9	N	32	190	1			143
02	4508 X	3847	-0-	-661	-0-	3827	3	20	9	N	18					161

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

09	12870 X	11166	-0-	-1704	-0-	11069	3	39	4	Y	53	36	1			41
						58	9									
10	12927 X	10829	-0-	-2098	-0-	10742	3	2	4	Y	77	93	1			25
						85	9									
11	12510 X	10980	-0-	-1530	-0-	10978	3	2	4	Y	-0-	25	1			-0-
12	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	13002	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	12245 X	11763	-0-	-482	-0-	11753	3	7	4	Y	3	2	1			1
						3	9									
02	DLQ G-10	11072	-0-	11072	11072	11037	3	35	9	Y	32	26	1			7

LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

09	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9447	3	8	4	Y	-0-					-0-
10	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	11161	3	3	4	Y	-0-					-0-
11	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9891	3	4	4	Y	55	35	1			20
						61	9									
12	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	11640	3	3	4	Y	47	45	1			22
						52	9									
01	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	9999	3	5	4	Y	13	30	1			5
						14	9									
02	DLQ G-10	10268	-0-	10268	10268	10193	3	75	9	Y	68	57	1			16

WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

09	14070 X	12157	-0-	-1913	-0-	12125	3	12	4	Y	18	60	1			14
						20	9									
10	14570 X	12436	-0-	-2134	-0-	12375	3	3	4	Y	53	50	1			17
						58	9									
11	14100 X	12998	-0-	-1102	-0-	12950	3	3	4	Y	41	43	1			15
						45	9									
12	14570 X	12811	-0-	-1759	-0-	12808	3	3	4	Y	-0-	15	1			-0-
01	13640 X	12871	-0-	-769	-0-	12851	3	6	4	Y	13	8	1			5
						14	9									
02	DLQ G-10	11537	-0-	11537	11537	11459	3	78	9	Y	71	59	1			17

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

09	2550 X	2064	-0-	-486	-0-	2031	3	2	4	Y	28	6	1			22
						31	9									
10	2418 X	2223	-0-	-195	-0-	2192	3	31	9	Y	28	41	1			9
11	2130 X	2018	-0-	-112	-0-	2017	3	1	4	Y	-0-	9	1			-0-
12	2201 X	1615	-0-	-586	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
01	2232 X	1720	-0-	-512	-0-	1719	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1777	-0-	1777	1777	1777	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8340	3	7	4	Y	-0-					-0-
10	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7879	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	7710 X	6347	-0-	-1363	-0-	6338	3	2	4	Y	6	4	1			2
						7	9									
12	8618 X	5537	-0-	-3081	-0-	5529	3	1	4	Y	6	5	1			3
						7	9									
01	8618 X	6054	-0-	-2564	-0-	6052	3	2	4	Y	-0-	3	1			-0-
02	DLQ G-10	5559	-0-	5559	5559	5559	3			Y	-0-					-0-

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

09	11130 X	10201	-0-	-929	-0-	10182	3	11	4	Y	7	14	1			5
						8	9									
10	11501 X	9697	-0-	-1804	-0-	9695	3	2	4	Y	-0-	5	1			-0-
11	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	11220	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	11377 X	10868	-0-	-509	-0-	10863	3	3	4	Y	2	1	1			1
						2	9									
01	10540 X	10277	-0-	-263	-0-	10249	3	7	4	Y	19	13	1			7
						21	9									
02	DLQ G-10	9741	-0-	9741	9741	9732	3	9	9	Y	8	13	1			2

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

09	19560 X	18896	-0-	-664	-0-	18847	3	17	4	Y	29	35	1			22
						32	9									
10	20305 X	19510	-0-	-795	-0-	19486	3	4	4	Y	18	34	1			6
						20	9									
11	20248 X	20248	-0-	-0-	-0-	20237	3	5	4	Y	5	9	1			2
						6	9									
12	20305 X	19662	-0-	-643	-0-	19658	3	4	4	Y	-0-	2	1			-0-
01	19995 X	18661	-0-	-1334	-0-	18582	3	9	4	Y	64	40	1			24
						70	9									
02	DLQ G-10	18392	-0-	18392	18392	18346	3	46	9	Y	42	56	1			10

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

09	12750 X	10897	-0-	-1853	-0-	10885	3	12	4	Y	-0-					-0-
10	12307 X	10771	-0-	-1536	-0-	10723	3	3	4	Y	41	28	1			13
						45	9									
11	11910 X	9866	-0-	-2044	-0-	9818	3	3	4	Y	41	39	1			15
						45	9									
12	12307 X	10102	-0-	-2205	-0-	10100	3	2	4	Y	-0-	15	1			-0-
01	11625 X	9137	-0-	-2488	-0-	9132	3	5	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	8981	-0-	8981	8981	8973	3	8	9	Y	7	5	1			2

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

09	16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	16791	2	26	9	Y	24					91
10	20339 X	20339	-0-	-0-	-0-	20296	2	43	9	Y	39					130
11	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	15738	2	51	9	Y	46					176
12	14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	14824	2	44	9	Y	40					216
01	13795 X	227	-0-	-13568	-0-	223	2	4	9	Y	4	4	5			216
02	DLQ G-10	850	-0-	850	850	837	2	13	9	Y	12	189	1			34

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

09	1290 #	1274	-0-	-16	-0-	1188	2	86	9	N	78	79	1			4
10	1868 R	1868	-0-	-0-	-0-	1715	2	153	9	N	139	117	1			26
11	1380 #	895	-0-	-485	-0-	777	2	118	9	N	107	116	1			17
12	1426 #	1116	-0-	-310	-0-	986	2	130	9	N	118	112	1			23
01	1426 #	557	-0-	-869	-0-	500	2	57	9	N	52	67	1			8
02	1288 #	1110	-0-	-178	-0-	847	2	263	9	N	239	223	1			24

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 543 RRCID -> 019631 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH 6045 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/23/2017

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

09	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3		N	-0-			-0-
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3		N	-0-			-0-
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	3		N	-0-			-0-
12	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3		N	-0-			-0-
01	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	3		N	-0-			-0-
*02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

09	1650 N	1637	-0-	-13	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
12	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
*02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
11	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	3		N	-0-			-0-
12	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	3		N	-0-			-0-
01	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3		N	-0-			-0-
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-

LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	1590 N	1500	-0-	-90	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
10	1674 N	1540	-0-	-134	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1274	-0-	-276	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
01	1550 N	1250	-0-	-300	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1083	-0-	-289	-0-	1083	3		N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	300 N	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900) 09358 090 ASSOCIATED 49B 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

09	4620 #	3734	-0-	-886	-0-	3602	3	132	9	Y	120	117	0			7
10	4774 #	3889	-0-	-885	-0-	3853	3	36	9	Y	33	38	0			2
11	4620 #	2401	-0-	-2219	-0-	2358	3	43	9	Y	39	39	0			2
12	4774 #	4045	-0-	-729	-0-	4017	3	28	9	Y	25	26	0			1
01	4198 R	4198	-0-	-0-	-0-	4186	3	12	9	Y	11	11	0			1
02	3500 #	3311	-0-	-189	-0-	3283	3	28	9	Y	25	25	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2677	3	96	9	Y	87	78	0			12
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2341	3	65	9	Y	59	65	0			6
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1874	3	34	9	Y	31	34	0			3
12	2480	N	1757	-0-	-723	-0-	1723	3	34	9	Y	31	28	0			6
01	2418	N	2104	-0-	-314	-0-	2029	3	75	9	Y	68	60	0			14
*02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2543	3	83	9	Y	75	72	0			17

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	985	3	131	9	Y	119	105	0			16
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	791	3	198	9	Y	180	178	0			18
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	936	3	94	9	Y	85	95	0			8
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	983	3	73	9	Y	66	62	0			12
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	803	3	91	9	Y	83	78	0			17
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	417	3	141	9	Y	128	116	0			29

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

09	17910	X	17638	-0-	-272	-0-	17635	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	18228	X	17967	-0-	-261	-0-	17964	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16969	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17545	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	17360	X	16102	-0-	-1258	-0-	16100	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*02	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16342	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

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

09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5945	3	24	9	Y	22	22	0			1
10	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6870	3	34	9	Y	31	30	0			2
11	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7288	3	42	9	Y	38	38	0			2
12	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7524	3	110	9	Y	100	96	0			6
01	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7900	3	47	9	Y	43	47	0			2
*02	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7625	3	46	9	Y	42	42	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816

09	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9393	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
10	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9749	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	8850	X	7788	-0-	-1062	-0-	7771	3	17	9	Y	15	14	0			1
12	9703	X	6793	-0-	-2910	-0-	6772	3	21	9	Y	19	19	0			1
01	9765	X	8923	-0-	-842	-0-	8908	3	15	9	Y	14	14	0			1
02	8820	X	8330	-0-	-490	-0-	8316	3	14	9	Y	13	13	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889

09	20220	X	19174	-0-	-1046	-0-	19134	3	40	9	Y	36	36	0			2
10	20119	X	19018	-0-	-1101	-0-	18985	3	33	9	Y	30	30	0			2
11	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	19154	3	15	9	Y	14	15	0			1
12	19499	X	18257	-0-	-1242	-0-	18235	3	22	9	Y	20	20	0			1
01	22040	X	22040	-0-	-0-	-0-	21977	3	63	9	Y	57	55	0			3
02	17612	X	17270	-0-	-342	-0-	17244	3	26	9	Y	24	26	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
09	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9685	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	9920	X	9715	-0-	-205	-0-	9704	3	11	9	Y	10	9	0			1
11	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11526	3	10	9	Y	9	9	0			1
12	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10146	3	18	9	Y	16	16	0			1
01	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11976	3	24	9	Y	22	22	0			1
*02	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9572	3	19	9	Y	17	17	0			1

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

09	14220	X	13431	-0-	-789	-0-	13358	3	73	9	Y	66	66	0			4
10	14694	X	13481	-0-	-1213	-0-	13406	3	75	9	Y	68	68	0			4
11	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13054	3	59	9	Y	54	55	0			3
12	13361	X	13067	-0-	-294	-0-	12989	3	78	9	Y	71	70	0			4
01	13361	X	12440	-0-	-921	-0-	12371	3	69	9	Y	63	64	0			3
02	12068	X	11337	-0-	-731	-0-	11274	3	63	9	Y	57	57	0			3

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

09	41340	X	36224	-0-	-5116	-0-	36217	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	39959	X	37819	-0-	-2140	-0-	37815	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	40210	X	40210	-0-	-0-	-0-	40186	3	24	9	Y	22	21	0			1
12	44314	X	44314	-0-	-0-	-0-	44300	3	14	9	Y	13	13	0			1
01	45344	X	45344	-0-	-0-	-0-	45341	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
*02	45771	X	45771	-0-	-0-	-0-	45768	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

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

09	4830	X	4378	-0-	-452	-0-	4371	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4398	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4500	3	13	9	Y	12	11	0			1
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4765	3	11	9	Y	10	10	0			1
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4423	3	12	9	Y	11	11	0			1
*02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4039	3	20	9	Y	18	18	0			1

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

09	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	5146	3	10	9	N	9	9	0			1
10	5580	X	4854	-0-	-726	-0-	4837	3	17	9	N	15	15	0			1
11	5220	X	4835	-0-	-385	-0-	4820	3	15	9	N	14	14	0			1
12	5332	X	4869	-0-	-463	-0-	4856	3	13	9	N	12	12	0			1
01	5332	X	4403	-0-	-929	-0-	4395	3	8	9	N	7	8	0			-0-
02	4816	X	3856	-0-	-960	-0-	3830	3	26	9	N	24	23	0			1

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

09	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10602	3	17	9	N	15	15	0			1
10	10850	X	10794	-0-	-56	-0-	10786	3	8	9	N	7	8	0			-0-
11	11010	X	10568	-0-	-442	-0-	10553	3	15	9	N	14	13	0			1
12	11377	X	10501	-0-	-876	-0-	10481	3	20	9	N	18	18	0			1
01	11377	X	10433	-0-	-944	-0-	10407	3	26	9	N	24	24	0			1
*02	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	13042	3	14	9	N	13	13	0			1

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

09	19680	X	17541	-0-	-2139	-0-	17533	3	8	9	N	7	12	0			-0-
10	20336	X	17868	-0-	-2468	-0-	17865	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	19680	X	18553	-0-	-1127	-0-	18547	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	19136	3	53	9	N	48	45	0			3
01	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	19080	3	92	9	N	84	83	0			4
*02	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	18127	3	231	9	N	210	203	0			11

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7 RRCID -> 279502 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8422 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2764	3	11	9	N	10	10	0			1
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2885	3	12	9	N	11	11	0			1
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2804	3	7	9	N	6	7	0			-0-
12	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2804	3	12	9	N	11	10	0			1
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2751	3	11	9	N	10	10	0			1
*02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2652	3	4	9	N	4	5	0			-0-

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

09	3930	X	3588	-0-	-342	-0-	3573	3	15	9	N	14	13	0			1
10	3999	X	3513	-0-	-486	-0-	3493	3	20	9	N	18	18	0			1
11	3840	X	3422	-0-	-418	-0-	3410	3	12	9	N	11	11	0			1
12	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	3756	3	39	9	N	35	34	0			2
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3754	3	31	9	N	28	29	0			1
*02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3371	3	28	9	N	25	25	0			1

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

09	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6581	3	50	9	N	45	43	0			3
10	6758	X	6570	-0-	-188	-0-	6511	3	59	9	N	54	54	0			3
11	6810	X	6350	-0-	-460	-0-	6315	3	35	9	N	32	33	0			2
12	7037	X	6474	-0-	-563	-0-	6435	3	39	9	N	35	35	0			2
01	7037	X	6513	-0-	-524	-0-	6495	3	18	9	N	16	17	0			1
02	6188	X	6099	-0-	-89	-0-	6082	3	17	9	N	15	15	0			1

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

09	3300	X	3121	-0-	-179	-0-	3118	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	3263	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	3019	3	54	9	N	49	46	0			3
12	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	2751	3	17	9	N	15	17	0			1
01	3255	X	2659	-0-	-596	-0-	2650	3	9	9	N	8	9	0			-0-
02	2940	X	2648	-0-	-292	-0-	2641	3	7	9	N	6	6	0			-0-

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

09	33711	X	33711	-0-	-0-	-0-	33708	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	34379	X	29838	-0-	-4541	-0-	29799	3	39	9	N	35	33	0			2
11	33270	X	33029	-0-	-241	-0-	32851	3	178	9	N	162	154	0			10
12	35221	X	35221	-0-	-0-	-0-	34975	3	246	9	N	224	221	0			13
01	34986	X	34986	-0-	-0-	-0-	34788	3	198	9	N	180	184	0			9
*02	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	31383	3	204	9	N	185	184	0			10

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

09	20880	X	20820	-0-	-60	-0-	20721	3	99	9	N	90	90	0			5
10	21999	X	21999	-0-	-0-	-0-	21964	3	35	9	N	32	35	0			2
11	20880	X	19723	-0-	-1157	-0-	19705	3	18	9	N	16	17	0			1
12	21576	X	20642	-0-	-934	-0-	20630	3	12	9	N	11	11	0			1
01	21576	X	19966	-0-	-1610	-0-	19907	3	59	9	N	54	52	0			3
*02	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	19461	3	42	9	N	38	39	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843

09	1290	N	1113	-0-	-177	-0-	1109	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1143	3	39	9	N	35	33	0			2
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1082	3	43	9	N	39	39	0			2
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1373	3	18	9	N	16	17	0			1
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1419	3	20	9	N	18	18	0			1
*02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1134	3	14	9	N	13	13	0			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9663	3	58	9	N	53	51	0			3
10	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10017	3	42	9	N	38	39	0			2
11	9210	X	8577	-0-	-633	-0-	8559	3	18	9	N	16	17	0			1
12	9703	X	2414	-0-	-7289	-0-	2407	3	7	9	N	6	7	0			-0-
01	9703	X	1219	-0-	-8484	-0-	1201	3	18	9	N	16	15	0			1
02	8764	X	1244	-0-	-7520	-0-	1225	3	19	9	N	17	17	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646

09	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	16865	3	18	9	N	16	16	0			1
10	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17282	3	14	9	N	13	13	0			1
11	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	16496	3	55	9	N	50	48	0			3
12	16585	X	15992	-0-	-593	-0-	15896	3	96	9	N	87	85	0			5
01	16585	X	14897	-0-	-1688	-0-	14852	3	45	9	N	41	44	0			2
02	14980	X	12177	-0-	-2803	-0-	12125	3	52	9	N	47	47	0			2

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

09	8370	X	7102	-0-	-1268	-0-	7081	3	21	9	N	19	19	0			1
10	8649	X	7169	-0-	-1480	-0-	7143	3	26	9	N	24	24	0			1
11	8370	X	6786	-0-	-1584	-0-	6764	3	22	9	N	20	20	0			1
12	7347	X	7008	-0-	-339	-0-	6982	3	26	9	N	24	24	0			1
01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7334	3	91	9	N	83	80	0			4
*02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6727	3	86	9	N	78	78	0			4

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

09	10110	X	7247	-0-	-2863	-0-	7245	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	10447	X	7685	-0-	-2762	-0-	7682	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	10020	X	7361	-0-	-2659	-0-	7353	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	10230	X	7423	-0-	-2807	-0-	7401	3	22	9	N	20	19	0			1
01	8277	X	7315	-0-	-962	-0-	7292	3	23	9	N	21	21	0			1
*02	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7144	3	21	9	N	19	19	0			1

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

09	11250	X	10882	-0-	-368	-0-	10826	3	56	9	N	51	50	0			3
10	11439	X	10784	-0-	-655	-0-	10727	3	57	9	N	52	52	0			3
11	11070	X	10923	-0-	-147	-0-	10905	3	18	9	N	16	18	0			1
12	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12053	3	36	9	N	33	32	0			2
01	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12660	3	53	9	N	48	48	0			2
02	10192	X	9135	-0-	-1057	-0-	9121	3	14	9	N	13	14	0			1

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

09	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	3003	3	41	9	N	37	39	0			2
10	3348	X	3113	-0-	-235	-0-	3110	3	3	9	N	3	5	0			-0-
11	3270	X	3042	-0-	-228	-0-	3039	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	3189	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	2831	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2828	X	2397	-0-	-431	-0-	2396	3	1	9	N	1	1	0			-0-

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

09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7596	3	29	9	N	26	26	0			1
10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7291	3	25	9	N	23	23	0			1
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6946	3	10	9	N	9	9	0			1
12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7237	3	23	9	N	21	21	0			1
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7213	3	26	9	N	24	24	0			1
*02	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6904	3	26	9	N	24	24	0			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24960	X	24809	-0-	-151	-0-	24772	3	37	9	N	34	34	0			2
10	25792	X	25281	-0-	-511	-0-	25239	3	42	9	N	38	38	0			2
11	25170	X	24335	-0-	-835	-0-	24295	3	40	9	N	36	36	0			2
12	26009	X	25043	-0-	-966	-0-	24989	3	54	9	N	49	48	0			3
01	26009	X	24093	-0-	-1916	-0-	24035	3	58	9	N	53	53	0			3
02	23156	X	21583	-0-	-1573	-0-	21538	3	45	9	N	41	42	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	17527	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	17918	X	17472	-0-	-446	-0-	17399	3	73	9	N	66	62	0			4
11	17700	X	16482	-0-	-1218	-0-	16404	3	78	9	N	71	71	0			4
12	18290	X	16355	-0-	-1935	-0-	16281	3	74	9	N	67	67	0			4
01	18290	X	14493	-0-	-3797	-0-	14450	3	43	9	N	39	41	0			2
02	16352	X	13200	-0-	-3152	-0-	13176	3	24	9	N	22	23	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6555	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6709	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	6030	X	5755	-0-	-275	-0-	5742	3	13	9	N	12	11	0			1
12	6231	X	4983	-0-	-1248	-0-	4965	3	18	9	N	16	16	0			1
01	6231	X	6122	-0-	-109	-0-	6109	3	13	9	N	12	12	0			1
*02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6151	3	8	9	N	7	8	0			-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
09	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	14554	3	33	9	N	30	30	0			2
10	14880	X	14329	-0-	-551	-0-	14314	3	15	9	N	14	15	0			1
11	13920	X	13497	-0-	-423	-0-	13479	3	18	9	N	16	16	0			1
12	15066	X	13289	-0-	-1777	-0-	13222	3	67	9	N	61	59	0			3
01	15066	X	13044	-0-	-2022	-0-	12975	3	69	9	N	63	63	0			3
02	13608	X	12391	-0-	-1217	-0-	12356	3	35	9	N	32	33	0			2

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
09	3060	X	2629	-0-	-431	-0-	2629	3			N	-0-	1	0			-0-
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2941	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2735	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2942	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3561	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3723	3	1	9	N	1	1	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
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4392	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	4080	X	3794	-0-	-286	-0-	3791	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	4216	X	3022	-0-	-1194	-0-	3018	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*01	4216	X	2861	-0-	-1355	-0-	2858	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	3808	X	2867	-0-	-941	-0-	2863	3	4	9	N	4	4	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
09	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12074	3	13	9	N	12	12	0			1
10	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10865	3	18	9	N	16	16	0			1
*11	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10548	3	14	9	N	13	13	0			-0-
12	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11269	3	9	9	N	8	8	0			-0-
*01	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12070	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*02	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10587	3	20	9	N	18	17	0			1

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	122	3	32	9	Y	29	29	0			4
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	266	3	34	9	Y	31	32	0			3
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	215	3	31	9	Y	28	28	0			3
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	205	3	17	9	Y	15	15	0			3
01	310	N	204	-0-	-106	-0-	189	3	15	9	Y	14	14	0			3
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	139	3	13	9	Y	12	12	0			3

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	180	N	59	-0-	-121	-0-	53	3	6	9	Y	5	4	0			1
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	34	3	12	9	Y	11	11	0			1
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	31	3	9	9	Y	8	8	0			1
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	29	3	13	9	Y	12	11	0			2
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	932	3	75	9	Y	68	56	0			14
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	269	3	107	9	Y	97	89	0			22

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
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

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
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	139	3	11	9	Y	10	9	0			1
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	125	3	10	9	Y	9	8	0			2
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	Y	8	8	0			2
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	37	3	1	9	Y	1	3	0			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	67	3	59	9	Y	54	54	0			7
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	67	3	35	9	Y	32	36	0			3
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	61	3	34	9	Y	31	31	0			3
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	57	3	34	9	Y	31	28	0			6
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	48	3	31	9	Y	28	28	0			6
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	56	3	29	9	Y	26	26	0			6

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	620 N	181	-0-	-439	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	434 N	226	-0-	-208	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	532 N	220	-0-	-312	-0-	220	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

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-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

09	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					29
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					29
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					29
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					29
*01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					29
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	141	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

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-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	34	2	36	9	Y	33	33	8			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 167583 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2939 - 2954

09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-					23
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					23
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					23
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					23
*01	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					23
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1567	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1653	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	1604	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	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

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: 9SD RRCID -> 202744 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 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
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1285	-0-	-87	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

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

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
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
09	360	#	180	-0-	-180	-0-	172	3	8	9	Y	7	6	0			1
10	372	#	161	-0-	-211	-0-	150	3	11	9	Y	10	8	0			3
11	360	#	146	-0-	-214	-0-	137	3	9	9	Y	8	7	0			4
12	372	#	58	-0-	-314	-0-	55	3	3	9	Y	3	6	0			1
01	341	#	41	-0-	-300	-0-	38	3	3	9	Y	3	3	0			1
02	168	#	32	-0-	-136	-0-	29	3	3	9	Y	3	3	0			1

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
09	1770	#	1617	-0-	-153	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
10	1829	#	1645	-0-	-184	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
11	1770	#	1636	-0-	-134	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
12	1674	#	1372	-0-	-302	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
01	1674	#	1554	-0-	-120	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
02	1540	#	1284	-0-	-256	-0-	1284	3			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
09	1800	#	1585	-0-	-215	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
10	2077	#	1414	-0-	-663	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
11	2010	#	1367	-0-	-643	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
12	2077	#	1176	-0-	-901	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
01	1829	#	956	-0-	-873	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
02	1484	#	876	-0-	-608	-0-	876	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	104	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	930	N	605	-0-	-325	-0-	49	1	534	3	Y	8	7	0			1
							13	4	9	9							
10	775	N	488	-0-	-287	-0-	46	1	438	3	Y	2	3	0			-0-
							2	4	2	9							
11	600	N	493	-0-	-107	-0-	45	1	443	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
12	620	N	520	-0-	-100	-0-	48	1	455	3	Y	14	13	0			1
							2	4	15	9							
*01	496	N	448	-0-	-48	-0-	115	1	315	3	Y	7	8	0			-0-
							10	4	8	9							
02	448	N	376	-0-	-72	-0-	30	1	327	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	460		460	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	Y	14	13	0			1
							2	4	15	9							
11	82		82	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	48	46	0			3
							1	4	53	9							
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	154	1	421	3	Y	66	66	0			3
							14	4	73	9							
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	43	1	451	3	Y	36	37	0			2
							21	4	40	9							

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

09	177240		13110	-0-	-164130	5712274	207	1	12903	2	N	-0-					-0-
10	5901452		18976	-0-	-5882476	-0-	18976	2			N	-0-					-0-
11	0	W	5048	-0-	5048	5048	5048	2			N	-0-					-0-
12	153608		10379	-0-	-143229	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
01	19468	#	11908	-0-	-7560	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
02	17136	#	14943	-0-	-2193	-0-	14943	2			N	-0-					-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

09	DLQ G-10		11	-0-	11	22	11	3			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		18	-0-	18	40	18	3			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		70	-0-	70	110	70	3			Y	-0-					21
*12	176	N	66	-0-	-110	-0-	66	3			Y	-0-					21
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) //CONT.// 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE //CONT.// 310950
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
09	DLQ G-10	6	-0-	6	11	6	3			Y	-0-					30
10	DLQ G-10	9	-0-	9	20	9	3			Y	-0-					30
11	DLQ G-10	35	-0-	35	55	35	3			Y	-0-					30
*12	88 N	33	-0-	-55	-0-	33	3			Y	-0-					30
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

09	DLQ G-10	355	-0-	355	698	355	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	576	-0-	576	1274	576	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2232	-0-	2232	3506	2232	3			Y	-0-					-0-
*12	2100 N	2089	-0-	-11	3495	2089	3			Y	-0-					-0-
*01	3100 N	2305	-0-	-795	2700	2305	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2700					Y	NO RPT					-0-

BOOTLEG CANYON (CONNELL) 10613 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
V-F PETROLEUM INC. 880375
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 273473 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6437 - 6453

09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					58
10	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					58
11	150 N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					58
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					58

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

09	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4571	3	7	9	Y	6					75
*10	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4946	3	2	9	Y	2					77
*11	4980 X	4696	-0-	-284	-0-	4693	3	3	9	Y	3					80
*12	5115 X	4856	-0-	-259	-0-	4856	3			Y	-0-					80
*01	4991 X	4431	-0-	-560	-0-	4425	3	6	9	Y	5					85
*02	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4610	3	6	9	Y	5					90

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

09	7320 X	5157	-0-	-2163	-0-	5157	3			Y	-0-					-0-
*10	7316 X	2361	-0-	-4955	-0-	2355	3	6	9	Y	5					5
*11	5760 X	115	-0-	-5645	-0-	109	3	6	9	Y	5	5	1			5
*12	5952 X	2930	-0-	-3022	-0-	2930	3			Y	-0-	3	1			2
*01	5952 X	686	-0-	-5266	-0-	686	3			Y	-0-					2
02	4816 X	2	-0-	-4814	-0-	2	3			Y	-0-					2

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476

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-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340 X	4006	-0-	-1334	-0-	3985	3	21	9	Y	19	28	1			25
*10	4929 X	794	-0-	-4135	-0-	790	3	4	9	Y	4	14	1			15
*11	4320 X	118	-0-	-4202	-0-	110	3	8	9	Y	7	16	1			6
*12	4464 X	53	-0-	-4411	-0-	45	3	8	9	Y	7	3	1			10
*01	4340 X	381	-0-	-3959	-0-	380	3	1	9	Y	1					11
02	3752 X	4	-0-	-3748	-0-	4	3			Y	-0-					11

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

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-

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

09	2400 X	2124	-0-	-276	-0-	2118	3	6	9	Y	5					60
*10	2480 X	2125	-0-	-355	-0-	2122	3	3	9	Y	3					63
*11	2250 N	2020	-0-	-230	-0-	2018	3	2	9	Y	2					65
*12	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	2046	3	1	9	Y	1					66
*01	2139 N	1627	-0-	-512	-0-	1623	3	4	9	Y	4					70
02	1876 N	1851	-0-	-25	-0-	1844	3	7	9	Y	6					76

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					7
*10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					7
*11	900 N	679	-0-	-221	-0-	679	3			Y	-0-					7
*12	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1425	3			Y	-0-					7
*01	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			Y	-0-					7
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					7

JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1059	3	24	9	Y	22					69
*10	1674 N	1463	-0-	-211	-0-	1456	3	7	9	Y	6	33	1			42
*11	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	1391	3	9	9	Y	8					50
*12	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	984	3	17	9	Y	15	52	1			13
*01	1457 N	615	-0-	-842	-0-	615	3			Y	-0-					13
02	1316 N	1137	-0-	-179	-0-	1127	3	10	9	Y	9	16	1			6

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	3	3	9	Y	3					14
*10	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	1068	3	13	9	Y	12					26
*11	1170 N	668	-0-	-502	-0-	664	3	4	9	Y	4	24	1			6
*12	1147 N	470	-0-	-677	-0-	462	3	8	9	Y	7					13
*01	1085 N	301	-0-	-784	-0-	300	3	1	9	Y	1					14
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					14

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

09	15836 X	6336	-0-	-9500	-0-	6310	3	26	9	Y	24	23	1			28
*10	3100 N	7492	-0-	4392	4392	7442	3	50	9	Y	45	16	1			57
*11	11680 X	7288	-0-	-4392	-0-	7222	3	66	9	Y	60	60	1			57
*12	8246 X	6910	-0-	-1336	-0-	6800	3	110	9	Y	100	28	1			129
*01	8246 X	4898	-0-	-3348	-0-	4874	3	24	9	Y	22					151
02	6804 X	5187	-0-	-1617	-0-	5187	3			Y	-0-					151

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		Y	-0-			-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-			-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		Y	-0-			-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		Y	-0-			-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		Y	-0-			-0-
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-				Y	-0-			-0-

MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
01	217 N	62	-0-	-155	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
*02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		Y	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXAS TEN C WELL #: 1 RRCID -> 147245 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1160	2	31	9	N	28	29	1			29
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1447	2	37	9	N	34	25	1			38
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1210	2	17	9	N	15	24	1			29
12	1085 N	895	-0-	-190	-0-	869	2	26	9	N	24	28	1			25
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1452	2	12	9	N	11					36
*02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1092	2	11	9	N	10					46

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		2

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	30090	X	28793	-0-	-1297	-0-	28793	2	N	-0-			7
10	31093	X	29540	-0-	-1553	-0-	29540	2	N	-0-			7
11	30090	X	28122	-0-	-1968	-0-	28122	2	N	-0-			7
12	29884	X	29194	-0-	-690	-0-	29194	2	N	-0-			7
01	29760	X	26937	-0-	-2823	-0-	26937	2	N	-0-			7
*02	26895	X	26895	-0-	-0-	-0-	26895	2	N	-0-			7

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2017 - P/A 10/24/17

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 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
09	600	N	444	-0-	-156	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

BRUNSON RANCH (PENN, LO.-MORROW) 12646 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 230231 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 17202 PERF.16569 - 16607

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

09	660		6354	-0-	5694	11572	6354	2			N	-0-					-0-
10	682		6551	-0-	5869	17441	6551	2			N	-0-					-0-
11	29527		6373	-0-	-23154	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
12	12762		6722	-0-	-6040	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
01	11474		6078	-0-	-5396	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
*02	10344		5480	-0-	-4864	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15934 PERF.11762 - 15934

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	50	1			27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	87	1			48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	98	1			105
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	107	1			4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

09	4440	X	4168	-0-	-272	-0-	4144	3	24	9	Y	22	59	1			44
10	4588	X	4586	-0-	-2	-0-	4477	3	109	9	Y	99	59	1			84
11	4440	X	3881	-0-	-559	-0-	3845	3	36	9	Y	33	86	1			31
*12	4433	X	3687	-0-	-746	-0-	3646	3	41	9	Y	37	36	1			32
01	4588	X	659	-0-	-3929	-0-	647	3	12	9	Y	11	37	1			6
02	4144	X	41	-0-	-4103	-0-	21	3	20	9	Y	18					24

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	560	3	34	9	Y	31	11	1			36
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	924	3	28	9	Y	25	40	1			21
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	886	3	4	9	Y	4	21	1			4
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	868	3	23	9	Y	21	7	1			18
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	845	3	14	9	Y	13	23	1			8
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	908	3	12	9	Y	11					19

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

09	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			Y	-0-					-0-
*10	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	13457	3			Y	-0-					-0-
*11	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	3			Y	-0-					-0-
*12	9858	X	8452	-0-	-1406	-0-	8452	3			Y	-0-					-0-
*01	9858	X	3471	-0-	-6387	-0-	3471	3			Y	-0-					-0-
02	8904	X	300	-0-	-8604	-0-	294	3	6	9	Y	5	3	1			2

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

09	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3884	3	10	9	Y	9	52	1			28
10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6096	3	77	9	Y	70	39	1			59
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6135	3	26	9	Y	24	61	1			22
*12	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6398	3	70	9	Y	64	31	1			55
01	3689	X	2368	-0-	-1321	-0-	2337	3	31	9	Y	28	67	1			16
*02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5908	3	24	9	Y	22					38

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	1170	N	924	-0-	-246	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1727	3	187	9	Y	170	92	1			78
*11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1408	3	75	9	Y	68	121	1			25
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1399	3	83	9	Y	75	60	1			40
*01	1891	N	1465	-0-	-426	-0-	1387	3	78	9	Y	71	87	1			24
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1410	3	13	9	Y	12	32	1			4

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
09	3360	X	1171	-0-	-2189	-0-	1171	3			Y	-0-	14	1			-0-
*10	3472	X	1914	-0-	-1558	-0-	1714	3	200	9	Y	182	99	1			83
*11	2700	X	1018	-0-	-1682	-0-	995	3	23	9	Y	21	96	1			8
*12	2666	X	1419	-0-	-1247	-0-	1309	3	110	9	Y	100	54	1			54
*01	1953	X	1452	-0-	-501	-0-	1430	3	22	9	Y	20	67	1			7
02	1680	X	824	-0-	-856	-0-	823	3	1	9	Y	1	8	1			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
*12	527	N	220	-0-	-307	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	3	2	9	Y	2					2

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
09	9540	X	6002	-0-	-3538	-0-	5980	3	22	9	Y	20	8	1			14
*10	9858	X	8506	-0-	-1352	-0-	8444	3	62	9	Y	56	44	1			26
*11	8520	X	7616	-0-	-904	-0-	7576	3	40	9	Y	36	49	1			13
*12	8339	X	7177	-0-	-1162	-0-	7155	3	22	9	Y	20	22	1			11
*01	8494	X	6712	-0-	-1782	-0-	6482	3	230	9	Y	209	148	1			72
02	7672	X	6074	-0-	-1598	-0-	5950	3	124	9	Y	113	145	1			40

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 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
09	4560	X	1236	-0-	-3324	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
10	4588	X	3482	-0-	-1106	-0-	3482	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2586	-0-	-564	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
*12	3224	X	1465	-0-	-1759	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2795	-0-	-677	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
02	3136	X	1777	-0-	-1359	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-

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
09	16020	X	7495	-0-	-8525	-0-	7397	3	98	9	Y	89	66	1			60
*10	16554	X	14971	-0-	-1583	-0-	14871	3	100	9	Y	91	109	1			42
*11	14850	X	13590	-0-	-1260	-0-	13412	3	178	9	Y	162	144	1			60
*12	14663	X	9288	-0-	-5375	-0-	9243	3	45	9	Y	41	79	1			22
*01	14942	X	8699	-0-	-6243	-0-	8511	3	188	9	Y	171	134	1			59
02	13496	X	8441	-0-	-5055	-0-	8298	3	143	9	Y	130	143	1			46

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
09	6510	X	3787	-0-	-2723	-0-	3787	3			Y	-0-	7	1			3
10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	6390	X	5654	-0-	-736	-0-	5546	3	108	9	Y	98	7	1			91
*12	6603	X	6489	-0-	-114	-0-	6475	3	14	9	Y	13	93	1			11
01	6789	X	5885	-0-	-904	-0-	5834	3	51	9	Y	46	30	1			27
02	6132	X	5812	-0-	-320	-0-	5804	3	8	9	Y	7					34

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	518	-0-	-352	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
*12	806	N	343	-0-	-463	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	292	-0-	-793	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	364	-0-	-112	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3470	3	44	9	Y	40	13	1			27
*10	3720	X	2705	-0-	-1015	-0-	2633	3	72	9	Y	65	62	1			30
*11	4290	X	2076	-0-	-2214	-0-	2062	3	14	9	Y	13	38	1			5
*12	4433	X	1729	-0-	-2704	-0-	1693	3	36	9	Y	33	20	1			18
*01	4371	X	2584	-0-	-1787	-0-	2419	3	165	9	Y	150	116	1			52
02	3276	X	1672	-0-	-1604	-0-	1651	3	21	9	Y	19	64	1			7

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

09	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	39	38	0			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	218	215	0			4
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	222	221	0			5
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	151	153	0			3
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	27	30	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	3	1	9	Y	1	8	1			-0-
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1534	3	10	9	Y	9	5	1			4
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1662	3	13	9	Y	12	10	1			6
01	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	1392	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	1428	N	1327	-0-	-101	-0-	1318	3	9	9	Y	8	5	1			3

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3202	-0-	202	374	3000	3	202	9	Y	184	132	1			105
10	3100	N	3418	-0-	318	692	3326	3	92	9	Y	84	148	1			41
11	3748	X	3056	-0-	-692	-0-	2964	3	92	9	Y	84	91	1			34
*12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2841	3	213	9	Y	194	140	1			88
01	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	2911	3	88	9	Y	80	143	1			25
02	2744	X	1633	-0-	-1111	-0-	1508	3	125	9	Y	114	98	1			41

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	510	3	52	9	Y	47	47	0			1
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	432	3	50	9	Y	45	45	0			1
11	600	N	247	-0-	-353	-0-	202	3	45	9	Y	41	41	0			1
*12	589	N	224	-0-	-365	-0-	190	3	34	9	Y	31	31	0			1
01	496	N	213	-0-	-283	-0-	190	3	23	9	Y	21	22	0			-0-
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	423	3	11	9	Y	10	10	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	1271	N	646	-0-	-625	-0-	610	3	36	9	Y	33	32	0			1
11	1260	N	355	-0-	-905	-0-	319	3	36	9	Y	33	33	0			1
*12	1240	N	386	-0-	-854	-0-	377	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	613	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

09	T. A.		-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-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

09	2160	X	1831	-0-	-329	-0-	1785	3	46	9	Y	42	42	0			-0-
10	2356	X	1475	-0-	-881	-0-	1439	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
11	2130	N	1505	-0-	-625	-0-	1480	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
*12	1891	N	1282	-0-	-609	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	297	-0-	-1103	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	0			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1704	3	12	9	Y	11					266
*10	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1644	3	68	9	Y	62					328
*11	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	1492	3	106	9	Y	96	305	1			119
*12	1767	N	1404	-0-	-363	-0-	1270	3	134	9	Y	122					241
*01	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1575	3	22	9	Y	20					261
*02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1819	3	10	9	Y	9					270

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

09	3120	X	2889	-0-	-231	-0-	2845	3	44	9	Y	40	40	0			1
10	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	2976	3	87	9	Y	79	79	0			1
11	3180	X	2781	-0-	-399	-0-	2719	3	62	9	Y	56	56	0			1
*12	3131	X	2592	-0-	-539	-0-	2580	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
01	3069	X	1746	-0-	-1323	-0-	1745	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	9	9	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	3	19	9	Y	17	38	1			31
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1484	3	9	9	Y	8	32	1			7
11	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	1193	3	8	9	Y	7	8	1			6
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1485	3	20	9	Y	18	8	1			16
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1434	3	4	9	Y	4	17	1			3
*02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1321	3	28	9	Y	25					28

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1653	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1771	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1101	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1134	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1428	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

09	990	N	888	-0-	-102	-0-	873	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1605	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1858	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
*12	930	N	174	-0-	-756	-0-	172	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	1388	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
02	1764	N	43	-0-	-1721	-0-	9	3	34	9	Y	31	31	0			-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	712	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	830	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	803	3	125	9	Y	114	113	0			1
*12	744	N	379	-0-	-365	-0-	266	3	113	9	Y	103	103	0			1
01	899	N	151	-0-	-748	-0-	106	3	45	9	Y	41	42	0			-0-
02	868	N	38	-0-	-830	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5648 X	2435	-0-	-3213	-0-	2381	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
10	2790 X	2385	-0-	-405	-0-	2332	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
11	4260 X	2852	-0-	-1408	-0-	2817	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
*12	4402 X	1504	-0-	-2898	-0-	1502	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	3937 X	1182	-0-	-2755	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
02	2660 X	836	-0-	-1824	-0-	836	3			Y	-0-					-0-

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

09	1620 N	1147	-0-	-473	-0-	1071	3	76	9	Y	69	69	0			1
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	485	3	111	9	Y	101	100	0			2
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2533	3	48	9	Y	44	45	0			1
*12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3461	3	67	9	Y	61	61	0			1
01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2701	3	63	9	Y	57	57	0			1
*02	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2674	3	241	9	Y	219	214	0			6

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

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-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	2	1			1
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	377	3	3	9	Y	3					3
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	328	3	2	9	Y	2	3	1			2
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	364 N	192	-0-	-172	-0-	166	3	26	9	Y	24					24

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968

09	240 X	48	-0-	-192	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2046	3	55	9	N	50					159
10	1643	N	1036	-0-	-607	-0-	1028	3	8	9	N	7					166
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2127	3	50	9	N	45					211
12	2170	N	829	-0-	-1341	-0-	815	3	14	9	N	13					224
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2168	3	135	9	N	123	153	1			194
02	2044	N	1782	-0-	-262	-0-	1717	3	65	9	N	59	1	8			252

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

09	1830	N	472	-0-	-1358	-0-	472	3			N	-0-					204
10	1302	N	247	-0-	-1055	-0-	247	3			N	-0-					204
11	870	N	127	-0-	-743	-0-	127	3			N	-0-					204
12	496	N	41	-0-	-455	-0-	41	3			N	-0-					204
01	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-					204
02	112	N	7	-0-	-105	-0-	7	3			N	-0-					204

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2535	3	30	9	Y	27	112	1			73
10	1674	N	894	-0-	-780	-0-	873	3	21	9	Y	19					92
11	600	N	57	-0-	-543	-0-	55	3	2	9	Y	2					94
12	2666	N	43	-0-	-2623	-0-	43	3			Y	-0-					94
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	2					96
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					96

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3311					Y	3	17	1			10
10	3000	N	580	-0-	-2420	891	578	3	2	9	Y	2					12
11	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	2					14
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					14
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

09	780	N	94	-0-	-686	-0-	94	3			N	-0-					113
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					113
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					113
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					113
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					113
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					113

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN) 13593 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119784 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

09	24060 X	21597	-0-	-2463	-0-	21426	3	171	9	N	155	169	1		287
10	24769 X	22953	-0-	-1816	-0-	22756	3	197	9	N	179	167	1	7 8	292
11	23160 X	21538	-0-	-1622	-0-	21403	3	135	9	N	123	170	1	2 8	243
12	23932 X	21066	-0-	-2866	-0-	20890	3	176	9	N	160	169	1	2 8	232
01	23932 X	21251	-0-	-2681	-0-	21162	3	89	9	N	81	1	8		312
02	20720 X	NO RPT	-0-	-20720	-0-					N	NO RPT				312

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

09	14040 X	12717	-0-	-1323	-0-	12717	3			N	-0-				254
10	14508 X	13697	-0-	-811	-0-	13684	3	13	9	N	12	12	8		254
11	13710 X	12645	-0-	-1065	-0-	12645	3			N	-0-				254
12	14167 X	10885	-0-	-3282	-0-	10884	3	1	9	N	1	1	8		254
01	14167 X	14013	-0-	-154	-0-	14013	3			N	-0-				254
02	12376 X	NO RPT	-0-	-12376	-0-					N	NO RPT				254

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210 X	1724	-0-	-1486	-0-	1724	3			N	-0-					64
10	3317 X	2180	-0-	-1137	-0-	2173	3	7	9	N	6	6	8			64
11	3210 X	1751	-0-	-1459	-0-	1749	3	2	9	N	2	2	8			64
12	2232 X	1565	-0-	-667	-0-	1565	3			N	-0-					64
01	2170 X	1172	-0-	-998	-0-	1172	3			N	-0-					64
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					64

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

09	3510 X	3313	-0-	-197	-0-	3313	3			N	-0-					12
10	3627 X	3253	-0-	-374	-0-	3253	3			N	-0-					12
11	3390 X	3379	-0-	-11	-0-	3379	3			N	-0-					12
12	3503 X	3469	-0-	-34	-0-	3469	3			N	-0-					12
01	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3493	3	100	9	N	91					103
02	3164 X	3141	-0-	-23	-0-	3132	3	9	9	N	8					111

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

09	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-					28
10	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					28
11	4770 X	4525	-0-	-245	-0-	4525	3			N	-0-					28
12	5518 X	1381	-0-	-4137	-0-	1381	3			N	-0-					28
01	5518 X	4016	-0-	-1502	-0-	4016	3			N	-0-					28
*02	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	3			N	-0-					28

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMPION LAKE (YATES) 16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL
SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215
HARRIS, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 069659 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 404 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMPION LAKE (YATES) //CONT.// 16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL
SOMA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 801215
CHAMP 89N WELL #: 1 RRCID -> 251085 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 371 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	-0-	60	3		N	-0-				-0-
01	217	N	5	-0-	-212	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

09	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	1	9964	2	N	-0-			-0-
10	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	-0-	1517	1	7835	2	N	-0-			-0-
11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	1	7987	2	N	-0-			-0-
12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	1	3724	2	N	-0-			-0-
01	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	1	3852	2	N	-0-			-0-
*02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	-0-	884	1	4165	2	N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 U RRCID -> 059875 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 15739 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

09	2070 X	1649	-0-	-421	-0-	90	1	1559	2	N	-0-					-0-
10	2139 X	1616	-0-	-523	-0-	93	1	1523	2	N	-0-					-0-
11	2070 X	1836	-0-	-234	-0-	90	1	1746	2	N	-0-					-0-
12	2108 X	2022	-0-	-86	-0-	93	1	1929	2	N	-0-					-0-
01	2108 X	1229	-0-	-879	-0-	93	1	1136	2	N	-0-					-0-
02	1708 X	53	-0-	-1655	-0-	12	1	41	2	N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
TXL 17-39 WELL #: 1 RRCID -> 057294 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 L RRCID -> 061330 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 15739 PERF.15587 - 15665

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP) 17030 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7710 JV-P CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 076967 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A

09	1980 N	1526	-0-	-454	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
10	2015 N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	1244	-0-	-461	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
09	3000	2336	-0-	-664	-0-	180	1	2156	2	N	-0-			-0-
10	3100	2505	-0-	-595	-0-	186	1	2319	2	N	-0-			-0-
11	3000	2037	-0-	-963	-0-	180	1	1857	2	N	-0-			-0-
12	3100	2045	-0-	-1055	-0-	186	1	1859	2	N	-0-			-0-
01	3069 #	1953	-0-	-1116	-0-	186	1	1767	2	N	-0-			-0-
02	2268 #	1297	-0-	-971	-0-	162	1	1135	2	N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
THOMPSON "P" WELL #: 2 RRCID -> 112025 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5050 - 5105

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
10	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
11	2070 N	1948	-0-	-122	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
12	2046 N	1141	-0-	-905	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
01	1984 N	869	-0-	-1115	-0-	869	2			N	-0-			-0-
02	1820 N	898	-0-	-922	-0-	898	2			N	-0-			-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 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
09	2520 X	2177	-0-	-343	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
10	2573 X	2137	-0-	-436	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
11	2370 X	2075	-0-	-295	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
12	2325 X	2099	-0-	-226	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
01	2325 X	1939	-0-	-386	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
02	1932 N	1846	-0-	-86	-0-	1846	2		N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

09	7830 X	7088	-0-	-742	-0-	7088	3		Y	-0-			-0-
10	8029 X	7148	-0-	-881	-0-	7148	3		Y	-0-			-0-
11	7590 X	7001	-0-	-589	-0-	7001	3		Y	-0-			-0-
12	7657 X	7373	-0-	-284	-0-	7373	3		Y	-0-			-0-
01	7657 X	6789	-0-	-868	-0-	6789	3		Y	-0-			-0-
02	6608 X	6337	-0-	-271	-0-	6337	3		Y	-0-			-0-

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1504	2	24 9	Y	22			57
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		Y	-0-			57
11	1500 N	1405	-0-	-95	-0-	1405	2		Y	-0-			57
12	1550 N	1318	-0-	-232	-0-	1318	2		Y	-0-			57
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		Y	-0-			57
02	1316 N	1297	-0-	-19	-0-	1293	2	4 9	Y	4			61

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

09	930 X	755	-0-	-175	-0-	755	3		Y	-0-			17
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3		Y	-0-			17
11	750 N	749	-0-	-1	-0-	749	3		Y	-0-			17
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-			17
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3		Y	-0-			17
02	700 N	664	-0-	-36	-0-	664	3		Y	-0-			17

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

OLSEN ENERGY INC. 621750
EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-			-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-			-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-			-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-			-0-
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-			-0-
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	-0-			-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			-0-
11	540	N	25	-0-	-515	-0-	25	2	N	-0-			-0-
12	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2	N	-0-			-0-
01	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2	N	-0-			-0-
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

09	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2	N	-0-			-0-
10	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2	N	-0-			-0-
11	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2	N	-0-			-0-
12	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2	N	-0-			-0-
01	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2	N	-0-			-0-
*02	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2	N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
09	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
12	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
01	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
*02	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

09	450 N	100	-0-	-350	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	570 N	174	-0-	-396	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

09	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL WEDO WELL #: 6 RRCID -> 176610 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	279 N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	870 N	118	-0-	-752	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

09	5130 X	4626	-0-	-504	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
10	5301 X	4566	-0-	-735	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	5010 X	4432	-0-	-578	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	4887	-0-	-104	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	4550	-0-	-441	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
*02	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP) 17444 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY "K" WELL #: 2 RRCID -> 174836 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4220 - 4914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630 #	593	-0-	-37	-0-	570	2	23	9	N	21					120
10	651 #	439	-0-	-212	-0-	422	2	17	9	N	15					135
11	870 #	724	-0-	-146	-0-	707	2	17	9	N	15					150
12	899 #	444	-0-	-455	-0-	435	2	9	9	N	8					158
01	899 #	404	-0-	-495	-0-	389	2	15	9	N	14					172
02	672 N	544	-0-	-128	-0-	535	2	9	9	N	8					180

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

09	3990 X	3899	-0-	-91	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
10	4371 X	3985	-0-	-386	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3855	-0-	-75	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	4061 X	3428	-0-	-633	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	3196	-0-	-865	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
02	3640 X	3047	-0-	-593	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

09	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

09	DLQ G-10	2181	-0-	2181	4375	2157	2	24	9	Y	22					57
10	2300 N	2039	-0-	-261	4114	2039	2			Y	-0-					57
11	3000 N	1953	-0-	-1047	3067	1953	2			Y	-0-					57
12	3100 N	2163	-0-	-937	2130	2163	2			Y	-0-					57
01	3100 N	2057	-0-	-1043	1087	2057	2			Y	-0-					57
*02	2800 N	1913	-0-	-887	200	1909	2	4	9	Y	4					61

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

09	1110 N	1097	-0-	-13	-0-	1058	2	39	9	N	35	159	1			16
10	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1074	2	8	9	N	7					23
11	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	1058	2	13	9	N	12					35
12	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1128	2	11	9	N	10					45
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1081	2	19	9	N	17					62
*02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	984	2	32	9	N	29					91

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

09	2880 X	2607	-0-	-273	-0-	2607	2			N	-0-					23
10	2976 X	2769	-0-	-207	-0-	2769	2			N	-0-					23
11	2880 X	2601	-0-	-279	-0-	2601	2			N	-0-					23
12	2914 X	2642	-0-	-272	-0-	2642	2			N	-0-					23
01	2759 X	2208	-0-	-551	-0-	2208	2			N	-0-					23
02	2436 N	2376	-0-	-60	-0-	2376	2			N	-0-					23

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	268	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
*02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

09	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1559	-0-	-239	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1552	-0-	-158	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1438	-0-	-18	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

09	29880	X	10036	-0-	-19844	-0-	10017	2	19	9	N	17	164	1			29
10	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	24632	2	120	9	N	109					138
11	20790	X	8727	-0-	-12063	-0-	8673	2	54	9	N	49					187
12	21483	X	15071	-0-	-6412	-0-	15006	2	65	9	N	59	168	1	1	8	77
01	28866	X	28866	-0-	-0-	-0-	28794	2	72	9	N	65	3	8			139
02	22344	X	13751	-0-	-8593	-0-	13622	2	129	9	N	117	185	1	1	8	70

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

09	3000		2824	-0-	-176	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
10	3100		2397	-0-	-703	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
11	2940	#	942	-0-	-1998	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	2914	#	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	#	1219	-0-	-1695	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3702	-0-	902	902	3702	3			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

COAHOMA (MISS) 19111 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 1 RRCID -> 274341 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8707 - 8717

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - P/A 02/03/2017

COAHOMA, N. (FUSSEL) 19113 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

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-

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

COBB (DEVONIAN) 19200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WOLF ENERGY, INC. 935534
WALKER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 087269 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004

09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-			-0-
10	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-			N	-0-			-0-
01	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			N	NO RPT			-0-
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MCDOWELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206681 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			276
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			276
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			276
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			276
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			276
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			176

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - P/A 10/27/17

OXY USA INC. 630591
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2	N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2	N	-0-			-0-
11	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2	N	-0-			-0-
12	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2	N	-0-			-0-
01	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2	N	-0-			-0-
*02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

POWELL "15B" WELL #: 33D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6048

09	3000 N	72	-0-	-2928 B	3120	72	2	N	-0-			364
10	3100 N	144	-0-	-2956 B	164	144	2	N	-0-			364
*11	309 N	145	-0-	-164 B	-0-	145	2	N	-0-			364
12	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	N	-0-			182
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-			182
*02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-			182

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
M & W HOT OIL, INC. 518972
BARSTOW, NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	Y	2					14
10	186 #	159	-0-	-27	-0-	157	2	2	9	Y	2					16
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					17
12	186 #	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	Y	1					18
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	408	2	4	9	Y	4					22
*02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	306	2	4	9	Y	4					26

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1					7
10	389 R	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1					8
11	330 #	313	-0-	-17	-0-	312	2	1	9	Y	1					9
12	372 #	247	-0-	-125	-0-	246	2	1	9	Y	1					10
01	372 #	268	-0-	-104	-0-	268	2			Y	-0-					10
02	336 #	296	-0-	-40	-0-	295	2	1	9	Y	1					11

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	507 R	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	Y	1					3
10	488 R	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	Y	2					5
11	418 R	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					6
12	459 R	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1					7
01	434 #	267	-0-	-167	-0-	257	2	10	9	Y	9	15	1			1
02	392 #	186	-0-	-206	-0-	186	2			Y	-0-					1

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
09	650 R	650	-0-	-0-	-0-	646	2	4	9	Y	4					34
10	701 R	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	Y	3					37
11	600 #	564	-0-	-36	-0-	562	2	2	9	Y	2					39
12	682 #	443	-0-	-239	-0-	442	2	1	9	Y	1					40
01	682 #	483	-0-	-199	-0-	482	2	1	9	Y	1					41
02	616 #	533	-0-	-83	-0-	531	2	2	9	Y	2					43

BENNETT, R. C., COMPANY 065324

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
09	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	510 #	326	-0-	-184	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	527 #	315	-0-	-212	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	527 #	300	-0-	-227	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	364 #	266	-0-	-98	-0-	266	2			N	-0-					-0-

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
09	510 #	489	-0-	-21	-0-	486	2	3	9	N	3					112
10	527 #	515	-0-	-12	-0-	508	2	7	9	N	6					118
11	510 #	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-					118
12	527 #	443	-0-	-84	-0-	442	2	1	9	N	1					119
01	527 #	443	-0-	-84	-0-	417	2	26	9	N	24					143
*02	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					143

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324

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
09	360 #	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					38
10	341 #	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					38
11	330 #	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					38
12	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					38
01	341 #	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					38
02	308 #	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					38

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

09	548 R	548	-0-	-0-	-0-	540	2	8	9	N	7					89
10	589 #	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					89
11	570 #	542	-0-	-28	-0-	535	2	7	9	N	6					95
12	589 #	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					95
01	558 #	534	-0-	-24	-0-	525	2	9	9	N	8					103
02	504 #	459	-0-	-45	-0-	459	2			N	-0-					103

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

09	270 #	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

09	300 #	289	-0-	-11	-0-	280	2	9	9	N	8					152
10	315 R	315	-0-	-0-	-0-	301	2	14	9	N	13					165
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	292	2	8	9	N	7					172
12	310 #	299	-0-	-11	-0-	295	2	4	9	N	4					176
01	310 #	301	-0-	-9	-0-	292	2	9	9	N	8					184
02	280 #	262	-0-	-18	-0-	262	2			N	-0-					184

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

09	420 #	191	-0-	-229	-0-	187	2	4	9	N	4					274
10	434 #	323	-0-	-111	-0-	313	2	10	9	N	9	186	1			97
11	420 #	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					97
12	434 #	427	-0-	-7	-0-	409	2	18	9	N	16					113
01	403 #	349	-0-	-54	-0-	338	2	11	9	N	10					123
*02	372 R	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5					128

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

09	750 #	677	-0-	-73	-0-	663	2	14	9	N	13					257
10	775 #	661	-0-	-114	-0-	650	2	11	9	N	10					267
11	750 #	668	-0-	-82	-0-	646	2	22	9	N	20					287
12	713 #	546	-0-	-167	-0-	538	2	8	9	N	7					294
01	713 #	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					294
02	644 #	612	-0-	-32	-0-	612	2			N	-0-					294

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

09	723 R	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	N	8					133
10	757 R	757	-0-	-0-	-0-	749	2	8	9	N	7					140
11	784 R	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	N	12					152
12	744 #	270	-0-	-474	-0-	258	2	12	9	N	11					163
01	804 R	804	-0-	-0-	-0-	791	2	13	9	N	12					175
02	728 #	550	-0-	-178	-0-	533	2	17	9	N	15					190

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
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
09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	N	5					205
10	372 #	360	-0-	-12	-0-	356	2	4	9	N	4					209
11	369 R	369	-0-	-0-	-0-	352	2	17	9	N	15					224
12	403 #	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					224
01	403 #	356	-0-	-47	-0-	342	2	14	9	N	13					237
02	364 #	357	-0-	-7	-0-	333	2	24	9	N	22					259

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

09	938 R	938	-0-	-0-	-0-	905	2	33	9	N	30					173
10	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1041	2	30	9	N	27					200
11	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1027	2	22	9	N	20					220
12	961 #	928	-0-	-33	-0-	914	2	14	9	N	13					233
01	1085 #	800	-0-	-285	-0-	774	2	26	9	N	24					257
02	980 #	11	-0-	-969	-0-	11	2			N	-0-					257

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

09	360 #	335	-0-	-25	-0-	333	2	2	9	Y	2					59
10	372 #	355	-0-	-17	-0-	352	2	3	9	Y	3					62
11	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-	56	1			6
12	356 R	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2					8
01	351 R	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	Y	2					10
*02	316 R	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	Y	2					12

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

09	720 R	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	Y	3					77
10	744 #	691	-0-	-53	-0-	689	2	2	9	Y	2					79
11	720 #	632	-0-	-88	-0-	632	2			Y	-0-	71	1			8
12	744 #	644	-0-	-100	-0-	642	2	2	9	Y	2					10
01	744 #	626	-0-	-118	-0-	625	2	1	9	Y	1					11
02	672 #	522	-0-	-150	-0-	519	2	3	9	Y	3					14

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

09	270 #	99	-0-	-171	-0-	97	2	2	9	Y	2					60
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	113	2	3	9	Y	3					63
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-	57	1			6
12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2					8
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	Y	2					10
02	112 #	84	-0-	-28	-0-	82	2	2	9	Y	2					12

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	315 R	315	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	4	5	0			-0-
						7	4	4	9							
10	434 #	407	-0-	-27	-0-	19	1	385	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
11	420 #	392	-0-	-28	-0-	18	1	363	3	Y	8	7	0			1
						2	4	9	9							
12	403 #	389	-0-	-14	-0-	20	1	360	3	Y	6	7	0			-0-
						2	4	7	9							
*01	403 #	367	-0-	-36	-0-	18	1	331	3	Y	6	6	0			-0-
						11	4	7	9							
02	364 #	315	-0-	-49	-0-	15	1	276	3	Y	9	8	0			1
						14	4	10	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

09	729 R	729	-0-	-0-	-0-	54	1	655	3	Y	4	4	0			-0-
						16	4	4	9							
10	1116 #	789	-0-	-327	-0-	66	1	703	3	Y	15	14	0			1
						3	4	17	9							
11	1080 #	909	-0-	-171	-0-	66	1	826	3	Y	11	11	0			1
						5	4	12	9							
12	992 #	976	-0-	-16	-0-	86	1	873	3	Y	12	12	0			1
						4	4	13	9							
*01	899 #	831	-0-	-68	-0-	75	1	723	3	Y	9	10	0			-0-
						23	4	10	9							
02	840 #	735	-0-	-105	-0-	61	1	640	3	Y	4	4	0			-0-
						30	4	4	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

09	390 #	249	-0-	-141	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
10	372 #	322	-0-	-50	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	360 #	264	-0-	-96	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	314 R	314	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	280 #	267	-0-	-13	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

09	270 #	221	-0-	-49	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	310 #	233	-0-	-77	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	300 #	209	-0-	-91	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	310 #	238	-0-	-72	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	279 #	260	-0-	-19	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
02	224 #	216	-0-	-8	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	840	#	592	-0-	-248	-0-	27	1	547	3	Y	4	5	0			-0-
							14	4	4	9							
10	868	#	713	-0-	-155	-0-	33	1	671	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
11	780	#	549	-0-	-231	-0-	25	1	511	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
12	713	#	613	-0-	-100	-0-	32	1	574	3	Y	4	5	0			-0-
							3	4	4	9							
*01	713	#	669	-0-	-44	-0-	35	1	608	3	Y	6	6	0			-0-
							19	4	7	9							
02	644	#	546	-0-	-98	-0-	26	1	484	3	Y	12	11	0			1
							23	4	13	9							

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
09	425	R	425	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
10	563	R	563	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
11	537	R	537	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
12	693	R	693	-0-	-0-	-0-	37	1	647	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
*01	795	R	795	-0-	-0-	-0-	40	1	724	3	Y	6	6	0			-0-
							24	4	7	9							
*02	622	R	622	-0-	-0-	-0-	30	1	562	3	Y	3	3	0			-0-
							27	4	3	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	509	R	509	-0-	-0-	-0-	24	1	473	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	607	R	607	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	667	R	667	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	527	#	526	-0-	-1	-0-	28	1	494	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*01	619	R	619	-0-	-0-	-0-	32	1	565	3	Y	4	4	0			-0-
							18	4	4	9							
*02	512	R	512	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	Y	3	3	0			-0-
							22	4	3	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	#	369	-0-	-51	-0-	17	1	340	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
10	620	#	526	-0-	-94	-0-	24	1	494	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
11	540	#	356	-0-	-184	-0-	16	1	325	3	Y	12	11	0			1
							2	4	13	9							
12	558	#	334	-0-	-224	-0-	17	1	309	3	Y	5	6	0			-0-
							2	4	6	9							
*01	527	#	401	-0-	-126	-0-	21	1	361	3	Y	6	6	0			-0-
							12	4	7	9							
02	476	#	356	-0-	-120	-0-	17	1	320	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	#	265	-0-	-185	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	465	#	369	-0-	-96	-0-	17	1	348	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
11	450	#	317	-0-	-133	-0-	14	1	294	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
12	465	#	292	-0-	-173	-0-	15	1	274	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*01	372	#	306	-0-	-66	-0-	16	1	281	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	336	#	212	-0-	-124	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

09	570	#	513	-0-	-57	-0-	24	1	475	3	Y	2	3	0			-0-
							12	4	2	9							
10	620	#	582	-0-	-38	-0-	27	1	549	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	600	#	550	-0-	-50	-0-	25	1	515	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
12	620	#	512	-0-	-108	-0-	27	1	477	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
*01	620	#	519	-0-	-101	-0-	27	1	473	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							
02	532	#	395	-0-	-137	-0-	19	1	355	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

09	557	R	557	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	836	R	836	-0-	-0-	-0-	39	1	794	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	802	R	802	-0-	-0-	-0-	37	1	761	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	745	R	745	-0-	-0-	-0-	40	1	701	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*01	837	#	657	-0-	-180	-0-	34	1	601	3	Y	3	3	0			-0-
							19	4	3	9							
02	756	#	525	-0-	-231	-0-	26	1	474	3	Y	2	2	0			-0-
							23	4	2	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

09	150	#	6	-0-	-144	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	6	-0-	-149	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	14	#	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*01	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	120	#	94	-0-	-26	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	124	#	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	121	R	121	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

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
09	180	#	150	-0-	-30	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	150	#	141	-0-	-9	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	171	R	171	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	140	#	124	-0-	-16	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	177	R	177	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	136	R	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	261	R	261	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	326	R	326	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	180	-0-	-30	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	248	#	156	-0-	-92	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	240	#	133	-0-	-107	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	248	#	211	-0-	-37	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	247	R	247	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
10	79	R	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-			-0-
11	79	R	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-			-0-
12	62	#	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
*01	62	#	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
							2	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150	#	132	-0-	-18	-0-	6	1	123	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
10	155	#	139	-0-	-16	-0-	6	1	132	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
11	150	#	142	-0-	-8	-0-	7	1	134	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
02	140	#	136	-0-	-4	-0-	7	1	123	3	Y	-0-			-0-
							6	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	378	R	378	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
10	367	R	367	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	279	#	260	-0-	-19	-0-	14	1	245	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*01	279	#	259	-0-	-20	-0-	14	1	238	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
02	252	#	80	-0-	-172	-0-	4	1	73	3	Y	-0-			-0-
							3	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	586	R	586	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	Y	-0-			-0-
							13	4							
10	626	R	626	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
11	510	#	283	-0-	-227	-0-	13	1	268	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
12	527	#	156	-0-	-371	-0-	9	1	146	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*01	527	#	239	-0-	-288	-0-	12	1	220	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
02	476	#	250	-0-	-226	-0-	12	1	227	3	Y	-0-			-0-
							11	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	169	-0-	-41	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	217	#	156	-0-	-61	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	210	#	147	-0-	-63	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	217	#	120	-0-	-97	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	186	#	123	-0-	-63	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	168	#	108	-0-	-60	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	#	307	-0-	-53	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	448	R	448	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	456	R	456	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	426	R	426	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	386	R	386	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	280	#	277	-0-	-3	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	230	-0-	-100	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	344	R	344	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	360	R	360	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	345	R	345	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	382	R	382	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	297	R	297	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	206	-0-	-64	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	310	#	213	-0-	-97	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	300	#	277	-0-	-23	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	310	#	277	-0-	-33	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	252	#	227	-0-	-25	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	#	278	-0-	-82	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	341	#	317	-0-	-24	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	355	R	355	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	377	R	377	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	362	R	362	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	308	#	285	-0-	-23	-0-	14	1	259	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	69	-0-	-81	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	155	#	92	-0-	-63	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	#	122	-0-	-2	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	93	#	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	107	-0-	-5	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	#	173	-0-	-397	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	589	#	230	-0-	-359	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	570	#	319	-0-	-251	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	341	#	327	-0-	-14	-0-	17	1	309	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	248	#	16	-0-	-232	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	308	#	279	-0-	-29	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	#	392	-0-	-118	-0-	16	1	323	3	Y	41	41	0			3
							8	4	45	9							
10	620	#	514	-0-	-106	-0-	21	1	438	3	Y	48	47	0			4
							2	4	53	9							
11	684	R	684	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	Y	43	44	0			3
							3	4	47	9							
12	605	R	605	-0-	-0-	-0-	32	1	562	3	Y	7	10	0			-0-
							3	4	8	9							
*01	527	#	29	-0-	-498	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	644	#	547	-0-	-97	-0-	27	1	496	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	485	R	485	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	Y	3	3	0			-0-
							11	4	3	9							
10	620	#	351	-0-	-269	-0-	14	1	281	3	Y	50	46	0			4
							1	4	55	9							
11	600	#	409	-0-	-191	-0-	19	1	375	3	Y	12	15	0			1
							2	4	13	9							
12	653	R	653	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	Y	24	23	0			2
							3	4	26	9							
*01	630	R	630	-0-	-0-	-0-	33	1	566	3	Y	12	13	0			1
							18	4	13	9							
02	448	#	397	-0-	-51	-0-	19	1	349	3	Y	11	11	0			1
							17	4	12	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	#	457	-0-	-323	-0-	37	1	407	3	Y	3	3	0			-0-
							10	4	3	9							
10	849	R	849	-0-	-0-	-0-	81	1	756	3	Y	8	7	0			1
							3	4	9	9							
11	802	R	802	-0-	-0-	-0-	72	1	717	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
12	806	#	759	-0-	-47	-0-	73	1	664	3	Y	17	17	0			1
							3	4	19	9							
*01	832	R	832	-0-	-0-	-0-	210	1	575	3	Y	25	25	0			1
							19	4	28	9							
*02	936	R	936	-0-	-0-	-0-	76	1	803	3	Y	16	16	0			1
							39	4	18	9							

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
09	60	#	33	-0-	-27	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	62	#	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	62	#	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
*01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	210	#	107	-0-	-103	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	133	R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	138	R	138	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	151	R	151	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

09	317	R	317	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	11	11	0			1
							7	4	12	9							
10	521	R	521	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	Y	29	28	0			2
							2	4	32	9							
11	491	R	491	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	Y	10	11	0			1
							2	4	11	9							
12	397	R	397	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	Y	58	55	0			4
							1	4	64	9							
*01	649	R	649	-0-	-0-	-0-	33	1	585	3	Y	11	14	0			1
							19	4	12	9							
*02	474	R	474	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	Y	5	6	0			-0-
							20	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	371	R	371	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	496	#	242	-0-	-254	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	480	#	69	-0-	-411	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	465	#	72	-0-	-393	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
*01	434	#	54	-0-	-380	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	580	R	580	-0-	-0-	-0-	28	1	527	3	Y	-0-					-0-
							25	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	139	-0-	-11	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	170	R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	180	#	138	-0-	-42	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	186	#	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
*01	186	#	106	-0-	-80	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	140	#	71	-0-	-69	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	140	R	140	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	186	#	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	180	#	115	-0-	-65	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	186	#	115	-0-	-71	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	155	#	134	-0-	-21	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	140	#	130	-0-	-10	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

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
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	4	1	74	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
10	155	#	105	-0-	-50	-0-	5	1	91	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	120	#	80	-0-	-40	-0-	4	1	69	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
12	124	#	91	-0-	-33	-0-	5	1	84	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	124	#	98	-0-	-26	-0-	5	1	82	3	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							
*02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	#	848	-0-	-112	-0-	63	1	762	3	Y	4	4	0			-0-
							19	4	4	9							
10	1457	#	1155	-0-	-302	-0-	98	1	1045	3	Y	7	6	0			1
							4	4	8	9							
11	1410	#	1316	-0-	-94	-0-	98	1	1201	3	Y	9	9	0			1
							7	4	10	9							
12	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	115	1	1166	3	Y	6	7	0			-0-
							6	4	7	9							
*01	1178	#	1002	-0-	-176	-0-	91	1	873	3	Y	9	9	0			-0-
							28	4	10	9							
02	1232	#	1070	-0-	-162	-0-	90	1	927	3	Y	7	7	0			-0-
							45	4	8	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

09	390	#	282	-0-	-108	-0-	21	1	254	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
10	434	#	289	-0-	-145	-0-	25	1	261	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
11	390	#	282	-0-	-108	-0-	21	1	257	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	372	#	294	-0-	-78	-0-	26	1	264	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*01	372	#	348	-0-	-24	-0-	31	1	305	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							
*02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	43	1	446	3	Y	3	3	0			-0-
							21	4	3	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	690	#	361	-0-	-329	-0-	29	1	321	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
10	713	#	644	-0-	-69	-0-	62	1	576	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	690	#	596	-0-	-94	-0-	53	1	536	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
12	713	#	546	-0-	-167	-0-	52	1	486	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
*01	651	#	587	-0-	-64	-0-	152	1	416	3	Y	5	5	0			-0-
							13	4	6	9							
*02	674	R	674	-0-	-0-	-0-	56	1	587	3	Y	3	3	0			-0-
							28	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	1290 #	599	-0-	-691	-0-	49	1	529	3	Y	6	7	0			-0-
						14	4	7	9							
10	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	106	1	983	3	Y	10	9	0			1
						4	4	11	9							
11	990 #	707	-0-	-283	-0-	64	1	635	3	Y	4	5	0			-0-
						4	4	4	9							
12	1023 #	512	-0-	-511	-0-	50	1	454	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
*01	1023 #	680	-0-	-343	-0-	175	1	478	3	Y	10	10	0			-0-
						16	4	11	9							
02	924 #	838	-0-	-86	-0-	68	1	724	3	Y	10	9	0			1
						35	4	11	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

09	90 #	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
*01	31 #	30	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

09	660 #	205	-0-	-455	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	682 #	533	-0-	-149	-0-	46	1	485	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	660 #	529	-0-	-131	-0-	39	1	485	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							
12	682 #	681	-0-	-1	-0-	60	1	612	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
*01	630 R	630	-0-	-0-	-0-	57	1	548	3	Y	6	6	0			-0-
						18	4	7	9							
02	504 #	313	-0-	-191	-0-	26	1	270	3	Y	4	4	0			-0-
						13	4	4	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

09	401 R	401	-0-	-0-	-0-	30	1	359	3	Y	3	3	0			-0-
						9	4	3	9							
10	518 R	518	-0-	-0-	-0-	44	1	471	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
11	120 #	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	124 #	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
*01	124 #	79	-0-	-45	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	112 #	78	-0-	-34	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	91	1	1108	3	Y	9	9	0			1
							28	4	10	9							
10	1581	#	1364	-0-	-217	-0-	116	1	1240	3	Y	3	4	0			-0-
							5	4	3	9							
11	1530	#	1031	-0-	-499	-0-	76	1	940	3	Y	9	8	0			1
							5	4	10	9							
12	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	131	1	1325	3	Y	12	12	0			1
							6	4	13	9							
*01	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	128	1	1231	3	Y	11	11	0			1
							39	4	12	9							
02	1232	#	1207	-0-	-25	-0-	100	1	1045	3	Y	11	11	0			1
							50	4	12	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	#	169	-0-	-341	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	713	#	428	-0-	-285	-0-	36	1	383	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
11	690	#	341	-0-	-349	-0-	25	1	311	3	Y	3	4	0			-0-
							2	4	3	9							
12	713	#	614	-0-	-99	-0-	55	1	553	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
*01	563	R	563	-0-	-0-	-0-	51	1	489	3	Y	6	6	0			-0-
							16	4	7	9							
*02	584	R	584	-0-	-0-	-0-	48	1	501	3	Y	10	9	0			1
							24	4	11	9							

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
09	330	#	319	-0-	-11	-0-	23	1	289	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	434	#	380	-0-	-54	-0-	33	1	346	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	420	#	300	-0-	-120	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	403	#	255	-0-	-148	-0-	23	1	231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	403	#	374	-0-	-29	-0-	34	1	329	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	379	R	379	-0-	-0-	-0-	32	1	331	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	215	-0-	-55	-0-	16	1	193	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
10	310	#	212	-0-	-98	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	300	#	244	-0-	-56	-0-	18	1	219	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
12	328	R	328	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
*01	279	#	255	-0-	-24	-0-	24	1	223	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	168 R	168	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	186 #	171	-0-	-15	-0-	14	1	153	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	186 #	164	-0-	-22	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	168 #	145	-0-	-23	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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-

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

09	540 #	210	-0-	-330	-0-	10	1	195	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	258 R	258	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	442 R	442	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	305 R	305	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	272 R	272	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*02	273 R	273	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

09	681 R	681	-0-	-0-	-0-	32	1	633	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
10	837 #	629	-0-	-208	-0-	29	1	594	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
11	810 #	731	-0-	-79	-0-	34	1	684	3	Y	8	7	0			1
						4	4	9	9							
12	837 #	719	-0-	-118	-0-	38	1	668	3	Y	9	9	0			1
						3	4	10	9							
*01	837 #	767	-0-	-70	-0-	40	1	692	3	Y	12	12	0			1
						22	4	13	9							
02	672 #	523	-0-	-149	-0-	25	1	470	3	Y	5	6	0			-0-
						22	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	210	#	169	-0-	-41	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	205	R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	226	R	226	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	203	R	203	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	86	R	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	143	-0-	-67	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	170	R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	189	R	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	184	R	184	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	162	R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	206	R	206	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	299	R	299	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	155	#	110	-0-	-45	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	184	R	184	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

09	450	#	239	-0-	-211	-0-	11	1	209	3	Y	13	13	0			1
							5	4	14	9							
10	465	#	314	-0-	-151	-0-	14	1	284	3	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
11	429	R	429	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	13	13	0			1
							2	4	14	9							
12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	3	4	0			-0-
							2	4	3	9							
*01	341	#	21	-0-	-320	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	392	#	368	-0-	-24	-0-	18	1	334	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

09	810	#	475	-0-	-335	-0-	35	1	427	3	Y	2	2	0			-0-
							11	4	2	9							
10	837	#	521	-0-	-316	-0-	44	1	473	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
11	720	#	503	-0-	-217	-0-	38	1	459	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
12	744	#	454	-0-	-290	-0-	40	1	409	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
*01	651	#	444	-0-	-207	-0-	40	1	389	3	Y	2	2	0			-0-
							13	4	2	9							
*02	556	R	556	-0-	-0-	-0-	47	1	485	3	Y	1	1	0			-0-
							23	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720 #	512	-0-	-208	-0-	38	1	460	3	Y	3	3	0			-0-
						11	4	3	9							
10	775 #	674	-0-	-101	-0-	57	1	607	3	Y	6	6	0			-0-
						3	4	7	9							
11	750 #	657	-0-	-93	-0-	48	1	600	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
12	682 #	596	-0-	-86	-0-	53	1	536	3	Y	4	4	0			-0-
						3	4	4	9							
*01	682 #	598	-0-	-84	-0-	55	1	522	3	Y	4	4	0			-0-
						17	4	4	9							
02	616 #	551	-0-	-65	-0-	46	1	478	3	Y	4	4	0			-0-
						23	4	4	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

09	438 R	438	-0-	-0-	-0-	33	1	395	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
10	571 R	571	-0-	-0-	-0-	48	1	521	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	504 R	504	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	496 #	450	-0-	-46	-0-	40	1	408	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*01	558 #	482	-0-	-76	-0-	44	1	424	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
02	504 #	412	-0-	-92	-0-	34	1	361	3	Y	-0-					-0-
						17	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

09	210 #	132	-0-	-78	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	232 R	232	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	214 R	214	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	217 #	159	-0-	-58	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	217 #	168	-0-	-49	-0-	44	1	120	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 #	111	-0-	-69	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	186 #	183	-0-	-3	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	180 #	168	-0-	-12	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	186 #	139	-0-	-47	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	186 #	151	-0-	-35	-0-	39	1	109	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	208	R	208	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	195	R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	199	R	199	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

09	290	R	290	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	242	R	242	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

09	138	R	138	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	306	R	306	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	232	R	232	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

09	1140 #	1019	-0-	-121	-0-	75	1	917	3	Y	4	5	0			-0-
						23	4	4	9							
10	992 #	924	-0-	-68	-0-	78	1	837	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
11	960 #	883	-0-	-77	-0-	66	1	810	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
12	992 #	615	-0-	-377	-0-	55	1	550	3	Y	6	6	0			-0-
						3	4	7	9							
*01	992 #	347	-0-	-645	-0-	31	1	299	3	Y	6	6	0			-0-
						10	4	7	9							
*02	987 R	987	-0-	-0-	-0-	82	1	852	3	Y	11	10	0			1
						41	4	12	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

09	450 #	385	-0-	-65	-0-	28	1	348	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	434 #	431	-0-	-3	-0-	37	1	393	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	474 R	474	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	434 #	419	-0-	-15	-0-	37	1	380	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*01	434 #	432	-0-	-2	-0-	40	1	380	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
02	448 #	406	-0-	-42	-0-	34	1	355	3	Y	-0-					-0-
						17	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

09	392 R	392	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	620 #	343	-0-	-277	-0-	29	1	307	3	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							
11	600 #	254	-0-	-346	-0-	18	1	226	3	Y	8	7	0			1
						1	4	9	9							
12	620 #	251	-0-	-369	-0-	23	1	226	3	Y	1	2	0			-0-
						1	4	1	9							
*01	465 #	452	-0-	-13	-0-	41	1	398	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
02	364 #	298	-0-	-66	-0-	25	1	261	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330 #	310	-0-	-20	-0-	23	1	280	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
10	279 #	218	-0-	-61	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	298 R	298	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	313 R	313	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	252 #	229	-0-	-23	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	#	234	-0-	-66	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	329	R	329	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
11	330	R	330	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	4	5	0			-0-
							2	4	4	9							
12	248	#	171	-0-	-77	-0-	5	1	86	3	Y	73	68	0			5
							80	9									
*01	310	#	193	-0-	-117	-0-	6	1	106	3	Y	71	73	0			3
							3	4	78	9							
*02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	3	6	0			-0-
							12	4	3	9							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	29	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	1	1	9	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
*01	31	#	28	-0-	-3	-0-	1	1	16	3	Y	9	10	0			-0-
							1	4	10	9							
*02	51	R	51	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	#	883	-0-	-257	-0-	41	1	822	3	Y	-0-	1	0			-0-
							20	4									
10	1054	#	1011	-0-	-43	-0-	47	1	960	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	1020	#	1005	-0-	-15	-0-	46	1	954	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	57	1	1009	3	Y	10	9	0			1
							5	4	11	9							
*01	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	54	1	937	3	Y	20	20	0			1
							30	4	22	9							
02	952	#	854	-0-	-98	-0-	41	1	766	3	Y	9	9	0			1
							37	4	10	9							

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	154	-0-	-86	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	248	#	216	-0-	-32	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	274	R	274	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	321	R	321	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	252	R	252	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

09	750	#	523	-0-	-227	-0-	39	1	469	3	Y	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							
10	682	#	611	-0-	-71	-0-	52	1	553	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	600	#	596	-0-	-4	-0-	44	1	540	3	Y	8	7	0			1
							3	4	9	9							
12	620	#	478	-0-	-142	-0-	42	1	428	3	Y	5	6	0			-0-
							2	4	6	9							
*01	620	#	525	-0-	-95	-0-	47	1	459	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							
02	560	#	467	-0-	-93	-0-	39	1	402	3	Y	6	6	0			-0-
							19	4	7	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

09	420	#	302	-0-	-118	-0-	23	1	270	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
10	403	#	393	-0-	-10	-0-	33	1	355	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
11	360	#	261	-0-	-99	-0-	20	1	236	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
12	372	#	256	-0-	-116	-0-	23	1	226	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*01	403	#	350	-0-	-53	-0-	31	1	306	3	Y	3	3	0			-0-
							10	4	3	9							
02	364	#	345	-0-	-19	-0-	29	1	300	3	Y	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480 #	428	-0-	-52	-0-	31	1	387	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
10	564 R	564	-0-	-0-	-0-	48	1	514	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	504 R	504	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	496 #	454	-0-	-42	-0-	41	1	411	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*01	558 #	541	-0-	-17	-0-	49	1	477	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*02	525 R	525	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	-0-					-0-
						22	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-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	437 R	437	-0-	-0-	-0-	114	1	313	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*02	436 R	436	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	Y	-0-					-0-
						18	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

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	138	-0-	138	138	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

09	720 #	634	-0-	-86	-0-	29	1	586	3	Y	4	4	0			-0-
						15	4	4	9							
10	729 R	729	-0-	-0-	-0-	33	1	687	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
11	690 #	648	-0-	-42	-0-	30	1	609	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
12	713 #	686	-0-	-27	-0-	36	1	638	3	Y	8	7	0			1
						3	4	9	9							
*01	713 #	672	-0-	-41	-0-	35	1	614	3	Y	3	4	0			-0-
						20	4	3	9							
02	644 #	594	-0-	-50	-0-	29	1	535	3	Y	4	4	0			-0-
						26	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	#	435	-0-	-225	-0-	33	1	388	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
10	651	#	522	-0-	-129	-0-	44	1	469	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
11	570	#	449	-0-	-121	-0-	33	1	412	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
12	558	#	491	-0-	-67	-0-	44	1	439	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
*01	576	R	576	-0-	-0-	-0-	53	1	504	3	Y	3	3	0			-0-
							16	4	3	9							
*02	523	R	523	-0-	-0-	-0-	44	1	456	3	Y	1	1	0			-0-
							22	4	1	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

09	210	#	145	-0-	-65	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	248	#	189	-0-	-59	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	261	R	261	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	273	R	273	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	222	R	222	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	224	#	181	-0-	-43	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

09	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	135	R	135	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	120	#	96	-0-	-24	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	#	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
*01	124	#	111	-0-	-13	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	139	R	139	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	310	#	301	-0-	-9	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	312	R	312	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	#	234	-0-	-76	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	310	#	198	-0-	-112	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	280	#	132	-0-	-148	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	#	472	-0-	-128	-0-	35	1	425	3	Y	2	3	0			-0-
							10	4	2	9							
10	620	#	590	-0-	-30	-0-	50	1	534	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	600	#	547	-0-	-53	-0-	40	1	494	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
12	589	#	440	-0-	-149	-0-	39	1	392	3	Y	6	7	0			-0-
							2	4	7	9							
*01	589	#	496	-0-	-93	-0-	45	1	434	3	Y	3	3	0			-0-
							14	4	3	9							
02	532	#	393	-0-	-139	-0-	32	1	341	3	Y	4	4	0			-0-
							16	4	4	9							

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	#	280	-0-	-230	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	479	R	479	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	450	#	404	-0-	-46	-0-	19	1	381	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
12	434	#	404	-0-	-30	-0-	21	1	375	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
*01	465	#	444	-0-	-21	-0-	23	1	401	3	Y	6	6	0			-0-
							13	4	7	9							
*02	603	R	603	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	Y	1	1	0			-0-
							26	4	1	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	441	R	441	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	480	R	480	-0-	-0-	-0-	41	1	437	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	480	#	425	-0-	-55	-0-	31	1	392	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	496	#	394	-0-	-102	-0-	35	1	357	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	496	#	412	-0-	-84	-0-	38	1	362	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	420	#	370	-0-	-50	-0-	31	1	324	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

09	404 R	404	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	527 #	502	-0-	-25	-0-	23	1	477	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	510 #	438	-0-	-72	-0-	20	1	406	3	Y	9	8	0			1
						2	4	10	9							
12	527 #	398	-0-	-129	-0-	21	1	373	3	Y	2	3	0			-0-
						2	4	2	9							
*01	527 #	431	-0-	-96	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
02	448 #	323	-0-	-125	-0-	16	1	293	3	Y	-0-					-0-
						14	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

09	30 #	24	-0-	-6	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
*01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

09	150 #	121	-0-	-29	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	142 R	142	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*02	137 R	137	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

09	210 #	177	-0-	-33	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	248 #	235	-0-	-13	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	244 R	244	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	263 R	263	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	248 #	202	-0-	-46	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	224 #	115	-0-	-109	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

09	1140 #	664	-0-	-476	-0-	54	1	589	3	Y	5	5	0			-0-
						15	4	6	9							
10	1178 #	1067	-0-	-111	-0-	103	1	951	3	Y	9	8	0			1
						3	4	10	9							
11	1140 #	915	-0-	-225	-0-	82	1	820	3	Y	7	7	0			1
						5	4	8	9							
12	1023 #	918	-0-	-105	-0-	88	1	817	3	Y	8	8	0			1
						4	4	9	9							
*01	1054 #	1025	-0-	-29	-0-	267	1	727	3	Y	7	8	0			-0-
						23	4	8	9							
02	952 #	893	-0-	-59	-0-	73	1	771	3	Y	11	10	0			1
						37	4	12	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

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-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

09	2070 #	1600	-0-	-470	-0-	76	1	1481	3	Y	6	6	0			-0-
						36	4	7	9							
10	1984 #	1925	-0-	-59	-0-	90	1	1826	3	Y	1	1	0			-0-
						8	4	1	9							
11	1822 R	1822	-0-	-0-	-0-	86	1	1723	3	Y	3	3	0			-0-
						10	4	3	9							
12	1982 R	1982	-0-	-0-	-0-	104	1	1867	3	Y	1	1	0			-0-
						10	4	1	9							
*01	1952 R	1952	-0-	-0-	-0-	102	1	1791	3	Y	1	1	0			-0-
						58	4	1	9							
02	1736 #	1531	-0-	-205	-0-	75	1	1383	3	Y	6	6	0			-0-
						66	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	217	#	197	-0-	-20	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	227	R	227	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	74	-0-	-76	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	155	#	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	110	-0-	-40	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	155	#	116	-0-	-39	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	#	227	-0-	-73	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	279	#	242	-0-	-37	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	270	#	241	-0-	-29	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	279	#	272	-0-	-7	-0-	15	1	256	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	296	R	296	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	228	R	228	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	279	#	199	-0-	-80	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	289	R	289	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	341	R	341	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	279	#	261	-0-	-18	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	252	#	245	-0-	-7	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	1230	#	765	-0-	-465	-0-	35	1	698	3	Y	13	15	0			1
							18	4	14	9							
10	1395	#	1173	-0-	-222	-0-	52	1	1064	3	Y	48	45	0			4
							4	4	53	9							
11	1350	#	1076	-0-	-274	-0-	47	1	951	3	Y	66	65	0			5
							5	4	73	9							
12	1178	#	971	-0-	-207	-0-	50	1	883	3	Y	30	33	0			2
							5	4	33	9							
*01	1178	#	1011	-0-	-167	-0-	51	1	900	3	Y	28	29	0			1
							29	4	31	9							
02	1064	#	881	-0-	-183	-0-	42	1	781	3	Y	19	19	0			1
							37	4	21	9							

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	#	581	-0-	-139	-0-	27	1	536	3	Y	4	5	0			-0-
							14	4	4	9							
10	837	#	712	-0-	-125	-0-	32	1	667	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
11	810	#	626	-0-	-184	-0-	29	1	588	3	Y	5	6	0			-0-
							3	4	6	9							
12	785	R	785	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	Y	19	18	0			1
							4	4	21	9							
*01	752	R	752	-0-	-0-	-0-	38	1	671	3	Y	20	20	0			1
							21	4	22	9							
*02	785	R	785	-0-	-0-	-0-	37	1	693	3	Y	20	20	0			1
							33	4	22	9							

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
09	329	R	329	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	310	#	306	-0-	-4	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	300	#	253	-0-	-47	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	#	290	-0-	-20	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	385	R	385	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	Y	5	5	0			-0-
							16	4	6	9							

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
09	330	#	218	-0-	-112	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	372	#	268	-0-	-104	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	360	#	350	-0-	-10	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	377	R	377	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	336	#	284	-0-	-52	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

09	365 R	365	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	Y	2	3	0			-0-
						9	4	2	9							
10	775 #	572	-0-	-203	-0-	26	1	532	3	Y	11	10	0			1
						2	4	12	9							
11	660 #	371	-0-	-289	-0-	17	1	343	3	Y	8	8	0			1
						2	4	9	9							
12	620 #	546	-0-	-74	-0-	28	1	502	3	Y	12	12	0			1
						3	4	13	9							
*01	589 #	543	-0-	-46	-0-	28	1	484	3	Y	14	14	0			1
						16	4	15	9							
02	504 #	275	-0-	-229	-0-	13	1	240	3	Y	9	9	0			1
						12	4	10	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-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	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	288	1	788	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
*02	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	111	1	1167	3	Y	-0-					-0-
						56	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

09	60 #	59	-0-	-1	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
*01	62 #	60	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1449 R	1449	-0-	-0-	-0-	359	1	981	3	Y	71	68	0			3
						31	4	78	9							
*02	979 R	979	-0-	-0-	-0-	76	1	804	3	Y	55	55	0			3
						38	4	61	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

09	1320 #	913	-0-	-407	-0-	42	1	847	3	Y	3	3	0			-0-
						21	4	3	9							
10	1209 #	1198	-0-	-11	-0-	54	1	1108	3	Y	29	27	0			2
						4	4	32	9							
11	1140 #	1055	-0-	-85	-0-	48	1	969	3	Y	30	30	0			2
						5	4	33	9							
12	1178 #	1107	-0-	-71	-0-	58	1	1026	3	Y	16	17	0			1
						5	4	18	9							
*01	1209 #	979	-0-	-230	-0-	51	1	889	3	Y	9	10	0			-0-
						29	4	10	9							
02	1092 #	1030	-0-	-62	-0-	50	1	919	3	Y	15	14	0			1
						44	4	17	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

09	595 R	595	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	Y	2	3	0			-0-
						14	4	2	9							
10	682 #	668	-0-	-14	-0-	31	1	629	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
11	660 #	578	-0-	-82	-0-	27	1	544	3	Y	4	4	0			-0-
						3	4	4	9							
12	686 R	686	-0-	-0-	-0-	36	1	641	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
*01	732 R	732	-0-	-0-	-0-	38	1	666	3	Y	6	6	0			-0-
						21	4	7	9							
02	616 #	430	-0-	-186	-0-	21	1	383	3	Y	6	6	0			-0-
						19	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	450	#	416	-0-	-34	-0-	19	1	388	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	589	#	347	-0-	-242	-0-	16	1	330	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	570	#	307	-0-	-263	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	589	#	342	-0-	-247	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	589	#	358	-0-	-231	-0-	19	1	328	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	392	#	162	-0-	-230	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

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
09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							
10	496	#	463	-0-	-33	-0-	21	1	438	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
11	480	#	295	-0-	-185	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	496	#	307	-0-	-189	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	496	#	320	-0-	-176	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	448	#	243	-0-	-205	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

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
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	217	#	197	-0-	-20	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	308	R	308	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	245	R	245	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	206	R	206	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	224	#	206	-0-	-18	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

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
09	480	#	364	-0-	-116	-0-	17	1	333	3	Y	5	5	0			-0-
							8	4	6	9							
10	496	#	337	-0-	-159	-0-	15	1	317	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
11	450	#	211	-0-	-239	-0-	10	1	197	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	403	#	330	-0-	-73	-0-	17	1	308	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
*01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	12	11	0			1
							11	4	13	9							
02	336	#	273	-0-	-63	-0-	13	1	244	3	Y	4	5	0			-0-
							12	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 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
09	620	R	620	-0-	-0-	-0-	29	1	577	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	640	R	640	-0-	-0-	-0-	30	1	608	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	598	R	598	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	500	R	500	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	Y	2	2	0			-0-
							11	4	2	9							
*02	317	R	317	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

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
09	570	#	490	-0-	-80	-0-	22	1	446	3	Y	10	10	0			1
							11	4	11	9							
10	803	R	803	-0-	-0-	-0-	36	1	747	3	Y	15	15	0			1
							3	4	17	9							
11	550	R	550	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							
12	496	#	437	-0-	-59	-0-	23	1	399	3	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
*01	589	#	463	-0-	-126	-0-	24	1	413	3	Y	12	12	0			1
							13	4	13	9							
02	532	#	419	-0-	-113	-0-	20	1	374	3	Y	6	7	0			-0-
							18	4	7	9							

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	#	867	-0-	-93	-0-	69	1	754	3	Y	23	25	0			2
							19	4	25	9							
10	1488	#	1205	-0-	-283	-0-	110	1	1029	3	Y	56	54	0			4
							4	4	62	9							
11	1440	#	927	-0-	-513	-0-	78	1	769	3	Y	69	68	0			5
							4	4	76	9							
12	1395	#	1010	-0-	-385	-0-	90	1	826	3	Y	82	82	0			5
							4	4	90	9							
*01	1209	#	1096	-0-	-113	-0-	265	1	727	3	Y	73	74	0			4
							24	4	80	9							
02	1092	#	901	-0-	-191	-0-	72	1	753	3	Y	36	38	0			2
							36	4	40	9							

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	139	-0-	-11	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	683	R	683	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	Y	10	9	0			1
							2	4	11	9							
11	213	R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
12	155	#	123	-0-	-32	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	155	#	114	-0-	-41	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	140	#	73	-0-	-67	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	72	R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	97	R	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
*01	62	#	50	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	3	4	0			-0-
							2	4	3	9							
10	155	#	114	-0-	-41	-0-	5	1	103	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	150	#	94	-0-	-56	-0-	4	1	77	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
12	155	#	93	-0-	-62	-0-	4	1	76	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
*01	124	#	90	-0-	-34	-0-	4	1	74	3	Y	9	10	0			-0-
							2	4	10	9							
*02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	19	18	0			1
							4	4	21	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	#	365	-0-	-85	-0-	15	1	289	3	Y	49	52	0			4
							7	4	54	9							
10	465	#	458	-0-	-7	-0-	19	1	384	3	Y	49	49	0			4
							1	4	54	9							
11	450	#	431	-0-	-19	-0-	16	1	335	3	Y	71	70	0			5
							2	4	78	9							
12	465	#	415	-0-	-50	-0-	18	1	311	3	Y	76	76	0			5
							2	4	84	9							
*01	465	#	328	-0-	-137	-0-	15	1	263	3	Y	38	41	0			2
							8	4	42	9							
02	420	#	343	-0-	-77	-0-	14	1	261	3	Y	51	50	0			3
							12	4	56	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	174	-0-	-6	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	210	#	163	-0-	-47	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	217	#	181	-0-	-36	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	217	#	196	-0-	-21	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	196	#	193	-0-	-3	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 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
09	270	#	131	-0-	-139	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
							3	4									
10	279	#	213	-0-	-66	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	270	#	153	-0-	-117	-0-	7	1	144	3	N	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
12	217	#	49	-0-	-168	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
*01	217	#	31	-0-	-186	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	274	R	274	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
							6	4									
10	310	#	293	-0-	-17	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	311	R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	310	#	214	-0-	-96	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	279	#	245	-0-	-34	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
							7	4									
02	280	#	201	-0-	-79	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
							9	4									

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
09	90	#	61	-0-	-29	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	84	R	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
*01	88	R	88	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	#	660	-0-	-60	-0-	31	1	614	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
10	789	R	789	-0-	-0-	-0-	36	1	750	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	870	R	870	-0-	-0-	-0-	41	1	824	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	990	R	990	-0-	-0-	-0-	52	1	933	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	819	R	819	-0-	-0-	-0-	43	1	752	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*02	697	R	697	-0-	-0-	-0-	34	1	633	3	Y	-0-					-0-
							30	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	35	-0-	-25	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	81	R	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
*01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	#	406	-0-	-104	-0-	19	1	377	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	589	#	487	-0-	-102	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	917	R	917	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	155	143	0			12
							4	4	171	9							
12	1786	R	1786	-0-	-0-	-0-	84	1	1500	3	Y	177	177	0			12
							7	4	195	9							
*01	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	79	1	1382	3	Y	130	136	0			6
							44	4	143	9							
*02	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	66	1	1237	3	Y	103	103	0			6
							59	4	113	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	135	-0-	-45	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	236	R	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	77	-0-	-163	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	114	R	114	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	60	1	1190	3	Y	40	41	0			3
							30	4	44	9							
10	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	71	1	1469	3	Y	32	33	0			2
							6	4	35	9							
11	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	64	1	1304	3	Y	25	25	0			2
							7	4	28	9							
12	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	73	1	1295	3	Y	65	63	0			4
							6	4	72	9							
*01	1519	#	1233	-0-	-286	-0-	60	1	1057	3	Y	75	75	0			4
							33	4	83	9							
02	1372	#	1274	-0-	-98	-0-	58	1	1076	3	Y	81	80	0			5
							51	4	89	9							

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
09	210	#	187	-0-	-23	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	186	#	166	-0-	-20	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	180	#	137	-0-	-43	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	186	#	147	-0-	-39	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	186	#	93	-0-	-93	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	168	#	117	-0-	-51	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

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
09	210	#	183	-0-	-27	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	248	#	217	-0-	-31	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	210	#	198	-0-	-12	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	236	R	236	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	226	R	226	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	196	#	91	-0-	-105	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

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
09	267	R	267	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	254	R	254	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	240	#	214	-0-	-26	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	279	#	243	-0-	-36	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	279	#	226	-0-	-53	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	252	#	219	-0-	-33	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	114	-0-	-36	-0-	5	1	105	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	309	R	309	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

09	90	#	77	-0-	-13	-0-	3	1	70	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
10	74	R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	99	R	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
*01	62	#	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

09	90	#	52	-0-	-38	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	124	#	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	95	-0-	-25	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	93	#	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
*02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

09	210	#	189	-0-	-21	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	620	#	257	-0-	-363	-0-	12	1	242	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
11	600	#	231	-0-	-369	-0-	10	1	213	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
12	620	#	275	-0-	-345	-0-	14	1	258	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*01	279	#	202	-0-	-77	-0-	10	1	178	3	Y	7	7	0			-0-
							6	4	8	9							
02	224	#	134	-0-	-90	-0-	6	1	116	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300 #	192	-0-	-108	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	310 #	194	-0-	-116	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	300 #	232	-0-	-68	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	310 #	179	-0-	-131	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	422 R	422	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*02	491 R	491	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	Y	1	1	0			-0-
						21	4	1	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

09	150 #	91	-0-	-59	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	124 #	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	124 #	118	-0-	-6	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	120 R	120	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*02	125 R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

09	420 #	156	-0-	-264	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	403 #	77	-0-	-326	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	390 #	85	-0-	-305	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	403 #	36	-0-	-367	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	372 #	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	140 #	30	-0-	-110	-0-	30	3			N	-0-					-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

09	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 #	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

09	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	180 #	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	140 #	102	-0-	-38	-0-	102	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
09	210 #	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	217 #	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*02	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

09	550 R	550	-0-	-0-	-0-	539	2	11	9	N	10					42
10	558 #	422	-0-	-136	-0-	411	2	11	9	N	10	37	0			15
11	540 #	391	-0-	-149	-0-	380	2	11	9	N	10					25
12	558 #	469	-0-	-89	-0-	457	2	12	9	N	11	27	0			9
01	558 #	530	-0-	-28	-0-	515	2	15	9	N	14					23
*02	510 R	510	-0-	-0-	-0-	493	2	17	9	N	15	14	0			24

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

09	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	279 #	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	270 #	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	279 #	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	196 #	155	-0-	-41	-0-	155	2			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

09	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210 #	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	196 #	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					2
10	93	#	57	-0-	-36	-0-	56	2	1	9	N	1	2	0			1
11	90	#	61	-0-	-29	-0-	59	2	2	9	N	2					3
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1	3	0			1
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2					3
02	84	#	60	-0-	-24	-0-	58	2	2	9	N	2	2	0			3

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

09	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	210	#	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	224	#	121	-0-	-103	-0-	121	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	0			1
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	0			1
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			2

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

09	420	#	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	434	#	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	420	#	53	-0-	-367	-0-	52	2	1	9	N	1					1
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	2	2	0			1
01	403	#	130	-0-	-273	-0-	128	2	2	9	N	2					3
02	364	#	287	-0-	-77	-0-	285	2	2	9	N	2	2	0			3

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

09	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					1
10	620	#	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					1
11	600	#	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					1
12	651	#	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					1
01	651	#	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					1
02	588	#	527	-0-	-61	-0-	527	2			N	-0-					1

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

09	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	217	#	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	210	#	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	217	#	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
09	270 #	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	279 #	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	270 #	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	248 #	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	224 #	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

09	150 #	140	-0-	-10	-0-	139	2	1	9	N	1					1
10	155 #	73	-0-	-82	-0-	72	2	1	9	N	1	1	0			1
11	150 #	82	-0-	-68	-0-	80	2	2	9	N	2					3
12	155 #	110	-0-	-45	-0-	109	2	1	9	N	1	3	0			1
01	155 #	122	-0-	-33	-0-	120	2	2	9	N	2					3
02	140 #	110	-0-	-30	-0-	108	2	2	9	N	2	2	0			3

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

09	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	N	1					7
10	1054 #	1000	-0-	-54	-0-	997	2	3	9	N	3	6	0			4
11	1020 #	834	-0-	-186	-0-	830	2	4	9	N	4					8
12	1147 #	997	-0-	-150	-0-	993	2	4	9	N	4	9	0			3
01	1147 #	658	-0-	-489	-0-	652	2	6	9	N	5					8
02	1036 #	725	-0-	-311	-0-	718	2	7	9	N	6	5	0			9

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

09	120 #	77	-0-	-43	-0-	76	2	1	9	N	1					1
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-	1	0			-0-
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	N	1					1
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	1	0			-0-
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					1
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					1

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
09	360 #	226	-0-	-134	-0-	216	2	10	9	N	9					40
10	466 R	466	-0-	-0-	-0-	445	2	21	9	N	19	35	0			24
11	420 #	324	-0-	-96	-0-	311	2	13	9	N	12					36
12	434 #	274	-0-	-160	-0-	259	2	15	9	N	14	39	0			11
01	465 #	166	-0-	-299	-0-	147	2	19	9	N	17					28
02	420 #	245	-0-	-175	-0-	225	2	20	9	N	18	17	0			29

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

09	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	434 #	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	420 #	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	434 #	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	403 #	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	364 #	229	-0-	-135	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	330 #	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	341 #	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	341 #	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	308 #	252	-0-	-56	-0-	252	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

09	587 R	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2					9
10	620 #	600	-0-	-20	-0-	596	2	4	9	N	4	8	1			5
11	600 #	463	-0-	-137	-0-	457	2	6	9	N	5					10
12	850 R	850	-0-	-0-	-0-	590	2	260	9	N	236	11	1			235
01	620 #	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					235
02	560 #	469	-0-	-91	-0-	469	2			N	-0-	6	1			229

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

09	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					13
10	620 #	419	-0-	-201	-0-	417	2	2	9	Y	2					15
11	600 #	36	-0-	-564	-0-	36	2			Y	-0-					15
12	620 #	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					15
01	932 R	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					15
02	448 #	438	-0-	-10	-0-	438	2			Y	-0-					15

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
09	330 #	248	-0-	-82	-0-	247	2	1	9	N	1					6
10	372 #	254	-0-	-118	-0-	251	2	3	9	N	3	5	0			4
11	360 #	303	-0-	-57	-0-	302	2	1	9	N	1					5
12	372 #	229	-0-	-143	-0-	228	2	1	9	N	1	5	0			1
01	279 #	244	-0-	-35	-0-	242	2	2	9	N	2					3
*02	338 R	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2	2	0			3

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

09	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
10	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	248 #	109	-0-	-139	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	248 #	112	-0-	-136	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	187	-0-	-37	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

09	480 #	425	-0-	-55	-0-	424	2	1	9	Y	1					15
10	496 #	391	-0-	-105	-0-	389	2	2	9	Y	2	13	0			4
11	480 #	414	-0-	-66	-0-	412	2	2	9	Y	2					6
12	496 #	325	-0-	-171	-0-	319	2	6	9	Y	5					11
01	434 #	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					11
*02	406 R	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2	9	0			4

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

09	180 #	174	-0-	-6	-0-	155	2	19	9	Y	17					51
10	186 #	174	-0-	-12	-0-	144	2	30	9	Y	27					78
11	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-	76	1			2
12	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					2
01	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					2
02	168 #	122	-0-	-46	-0-	122	2			Y	-0-	1	1			1

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

09	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					7
10	1147 #	485	-0-	-662	-0-	484	2	1	9	Y	1	6	0			2
11	1110 #	299	-0-	-811	-0-	293	2	6	9	Y	5					7
12	1147 #	323	-0-	-824	-0-	314	2	9	9	Y	8					15
01	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	Y	4					19
02	896 #	369	-0-	-527	-0-	357	2	12	9	Y	11	16	0			14

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

09	330 #	295	-0-	-35	-0-	291	2	4	9	N	4					26
10	341 #	254	-0-	-87	-0-	252	2	2	9	N	2					28
11	330 #	322	-0-	-8	-0-	319	2	3	9	N	3	25	0			6
12	350 R	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	N	3					9
01	444 R	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	N	7					16
02	308 #	264	-0-	-44	-0-	258	2	6	9	N	5					21

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	746 R	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	N	12					55
10	1116 #	591	-0-	-525	-0-	562	2	29	9	N	26	48	0			33
11	1080 #	629	-0-	-451	-0-	599	2	30	9	N	27					60
12	1116 #	646	-0-	-470	-0-	613	2	33	9	N	30	66	0			24
01	868 #	484	-0-	-384	-0-	441	2	43	9	N	39					63
*02	885 R	885	-0-	-0-	-0-	842	2	43	9	N	39	37	0			65

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

09	420 #	334	-0-	-86	-0-	331	2	3	9	N	3					11
10	434 #	317	-0-	-117	-0-	313	2	4	9	N	4	9	0			6
11	420 #	328	-0-	-92	-0-	315	2	13	9	N	12					18
12	403 #	347	-0-	-56	-0-	332	2	15	9	N	14	21	0			11
01	341 #	298	-0-	-43	-0-	279	2	19	9	N	17					28
*02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	292	2	18	9	N	16	16	0			28

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

09	600 #	520	-0-	-80	-0-	519	2	1	9	N	1					1
10	620 #	481	-0-	-139	-0-	480	2	1	9	N	1	1	0			1
11	510 #	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-					1
12	527 #	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-	1	0			-0-
01	527 #	467	-0-	-60	-0-	466	2	1	9	N	1					1
02	476 #	439	-0-	-37	-0-	438	2	1	9	N	1	1	0			1

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

09	240 #	199	-0-	-41	-0-	197	2	2	9	N	2					10
10	248 #	173	-0-	-75	-0-	167	2	6	9	N	5	9	0			6
11	240 #	123	-0-	-117	-0-	117	2	6	9	N	5					11
12	217 #	141	-0-	-76	-0-	135	2	6	9	N	5	12	0			4
01	217 #	91	-0-	-126	-0-	83	2	8	9	N	7					11
02	196 #	52	-0-	-144	-0-	43	2	9	9	N	8	7	0			12

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

09	917 R	917	-0-	-0-	-0-	913	2	4	9	N	4					18
10	930 #	890	-0-	-40	-0-	889	2	1	9	N	1	15	0			4
11	900 #	830	-0-	-70	-0-	829	2	1	9	N	1					5
12	961 #	819	-0-	-142	-0-	818	2	1	9	N	1	5	0			1
01	961 #	799	-0-	-162	-0-	797	2	2	9	N	2					3
02	868 #	761	-0-	-107	-0-	759	2	2	9	N	2	2	0			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
09	327	R	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					4
10	346	R	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	N	1	3	0			2
11	350	R	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	N	2					4
12	332	R	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	2	4	0			2
01	333	R	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2					4
*02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2	2	0			4

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
09	660	#	499	-0-	-161	-0-	499	2			N	-0-					1
10	682	#	526	-0-	-156	-0-	525	2	1	9	N	1	1	0			1
11	660	#	557	-0-	-103	-0-	557	2			N	-0-					1
12	589	#	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-	1	0			-0-
01	527	#	471	-0-	-56	-0-	470	2	1	9	N	1					1
02	532	#	474	-0-	-58	-0-	473	2	1	9	N	1	1	0			1

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
09	270	#	239	-0-	-31	-0-	238	2	1	9	N	1					2
10	279	#	254	-0-	-25	-0-	253	2	1	9	N	1	2	0			1
11	272	R	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1					2
12	248	#	194	-0-	-54	-0-	193	2	1	9	N	1	2	0			1
01	261	R	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					2
02	252	#	225	-0-	-27	-0-	224	2	1	9	N	1	1	0			2

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
09	510	#	331	-0-	-179	-0-	330	2	1	9	N	1					1
10	465	#	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-	1	0			-0-
11	450	#	368	-0-	-82	-0-	367	2	1	9	N	1					1
12	434	#	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-	1	0			-0-
01	372	#	306	-0-	-66	-0-	305	2	1	9	N	1					1
02	336	#	269	-0-	-67	-0-	269	2			N	-0-					1

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
09	2228	R	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					1
10	2146	R	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-	1	0			-0-
11	1968	R	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	N	1					1
12	1940	R	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-	1	0			-0-
01	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1					1
*02	1535	R	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					1

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
09	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					6
10	651	#	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-	5	0			1
11	630	#	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					1
12	651	#	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-	1	0			-0-
01	651	#	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	588	#	548	-0-	-40	-0-	548	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	252	#	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
09	450 #	418	-0-	-32	-0-	417 2	1 9	N	1			158
10	434 #	366	-0-	-68	-0-	364 2	2 9	N	2			160
11	420 #	349	-0-	-71	-0-	348 2	1 9	N	1			161
12	434 #	288	-0-	-146	-0-	288 2		N	-0-			161
01	434 #	386	-0-	-48	-0-	384 2	2 9	N	2			163
02	392 #	256	-0-	-136	-0-	256 2		N	-0-			163

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

09	510 #	417	-0-	-93	-0-	413 2	4 9	N	4			14
10	589 #	555	-0-	-34	-0-	548 2	7 9	N	6	12 0		8
11	570 #	531	-0-	-39	-0-	524 2	7 9	N	6			14
12	589 #	482	-0-	-107	-0-	475 2	7 9	N	6	15 0		5
01	558 #	213	-0-	-345	-0-	204 2	9 9	N	8			13
02	504 #	417	-0-	-87	-0-	408 2	9 9	N	8	8 0		13

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

09	510 #	496	-0-	-14	-0-	496 2		N	-0-			-0-
10	527 #	483	-0-	-44	-0-	483 2		N	-0-			-0-
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
12	527 #	473	-0-	-54	-0-	473 2		N	-0-			-0-
01	527 #	476	-0-	-51	-0-	476 2		N	-0-			-0-
02	476 #	432	-0-	-44	-0-	432 2		N	-0-			-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

09	120 #	88	-0-	-32	-0-	88 2		N	-0-			-0-
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			-0-
11	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
*02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

09	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			12
10	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-	10 0		2
11	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			2
12	310 #	267	-0-	-43	-0-	267 2		N	-0-	2 0		-0-
01	372 #	71	-0-	-301	-0-	71 2		N	-0-			-0-
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

09	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-
10	849 R	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			-0-
11	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
12	713 #	560	-0-	-153	-0-	560 2		N	-0-			-0-
01	713 #	565	-0-	-148	-0-	565 2		N	-0-			-0-
02	644 #	459	-0-	-185	-0-	459 2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
09	390 #	307	-0-	-83	-0-	306	2	1	9	N	1					2
10	403 #	332	-0-	-71	-0-	331	2	1	9	N	1	2	0			1
11	390 #	287	-0-	-103	-0-	286	2	1	9	N	1					2
12	403 #	135	-0-	-268	-0-	134	2	1	9	N	1	2	0			1
01	474 R	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1					2
*02	489 R	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1	1	0			2

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

09	330 #	308	-0-	-22	-0-	307	2	1	9	N	1					6
10	465 #	297	-0-	-168	-0-	296	2	1	9	N	1	5	0			2
11	450 #	303	-0-	-147	-0-	301	2	2	9	N	2					4
12	465 #	409	-0-	-56	-0-	408	2	1	9	N	1	4	0			1
01	378 R	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	3					4
*02	335 R	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	N	2	2	0			4

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

09	990 #	773	-0-	-217	-0-	759	2	14	9	Y	13	12	1			10
10	651 #	559	-0-	-92	-0-	544	2	15	9	Y	14	12	1			12
11	648 R	648	-0-	-0-	-0-	633	2	15	9	Y	14	12	1			14
12	806 #	767	-0-	-39	-0-	752	2	15	9	Y	14	12	1			16
01	806 #	407	-0-	-399	-0-	393	2	14	9	Y	13	23	1			6
*02	845 R	845	-0-	-0-	-0-	831	2	14	9	Y	13	12	1			7

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

09	660 #	398	-0-	-262	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	682 #	405	-0-	-277	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	660 #	411	-0-	-249	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	682 #	410	-0-	-272	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	589 #	285	-0-	-304	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*02	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

09	780 #	725	-0-	-55	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
10	775 #	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
11	750 #	723	-0-	-27	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
12	744 #	725	-0-	-19	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
01	744 #	727	-0-	-17	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	672 #	660	-0-	-12	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
09	600 #	556	-0-	-44	-0-	547	2	9	9	Y	8	8	0			1
10	620 #	583	-0-	-37	-0-	570	2	13	9	Y	12	12	0			1
11	602 R	602	-0-	-0-	-0-	587	2	15	9	Y	14	14	0			1
12	589 #	545	-0-	-44	-0-	526	2	19	9	Y	17	16	0			2
01	589 #	552	-0-	-37	-0-	526	2	26	9	Y	24	24	0			2
02	560 #	527	-0-	-33	-0-	499	2	28	9	Y	25	24	0			3

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

09	606 R	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	Y	4	4	0			1
10	620 #	553	-0-	-67	-0-	549	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
11	600 #	582	-0-	-18	-0-	575	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	620 #	563	-0-	-57	-0-	556	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	620 #	592	-0-	-28	-0-	579	2	13	9	Y	12	12	0			1
02	560 #	536	-0-	-24	-0-	519	2	17	9	Y	15	14	0			2

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	180 #	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	248 #	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	224 #	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

09	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-	53	1			6
10	186 #	124	-0-	-62	-0-	118	2	6	9	N	5					11
11	180 #	128	-0-	-52	-0-	124	2	4	9	N	4					15
12	186 #	117	-0-	-69	-0-	113	2	4	9	N	4					19
01	155 #	112	-0-	-43	-0-	104	2	8	9	N	7	23	1			3
02	112 #	107	-0-	-5	-0-	101	2	6	9	N	5					8

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

09	693 R	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2					7
10	713 #	468	-0-	-245	-0-	465	2	3	9	N	3	6	0			4
11	690 #	450	-0-	-240	-0-	449	2	1	9	N	1					5
12	761 R	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9	N	2	6	0			1
01	713 #	355	-0-	-358	-0-	353	2	2	9	N	2					3
02	644 #	573	-0-	-71	-0-	571	2	2	9	N	2	2	0			3

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

09	930 #	649	-0-	-281	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	992 #	746	-0-	-246	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	960 #	877	-0-	-83	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	992 #	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	812 #	783	-0-	-29	-0-	783	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

09	512 R	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					5
10	434 #	389	-0-	-45	-0-	387	2	2	9	N	2	4	0			3
11	510 #	379	-0-	-131	-0-	379	2			N	-0-					3
12	527 #	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-	3	0			-0-
01	527 #	263	-0-	-264	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	476 #	467	-0-	-9	-0-	467	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					1
10	434 #	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-	1	0			-0-
11	420 #	235	-0-	-185	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	465 #	275	-0-	-190	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	465 #	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	420 #	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					9
10	279 #	224	-0-	-55	-0-	223	2	1	9	Y	1					10
11	270 #	239	-0-	-31	-0-	218	2	21	9	Y	19					29
12	279 #	204	-0-	-75	-0-	200	2	4	9	Y	4					33
01	279 #	238	-0-	-41	-0-	219	2	19	9	Y	17					50
*02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	246	2	22	9	Y	20	46	0			24

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

09	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	403 #	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	390 #	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	434 #	356	-0-	-78	-0-	355	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	588 R	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1					1
02	392 #	334	-0-	-58	-0-	333	2	1	9	N	1	1	0			1

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

09	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	459	-0-	459	459	459	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	453	-0-	453	912	453	2			Y	-0-					-0-
12	1334 R	422	-0-	-912	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
01	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
02	504 #	419	-0-	-85	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

09	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	775 #	483	-0-	-292	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	750 #	485	-0-	-265	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	775 #	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	682 #	559	-0-	-123	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	616 #	355	-0-	-261	-0-	355	2			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

09	420 #	388	-0-	-32	-0-	380	2	8	9	Y	7	6	0			1
10	434 #	377	-0-	-57	-0-	371	2	6	9	Y	5	5	0			1
11	390 #	365	-0-	-25	-0-	359	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
12	403 #	350	-0-	-53	-0-	343	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	403 #	357	-0-	-46	-0-	349	2	8	9	Y	7	7	0			1
02	364 #	322	-0-	-42	-0-	314	2	8	9	Y	7	7	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	84	#	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

09	923	R	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1					3
10	899	#	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-	2	0			1
11	870	#	485	-0-	-385	-0-	485	2			N	-0-					1
12	899	#	556	-0-	-343	-0-	556	2			N	-0-					1
01	899	#	472	-0-	-427	-0-	472	2			N	-0-					1
02	812	#	397	-0-	-415	-0-	397	2			N	-0-					1

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

09	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	#	260	-0-	-81	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

09	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
10	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	480	#	387	-0-	-93	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
12	496	#	383	-0-	-113	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
01	496	#	422	-0-	-74	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
02	420	#	351	-0-	-69	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

09	990	#	984	-0-	-6	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
10	1023	#	970	-0-	-53	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
11	960	#	920	-0-	-40	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
12	1023	#	754	-0-	-269	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
01	1023	#	911	-0-	-112	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
02	924	#	606	-0-	-318	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

09	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
10	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
11	360	#	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	329	-0-	-74	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	191	-0-	-212	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	314	-0-	-50	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

09	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*02	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
09	240 #	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	213	-0-	213	213	213	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	210	-0-	210	423	210	2			Y	-0-					-0-
12	609 R	186	-0-	-423	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	196 #	166	-0-	-30	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

09	510 #	503	-0-	-7	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
10	527 #	485	-0-	-42	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	510 #	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
01	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	453	-0-	-23	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

09	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
10	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
12	434 #	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
02	392 #	330	-0-	-62	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

09	570 #	514	-0-	-56	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	589 #	485	-0-	-104	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	570 #	480	-0-	-90	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	527 #	429	-0-	-98	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	431	-0-	-45	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

09	0 #	-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	1	1	0			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

09	690 #	676	-0-	-14	-0-	674	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
10	713 #	690	-0-	-23	-0-	680	2	10	9	Y	9	8	0			1
11	702 R	702	-0-	-0-	-0-	690	2	12	9	Y	11	11	0			1
12	713 #	673	-0-	-40	-0-	654	2	19	9	Y	17	16	0			2
01	728 R	728	-0-	-0-	-0-	715	2	13	9	Y	12	13	0			1
*02	690 R	690	-0-	-0-	-0-	668	2	22	9	Y	20	19	0			2

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

09	360 #	336	-0-	-24	-0-	328	2	8	9	N	7					33
10	538 R	538	-0-	-0-	-0-	520	2	18	9	N	16	29	0			20
11	480 #	338	-0-	-142	-0-	338	2			N	-0-					20
12	496 #	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-	20	0			-0-
01	496 #	242	-0-	-254	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	448 #	307	-0-	-141	-0-	307	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810 #	719	-0-	-91	-0-	705	2	14	9	Y	13	12	0			2
10	837 #	701	-0-	-136	-0-	683	2	18	9	Y	16	16	0			2
11	810 #	679	-0-	-131	-0-	664	2	15	9	Y	14	15	0			1
12	753 R	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	Y	9	9	0			1
01	781 R	781	-0-	-0-	-0-	729	2	52	9	Y	47	44	0			4
02	672 #	639	-0-	-33	-0-	611	2	28	9	Y	25	26	0			3

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

09	390 #	313	-0-	-77	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	387	-0-	387	387	387	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	373	-0-	373	760	373	2			Y	-0-					-0-
12	1122 R	362	-0-	-760	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*02	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

09	390 #	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
10	403 #	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	420 #	372	-0-	-48	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	434 #	355	-0-	-79	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	434 #	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	314	-0-	-50	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

09	480 #	364	-0-	-116	-0-	363	2	1	9	N	1	2	0			2
10	465 #	386	-0-	-79	-0-	384	2	2	9	N	2	2	0			2
11	450 #	291	-0-	-159	-0-	290	2	1	9	N	1					3
12	409 R	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	3	0			2
01	551 R	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	N	2					4
02	336 #	321	-0-	-15	-0-	320	2	1	9	N	1	3	0			2

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	217 #	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196 #	164	-0-	-32	-0-	164	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

09	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					1
10	581 R	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1	1	0			1
11	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					1
12	620 #	116	-0-	-504	-0-	114	2	2	9	N	2	2	0			1
01	620 #	182	-0-	-438	-0-	182	2			N	-0-					1
02	560 #	445	-0-	-115	-0-	443	2	2	9	N	2	1	0			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	914 R	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2	9	N	2	3	0			3
10	812 R	812	-0-	-0-	-0-	810	2	2	9	N	2	3	0			2
11	750 #	705	-0-	-45	-0-	703	2	2	9	N	2					4
12	930 #	842	-0-	-88	-0-	839	2	3	9	N	3	4	0			3
01	978 R	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	N	2					5
02	840 #	737	-0-	-103	-0-	735	2	2	9	N	2	4	0			3

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

09	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	403 #	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	390 #	272	-0-	-118	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	434 #	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	434 #	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	392 #	351	-0-	-41	-0-	351	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

09	780 #	605	-0-	-175	-0-	605	2			N	-0-					1
10	620 #	318	-0-	-302	-0-	317	2	1	9	N	1	1	0			1
11	600 #	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-					1
12	620 #	544	-0-	-76	-0-	542	2	2	9	N	2	2	0			1
01	620 #	354	-0-	-266	-0-	354	2			N	-0-					1
*02	581 R	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2	9	N	2	1	0			2

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

09	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	589 #	318	-0-	-271	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	570 #	253	-0-	-317	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	589 #	308	-0-	-281	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	589 #	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	532 #	280	-0-	-252	-0-	280	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					1
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1	1	0			1
11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					1
12	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-	1	0			-0-
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	N	1					1
*02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1	1	0			1

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

09	390 #	351	-0-	-39	-0-	350	2	1	9	N	1					6
10	434 #	330	-0-	-104	-0-	329	2	1	9	N	1	6	0			1
11	420 #	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					1
12	434 #	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-	1	0			-0-
01	372 #	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	336 #	268	-0-	-68	-0-	268	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

09	930 #	575	-0-	-355	-0-	574	2	1	9	N	1					1
10	961 #	551	-0-	-410	-0-	551	2			N	-0-					1
11	660 #	543	-0-	-117	-0-	543	2			N	-0-					1
12	589 #	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-	1	0			-0-
01	589 #	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	532 #	511	-0-	-21	-0-	511	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

09	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					1
10	1023 #	963	-0-	-60	-0-	962	2	1	9	N	1	1	0			1
11	990 #	914	-0-	-76	-0-	906	2	8	9	N	7					8
12	1023 #	730	-0-	-293	-0-	720	2	10	9	N	9	10	0			7
01	992 #	466	-0-	-526	-0-	454	2	12	9	N	11					18
02	896 #	703	-0-	-193	-0-	691	2	12	9	N	11	11	0			18

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

09	720 #	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					2
10	713 #	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-	2	0			-0-
11	690 #	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	713 #	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	713 #	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	644 #	593	-0-	-51	-0-	593	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

09	510 #	464	-0-	-46	-0-	456	2	8 9	Y	7	6 0		5
10	465 #	401	-0-	-64	-0-	393	2	8 9	Y	7	6 0		6
11	422 R	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8 9	Y	7	6 0		7
12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	519	2	8 9	Y	7	6 0		8
01	465 #	367	-0-	-98	-0-	359	2	8 9	Y	7	12 0		3
*02	608 R	608	-0-	-0-	-0-	601	2	7 9	Y	6	6 0		3

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

09	789 R	789	-0-	-0-	-0-	781	2	8 9	Y	7	6 1		5
10	918 R	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8 9	Y	7	6 1		6
11	712 R	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8 9	Y	7	6 1		7
12	750 R	750	-0-	-0-	-0-	742	2	8 9	Y	7	6 1		8
01	578 R	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8 9	Y	7	12 1		3
*02	705 R	705	-0-	-0-	-0-	698	2	7 9	Y	6	6 1		3

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

09	919 R	919	-0-	-0-	-0-	912	2	7 9	N	6	10 0		9
10	895 R	895	-0-	-0-	-0-	887	2	8 9	N	7	10 0		6
11	866 R	866	-0-	-0-	-0-	859	2	7 9	N	6			12
12	961 #	938	-0-	-23	-0-	932	2	6 9	N	5	10 0		7
01	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1062	2	8 9	N	7			14
02	868 #	835	-0-	-33	-0-	831	2	4 9	N	4	10 0		8

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

09	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2	Y	-0-			-0-
10	496 #	399	-0-	-97	-0-	399	2	Y	-0-			-0-
11	480 #	471	-0-	-9	-0-	471	2	Y	-0-			-0-
12	527 #	487	-0-	-40	-0-	487	2	Y	-0-			-0-
01	527 #	448	-0-	-79	-0-	448	2	Y	-0-			-0-
02	476 #	433	-0-	-43	-0-	433	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	217	-0-	217	429	217	2			Y	-0-					-0-
12	631 R	202	-0-	-429	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	34	-0-	-190	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

09	450 #	273	-0-	-177	-0-	272	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
10	465 #	354	-0-	-111	-0-	344	2	10	9	Y	9	8	0			1
11	450 #	378	-0-	-72	-0-	368	2	10	9	Y	9	9	0			1
12	434 #	417	-0-	-17	-0-	406	2	11	9	Y	10	10	0			1
01	403 #	394	-0-	-9	-0-	377	2	17	9	Y	15	15	0			1
*02	383 R	383	-0-	-0-	-0-	361	2	22	9	Y	20	19	0			2

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

09	949 R	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	N	2	3	0			3
10	755 R	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	N	2	3	0			2
11	540 #	465	-0-	-75	-0-	463	2	2	9	N	2					4
12	837 #	609	-0-	-228	-0-	608	2	1	9	N	1	3	0			2
01	837 #	779	-0-	-58	-0-	777	2	2	9	N	2					4
02	756 #	395	-0-	-361	-0-	393	2	2	9	N	2	3	0			3

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

09	600 #	468	-0-	-132	-0-	432	2	36	9	N	33	57	0			51
10	682 #	681	-0-	-1	-0-	634	2	47	9	N	43	58	0			36
11	660 #	596	-0-	-64	-0-	555	2	41	9	N	37					73
12	682 #	526	-0-	-156	-0-	491	2	35	9	N	32	60	0			45
01	682 #	375	-0-	-307	-0-	333	2	42	9	N	38					83
02	616 #	508	-0-	-108	-0-	475	2	33	9	N	30	61	0			52

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

09	443 R	443	-0-	-0-	-0-	418	2	25	9	N	23	44	0			37
10	442 R	442	-0-	-0-	-0-	408	2	34	9	N	31	42	0			26
11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	392	2	28	9	N	25					51
12	542 R	542	-0-	-0-	-0-	517	2	25	9	N	23	42	0			32
01	762 R	762	-0-	-0-	-0-	733	2	29	9	N	26					58
*02	964 R	964	-0-	-0-	-0-	941	2	23	9	N	21	43	0			36

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	720 #	700	-0-	-20	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	744 #	705	-0-	-39	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
11	720 #	679	-0-	-41	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
12	744 #	664	-0-	-80	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	713 #	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	644 #	601	-0-	-43	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	420 #	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	397	-0-	397	397	397	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	217	-0-	217	614	213	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	T. A.	399	-0-	399	1013	381	2	18	9	Y	16	14	0			2
01	1373 R	360	-0-	-1013	-0-	354	2	6	9	Y	5	7	0			-0-
02	364 #	341	-0-	-23	-0-	337	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
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-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	222	-0-	-2	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

09	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
10	651 #	621	-0-	-30	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	600 #	598	-0-	-2	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
12	651 #	574	-0-	-77	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
01	651 #	606	-0-	-45	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	588 #	532	-0-	-56	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	120 #	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	279 #	133	-0-	-146	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	64	-0-	-188	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

09	360 #	302	-0-	-58	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	358	-0-	358	623	354	2	4	9	Y	4					4
12	1018 R	395	-0-	-623	-0-	388	2	7	9	Y	6					10
01	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					10
02	336 #	290	-0-	-46	-0-	284	2	6	9	Y	5					15

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

09	480 #	378	-0-	-102	-0-	376	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	496 #	483	-0-	-13	-0-	480	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	463 R	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	403 #	386	-0-	-17	-0-	383	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	496 #	354	-0-	-142	-0-	350	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	448 #	341	-0-	-107	-0-	333	2	8	9	Y	7	6	0			1

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

09	330 #	329	-0-	-1	-0-	327	2	2	9	Y	2					6
10	341 #	340	-0-	-1	-0-	338	2	2	9	Y	2					8
11	330 #	328	-0-	-2	-0-	327	2	1	9	Y	1					9
12	341 #	339	-0-	-2	-0-	338	2	1	9	Y	1					10
01	341 #	339	-0-	-2	-0-	338	2	1	9	Y	1					11
02	308 #	307	-0-	-1	-0-	305	2	2	9	Y	2					13

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

09	420 #	280	-0-	-140	-0-	271	2	9	9	Y	8	7	0			1
10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	431	2	26	9	Y	24	23	0			2
11	509 R	509	-0-	-0-	-0-	467	2	42	9	Y	38	37	0			3
12	458 R	458	-0-	-0-	-0-	436	2	22	9	Y	20	21	0			2
01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	466	2	33	9	Y	30	30	0			2
*02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	416	2	51	9	Y	46	43	0			5

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92	190	92	2			Y	-0-					-0-
12	270 R	80	-0-	-190	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

09	450 #	394	-0-	-56	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	465 #	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	450 #	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
01	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	392 #	367	-0-	-25	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

09	660 #	560	-0-	-100	-0-	549	2	11	9	Y	10	9	0			2
10	682 #	290	-0-	-392	-0-	288	2	2	9	Y	2	4	0			-0-
11	660 #	344	-0-	-316	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
12	651 #	343	-0-	-308	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	620 #	359	-0-	-261	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	532 #	321	-0-	-211	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
09	390 #	265	-0-	-125	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	285	-0-	285	528	285	2			Y	-0-					-0-
12	797 R	269	-0-	-528	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
01	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*02	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	630 #	574	-0-	-56	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	651 #	571	-0-	-80	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
11	630 #	555	-0-	-75	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	589 #	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
01	589 #	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	532 #	469	-0-	-63	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

09	390 #	369	-0-	-21	-0-	365	2	4	9	Y	4	4	0			1
10	403 #	385	-0-	-18	-0-	379	2	6	9	Y	5	5	0			1
11	390 #	359	-0-	-31	-0-	353	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
12	372 #	363	-0-	-9	-0-	356	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	364	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	336 R	336	-0-	-0-	-0-	328	2	8	9	Y	7	7	0			1

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	339	2	6	9	Y	5	4	0			1
10	362 R	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
11	330 #	275	-0-	-55	-0-	268	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	372 #	204	-0-	-168	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	372 #	323	-0-	-49	-0-	308	2	15	9	Y	14	13	0			1
02	336 #	327	-0-	-9	-0-	310	2	17	9	Y	15	14	0			2

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

09	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	750 #	448	-0-	-302	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	775 #	408	-0-	-367	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	775 #	476	-0-	-299	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	588 #	414	-0-	-174	-0-	414	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

09	469 R	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	N	3	5	0			4
10	524 R	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	N	2	4	0			2
11	450 #	369	-0-	-81	-0-	366	2	3	9	N	3					5
12	496 #	317	-0-	-179	-0-	315	2	2	9	N	2	4	0			3
01	553 R	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2					5
02	476 #	331	-0-	-145	-0-	329	2	2	9	N	2	4	0			3

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

09	990 #	863	-0-	-127	-0-	854	2	9	9	N	8					50
10	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1088	2	4	9	N	4					54
11	990 #	834	-0-	-156	-0-	816	2	18	9	N	16					70
12	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9	9	N	8					78
01	1085 #	1016	-0-	-69	-0-	1010	2	6	9	N	5					83
*02	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					83

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
09	390 #	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					16
10	403 #	341	-0-	-62	-0-	341	2			Y	-0-					16
11	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					16
12	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					16
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	1					17
02	364 #	309	-0-	-55	-0-	309	2			Y	-0-					17

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

09	461 R	461	-0-	-0-	-0-	439	2	22	9	N	20	35	0			31
10	567 R	567	-0-	-0-	-0-	539	2	28	9	N	25	35	0			21
11	540 #	477	-0-	-63	-0-	453	2	24	9	N	22					43
12	558 #	471	-0-	-87	-0-	450	2	21	9	N	19	35	0			27
01	558 #	411	-0-	-147	-0-	387	2	24	9	N	22					49
02	504 #	459	-0-	-45	-0-	439	2	20	9	N	18	36	0			31

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

09	810 R	810	-0-	-0-	-0-	802	2	8	9	N	7	13	0			11
10	806 #	751	-0-	-55	-0-	742	2	9	9	N	8	12	0			7
11	780 #	716	-0-	-64	-0-	708	2	8	9	N	7					14
12	837 #	724	-0-	-113	-0-	716	2	8	9	N	7	12	0			9
01	837 #	609	-0-	-228	-0-	601	2	8	9	N	7					16
02	756 #	568	-0-	-188	-0-	561	2	7	9	N	6	12	0			10

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

09	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					29
10	DLQ G-10	306	-0-	306	306	306	2			Y	-0-					29
11	DLQ G-10	276	-0-	276	582	276	2			Y	-0-					29
12	876 R	294	-0-	-582	-0-	294	2			Y	-0-					29
01	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					29
02	280 #	255	-0-	-25	-0-	255	2			Y	-0-					29

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

09	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					4
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					4
11	150 #	129	-0-	-21	-0-	128	2	1	9	Y	1					5
12	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					5
01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1					6
02	168 #	154	-0-	-14	-0-	154	2			Y	-0-					6

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

09	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					67
10	DLQ G-10	151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					67
11	DLQ G-10	189	-0-	189	340	189	2			Y	-0-					67
12	453 R	113	-0-	-340	-0-	113	2			Y	-0-					67
01	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					67
02	168 #	125	-0-	-43	-0-	125	2			Y	-0-					67

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

09	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					1
10	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					1
11	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					1
12	341 #	193	-0-	-148	-0-	193	2			Y	-0-					1
01	496 #	218	-0-	-278	-0-	217	2	1	9	Y	1					2
02	448 #	302	-0-	-146	-0-	302	2			Y	-0-					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
09	954 R	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	N	2					144
10	1023 #	797	-0-	-226	-0-	797	2			N	-0-					144
11	990 #	715	-0-	-275	-0-	715	2			N	-0-					144
12	1023 #	632	-0-	-391	-0-	632	2			N	-0-					144
01	992 #	418	-0-	-574	-0-	418	2			N	-0-					144
02	896 #	505	-0-	-391	-0-	505	2			N	-0-					144

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

09	270 #	144	-0-	-126	-0-	141	2	3	9	Y	3					6
10	527 #	96	-0-	-431	-0-	93	2	3	9	Y	3					9
11	607 R	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5					14
12	652 R	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6	9	Y	5					19
01	558 #	146	-0-	-412	-0-	139	2	7	9	Y	6					25
02	560 #	547	-0-	-13	-0-	543	2	4	9	Y	4					29

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

09	210 #	155	-0-	-55	-0-	155	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10	270	-0-	270	578	270	2			Y	-0-					4
12	735 R	157	-0-	-578	-0-	157	2			Y	-0-					4
01	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					4
*02	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					4

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

09	360 #	291	-0-	-69	-0-	291	2			Y	-0-					12
10	527 #	277	-0-	-250	-0-	277	2			Y	-0-					12
11	510 #	306	-0-	-204	-0-	306	2			Y	-0-					12
12	527 #	252	-0-	-275	-0-	252	2			Y	-0-					12
01	434 #	217	-0-	-217	-0-	217	2			Y	-0-					12
*02	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					12

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

09	873 R	873	-0-	-0-	-0-	859	2	14	9	Y	13					154
10	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1132	2	14	9	Y	13					167
11	1080 #	1025	-0-	-55	-0-	1018	2	7	9	Y	6					173
12	1116 #	931	-0-	-185	-0-	922	2	9	9	Y	8	162	1			19
01	1147 #	562	-0-	-585	-0-	555	2	7	9	Y	6					25
02	1036 #	922	-0-	-114	-0-	910	2	12	9	Y	11					36

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

09	330 #	316	-0-	-14	-0-	315	2	1	9	Y	1					1
10	DLQ G-10	206	-0-	206	206	205	2	1	9	Y	1					2
11	DLQ G-10	281	-0-	281	487	281	2			Y	-0-					2
12	920 R	433	-0-	-487	-0-	432	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	322 R	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1					1
02	308 #	214	-0-	-94	-0-	213	2	1	9	Y	1					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

09	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		175	-0-	175	341	175	2			Y	-0-					-0-
12	505	R	164	-0-	-341	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	165	-0-	-3	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

09	436	R	436	-0-	-0-	-0-	422	2	14	9	Y	13	12	0			2
10	457	R	457	-0-	-0-	-0-	439	2	18	9	Y	16	16	0			2
11	508	R	508	-0-	-0-	-0-	473	2	35	9	Y	32	32	0			2
12	502	R	502	-0-	-0-	-0-	474	2	28	9	Y	25	24	0			3
01	472	R	472	-0-	-0-	-0-	460	2	12	9	Y	11	13	0			1
*02	408	R	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6	9	Y	5	5	0			1

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

09	420	#	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		393	-0-	393	393	393	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		392	-0-	392	785	392	2			Y	-0-					-0-
12	1176	R	391	-0-	-785	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
01	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	338	-0-	-26	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		109	-0-	109	187	109	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		89	-0-	89	276	89	2			N	-0-					-0-
*02	389	R	113	-0-	-276	-0-	113	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

09	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	1050	#	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	1333	#	1041	-0-	-292	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
01	1333	#	1198	-0-	-135	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1204	#	896	-0-	-308	-0-	896	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	170	-0-	170	334	170	2			Y	-0-					-0-
12	434 R	100	-0-	-334	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	156	-0-	-12	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

09	270 #	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

09	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	628	-0-	628	628	628	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	590	-0-	590	1218	590	2			Y	-0-					-0-
12	1831 R	613	-0-	-1218	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
02	588 #	576	-0-	-12	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

09	840 #	789	-0-	-51	-0-	772	2	17	9	Y	15	14	0			2
10	868 #	842	-0-	-26	-0-	821	2	21	9	Y	19	19	0			2
11	830 R	830	-0-	-0-	-0-	802	2	28	9	Y	25	25	0			2
12	806 #	794	-0-	-12	-0-	779	2	15	9	Y	14	14	0			2
01	837 #	784	-0-	-53	-0-	776	2	8	9	Y	7	8	0			1
02	784 #	693	-0-	-91	-0-	693	2			Y	-0-	1	0			-0-

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

09	540 #	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	558 #	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
11	540 #	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	558 #	501	-0-	-57	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	558 #	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
02	504 #	465	-0-	-39	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

09	660 #	584	-0-	-76	-0-	581	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	682 #	623	-0-	-59	-0-	613	2	10	9	Y	9	8	0			1
11	660 #	599	-0-	-61	-0-	592	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
12	682 #	577	-0-	-105	-0-	570	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	620 #	614	-0-	-6	-0-	608	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
02	560 #	554	-0-	-6	-0-	543	2	11	9	Y	10	9	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480 #	438	-0-	-42	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
10	496 #	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	480 #	430	-0-	-50	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
12	465 #	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
01	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
02	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

09	360 #	332	-0-	-28	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	372 #	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	320	-0-	-40	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	277	-0-	-31	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

09	780 #	560	-0-	-220	-0-	548	2	12	9	Y	11	10	0			2
10	775 #	712	-0-	-63	-0-	691	2	21	9	Y	19	19	0			2
11	750 #	630	-0-	-120	-0-	613	2	17	9	Y	15	16	0			1
12	713 #	644	-0-	-69	-0-	632	2	12	9	Y	11	11	0			1
01	713 #	664	-0-	-49	-0-	639	2	25	9	Y	23	22	0			2
02	644 #	414	-0-	-230	-0-	393	2	21	9	Y	19	19	0			2

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

09	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	321	-0-	-15	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

09	330 #	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
10	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	299	-0-	-9	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

09	330 #	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
10	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	262	-0-	-46	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

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

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

09	450 #	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-	1	0			-0-
10	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	429	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	434 #	421	-0-	-13	-0-	414	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	465 #	401	-0-	-64	-0-	391	2	10	9	Y	9	9	0			1
02	420 #	394	-0-	-26	-0-	379	2	15	9	Y	14	13	0			2

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

09	390 #	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	390 #	361	-0-	-29	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	403 #	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	343	-0-	-21	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	600 #	525	-0-	-75	-0-	513	2	12	9	Y	11	10	0			2
10	620 #	532	-0-	-88	-0-	520	2	12	9	Y	11	12	0			1
11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	501	2	12	9	Y	11	11	0			1
12	558 #	505	-0-	-53	-0-	491	2	14	9	Y	13	12	0			2
01	558 #	525	-0-	-33	-0-	506	2	19	9	Y	17	18	0			1
02	504 #	430	-0-	-74	-0-	423	2	7	9	Y	6	6	0			1

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
10	341 #	229	-0-	-112	-0-	228	2	1	9	Y	1					1
11	330 #	160	-0-	-170	-0-	160	2			Y	-0-					1
12	403 #	283	-0-	-120	-0-	283	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	403 #	222	-0-	-181	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	225	-0-	-139	-0-	224	2	1	9	Y	1					1

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

09	1950 #	1937	-0-	-13	-0-	1925	2	12	9	N	11	156	0			18
10	1984 #	1928	-0-	-56	-0-	1902	2	26	9	N	24					42
11	1920 #	1057	-0-	-863	-0-	1049	2	8	9	N	7					49
12	2015 #	1046	-0-	-969	-0-	1031	2	15	9	N	14					63
01	2015 #	1996	-0-	-19	-0-	1943	2	53	9	N	48					111
*02	1990 R	1990	-0-	-0-	-0-	1961	2	29	9	N	26					137

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

09	330 #	266	-0-	-64	-0-	262	2	4	9	Y	4					4
10	341 #	169	-0-	-172	-0-	165	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	330 #	244	-0-	-86	-0-	242	2	2	9	Y	2					6
12	341 #	259	-0-	-82	-0-	255	2	4	9	Y	4					10
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	Y	4					14
02	252 #	220	-0-	-32	-0-	217	2	3	9	Y	3					17

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

09	480 #	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	496 #	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	480 #	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	465 #	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	465 #	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

09	90 #	81	-0-	-9	-0-	70	2	11	9	Y	10					28
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	67	2	9	9	Y	8					36
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	250	2	12	9	Y	11					47
12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	338	2	9	9	Y	8	50	0			5
01	214 R	214	-0-	-0-	-0-	205	2	9	9	Y	8					13
02	252 #	212	-0-	-40	-0-	200	2	12	9	Y	11					24

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

09	120 #	115	-0-	-5	-0-	114	2	1	9	Y	1					1
10	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10	122	-0-	122	246	121	2	1	9	Y	1					2
12	386 R	140	-0-	-246	-0-	139	2	1	9	Y	1	2	0			1
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1
02	112 #	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					1

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1788 R	1788	-0-	-0-	-0-	1757	2	31	9	N	28					98
10	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1663	2	18	9	N	16					114
11	1680 #	1603	-0-	-77	-0-	1579	2	24	9	N	22	102	0			34
12	1860 #	1645	-0-	-215	-0-	1623	2	22	9	N	20					54
01	1860 #	1617	-0-	-243	-0-	1564	2	53	9	N	48					102
02	1680 #	1451	-0-	-229	-0-	1418	2	33	9	N	30					132

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

09	1260 #	1162	-0-	-98	-0-	1127	2	35	9	Y	32					117
10	1271 #	1128	-0-	-143	-0-	1128	2			Y	-0-					117
11	1230 #	1223	-0-	-7	-0-	1223	2			Y	-0-					117
12	1271 #	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			Y	-0-					117
01	1209 #	896	-0-	-313	-0-	896	2			Y	-0-					117
02	1148 #	1008	-0-	-140	-0-	1008	2			Y	-0-					117

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

09	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					101
10	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					101
11	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	76	0			25
12	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					25
01	248 #	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					25
02	224 #	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					25

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

09	540 #	496	-0-	-44	-0-	439	2	57	9	N	52					147
10	558 #	482	-0-	-76	-0-	419	2	63	9	N	57	169	1			35
11	540 #	535	-0-	-5	-0-	473	2	62	9	N	56					91
12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	505	2	59	9	N	54					145
01	527 #	522	-0-	-5	-0-	472	2	50	9	N	45	163	1			27
*02	521 R	521	-0-	-0-	-0-	465	2	56	9	N	51					78

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

09	660 #	283	-0-	-377	-0-	282	2	1	9	Y	1					74
10	558 #	316	-0-	-242	-0-	310	2	6	9	Y	5					79
11	540 #	301	-0-	-239	-0-	299	2	2	9	Y	2					81
12	558 #	409	-0-	-149	-0-	406	2	3	9	Y	3					84
01	496 #	446	-0-	-50	-0-	435	2	11	9	Y	10					94
*02	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					94

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

09	1530 #	1522	-0-	-8	-0-	1487	2	35	9	Y	32	29	0			5
10	1581 #	1547	-0-	-34	-0-	1523	2	24	9	Y	22	25	0			2
11	1530 #	1438	-0-	-92	-0-	1404	2	34	9	Y	31	31	0			2
12	1581 #	1383	-0-	-198	-0-	1362	2	21	9	Y	19	19	0			2
01	1581 #	1547	-0-	-34	-0-	1480	2	67	9	Y	61	58	0			5
02	1428 #	1376	-0-	-52	-0-	1324	2	52	9	Y	47	47	0			5

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

09	900 #	897	-0-	-3	-0-	865	2	32	9	Y	29	27	0			4
10	930 R	930	-0-	-0-	-0-	915	2	15	9	Y	14	17	0			1
11	900 #	882	-0-	-18	-0-	864	2	18	9	Y	16	16	0			1
12	930 #	691	-0-	-239	-0-	683	2	8	9	Y	7	7	0			1
01	930 #	895	-0-	-35	-0-	831	2	64	9	Y	58	54	0			5
02	840 #	806	-0-	-34	-0-	761	2	45	9	Y	41	41	0			5

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

09	840 #	783	-0-	-57	-0-	782	2	1	9	Y	1					17
10	868 #	703	-0-	-165	-0-	700	2	3	9	Y	3	14	0			6
11	840 #	485	-0-	-355	-0-	481	2	4	9	Y	4					10
12	868 #	509	-0-	-359	-0-	505	2	4	9	Y	4					14
01	868 #	861	-0-	-7	-0-	859	2	2	9	Y	2					16
02	728 #	414	-0-	-314	-0-	406	2	8	9	Y	7	14	0			9

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

09	330 #	327	-0-	-3	-0-	323	2	4	9	Y	4					4
10	372 #	348	-0-	-24	-0-	344	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	360 #	237	-0-	-123	-0-	234	2	3	9	Y	3					7
12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	Y	5					12
01	368 R	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4					16
02	308 #	286	-0-	-22	-0-	280	2	6	9	Y	5					21

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

09	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					54
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					54
11	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					54
12	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					54
01	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					54
02	224 #	190	-0-	-34	-0-	190	2			N	-0-					54

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

09	1230 #	1119	-0-	-111	-0-	1086	2	33	9	Y	30	28	0			4
10	1271 #	704	-0-	-567	-0-	703	2	1	9	Y	1	5	0			-0-
11	1230 #	686	-0-	-544	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
12	1240 #	709	-0-	-531	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
01	1147 #	603	-0-	-544	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
02	1036 #	649	-0-	-387	-0-	621	2	28	9	Y	25	22	0			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
09	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	102	-0-	-115	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

09	570 #	514	-0-	-56	-0-	513	2	1	9	Y	1					2
10	589 #	490	-0-	-99	-0-	489	2	1	9	Y	1					3
11	570 #	439	-0-	-131	-0-	438	2	1	9	Y	1					4
12	660 R	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	Y	2					6
01	622 R	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	Y	1					7
*02	486 R	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	Y	1	7	0			1

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

09	360 #	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					4
10	372 #	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					4
11	360 #	193	-0-	-167	-0-	193	2			N	-0-					4
12	341 #	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					4
01	341 #	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-					4
02	252 #	188	-0-	-64	-0-	188	2			N	-0-					4

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

09	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					12
10	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-	3	1			9
11	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					9
12	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-	1	1			8
01	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					8
*02	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					8

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

09	1140 #	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			N	-0-					19
10	1178 #	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			N	-0-					19
11	1140 #	892	-0-	-248	-0-	892	2			N	-0-	16	0			3
12	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					3
01	1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					3
*02	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					3

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

09	661 R	661	-0-	-0-	-0-	650	2	11	9	N	10					28
10	682 #	665	-0-	-17	-0-	659	2	6	9	N	5					33
11	728 R	728	-0-	-0-	-0-	719	2	9	9	N	8	30	0			11
12	682 #	677	-0-	-5	-0-	669	2	8	9	N	7					18
01	682 #	623	-0-	-59	-0-	606	2	17	9	N	15					33
02	672 #	658	-0-	-14	-0-	647	2	11	9	N	10					43

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1023	2	2	9	N	2					9
10	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1158	2	1	9	N	1					10
11	900 #	717	-0-	-183	-0-	715	2	2	9	N	2	9	0			3
12	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	N	1					4
01	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1271	2	3	9	N	3					7
02	1036 #	787	-0-	-249	-0-	785	2	2	9	N	2					9

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

09	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1040	2	11	9	N	10					50
10	1054 #	1031	-0-	-23	-0-	1029	2	2	9	N	2					52
11	1020 #	954	-0-	-66	-0-	947	2	7	9	N	6					58
12	1085 #	1018	-0-	-67	-0-	1005	2	13	9	N	12					70
01	1085 #	946	-0-	-139	-0-	938	2	8	9	N	7					77
02	980 #	881	-0-	-99	-0-	873	2	8	9	N	7					84

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

09	1140 #	1128	-0-	-12	-0-	1117	2	11	9	Y	10					45
10	1178 #	1123	-0-	-55	-0-	1120	2	3	9	Y	3					48
11	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1146	2	6	9	Y	5					53
12	1178 #	1175	-0-	-3	-0-	1172	2	3	9	Y	3	53	0			3
01	1178 #	974	-0-	-204	-0-	972	2	2	9	Y	2					5
02	1064 #	1015	-0-	-49	-0-	1012	2	3	9	Y	3					8

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

09	510 #	507	-0-	-3	-0-	497	2	10	9	Y	9					39
10	527 #	504	-0-	-23	-0-	498	2	6	9	Y	5					44
11	516 R	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	Y	6					50
12	527 #	525	-0-	-2	-0-	521	2	4	9	Y	4	50	0			4
01	527 #	435	-0-	-92	-0-	432	2	3	9	Y	3					7
02	476 #	454	-0-	-22	-0-	450	2	4	9	Y	4					11

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

09	870 #	869	-0-	-1	-0-	869	2			Y	-0-					2
10	899 #	896	-0-	-3	-0-	871	2	25	9	Y	23					25
11	927 R	927	-0-	-0-	-0-	891	2	36	9	Y	33					58
12	937 R	937	-0-	-0-	-0-	911	2	26	9	Y	24	61	0			21
01	899 #	774	-0-	-125	-0-	756	2	18	9	Y	16					37
02	868 #	811	-0-	-57	-0-	787	2	24	9	Y	22					59

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

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-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

09	600 #	524	-0-	-76	-0-	523	2	1	9	Y	1					37
10	620 #	519	-0-	-101	-0-	515	2	4	9	Y	4	31	0			10
11	600 #	494	-0-	-106	-0-	486	2	8	9	Y	7					17
12	589 #	448	-0-	-141	-0-	310	2	138	9	Y	125					142
01	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					142
*02	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-	26	0			116

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					1
10	713	#	654	-0-	-59	-0-	654	2			Y	-0-					1
11	690	#	606	-0-	-84	-0-	606	2			Y	-0-					1
12	713	#	409	-0-	-304	-0-	409	2			Y	-0-					1
01	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					1
*02	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					1

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

09	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	279	#	103	-0-	-176	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	390	#	241	-0-	-149	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	275	-0-	-128	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	210	-0-	-193	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

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-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

09	420	#	177	-0-	-243	-0-	176	2	1	9	Y	1					27
10	434	#	330	-0-	-104	-0-	324	2	6	9	Y	5	23	0			9
11	420	#	310	-0-	-110	-0-	308	2	2	9	Y	2					11
12	403	#	147	-0-	-256	-0-	143	2	4	9	Y	4					15
01	372	#	295	-0-	-77	-0-	291	2	4	9	Y	4					19
*02	376	R	376	-0-	-0-	-0-	355	2	21	9	Y	19	16	0			22

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

09	270	#	222	-0-	-48	-0-	222	2			Y	-0-					1
10	279	#	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					1
11	270	#	192	-0-	-78	-0-	192	2			Y	-0-					1
12	248	#	116	-0-	-132	-0-	116	2			Y	-0-					1
01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					1
*02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					1

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
10	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	270	#	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	120	-0-	-159	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*02	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

09	660	#	658	-0-	-2	-0-	599	2	59	9	N	54	49	1			41
10	682	#	459	-0-	-223	-0-	391	2	68	9	N	62	53	1			50
11	600	#	453	-0-	-147	-0-	388	2	65	9	N	59	50	1			59
12	682	#	540	-0-	-142	-0-	474	2	66	9	N	60	50	1			69
01	682	#	534	-0-	-148	-0-	475	2	59	9	N	54	98	1			25
02	616	#	614	-0-	-2	-0-	553	2	61	9	N	55	52	1			28

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	943 R	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	Y	1					20
10	858 R	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	Y	2					22
11	720 #	646	-0-	-74	-0-	645	2	1	9	Y	1					23
12	930 #	621	-0-	-309	-0-	620	2	1	9	Y	1					24
01	930 #	542	-0-	-388	-0-	540	2	2	9	Y	2					26
*02	963 R	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	Y	1					27

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360 #	297	-0-	-63	-0-	280	2	17	9	Y	15	93	0			25
10	372 #	266	-0-	-106	-0-	260	2	6	9	Y	5					30
11	360 #	303	-0-	-57	-0-	296	2	7	9	Y	6					36
12	372 #	362	-0-	-10	-0-	358	2	4	9	Y	4					40
01	453 R	453	-0-	-0-	-0-	444	2	9	9	Y	8	44	0			4
*02	293 R	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	Y	5					9

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	465 R	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1	9	0			2
10	527 #	276	-0-	-251	-0-	272	2	4	9	Y	4					6
11	510 #	266	-0-	-244	-0-	262	2	4	9	Y	4					10
12	527 #	329	-0-	-198	-0-	325	2	4	9	Y	4					14
01	496 #	431	-0-	-65	-0-	425	2	6	9	Y	5	16	0			3
02	448 #	242	-0-	-206	-0-	239	2	3	9	Y	3					6

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630 #	301	-0-	-329	-0-	300	2	1	9	Y	1					1
10	837 #	361	-0-	-476	-0-	357	2	4	9	Y	4					5
11	720 #	547	-0-	-173	-0-	541	2	6	9	Y	5					10
12	744 #	578	-0-	-166	-0-	574	2	4	9	Y	4					14
01	651 #	547	-0-	-104	-0-	540	2	7	9	Y	6	17	1			3
02	504 #	421	-0-	-83	-0-	415	2	6	9	Y	5					8

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260 #	235	-0-	-1025	-0-	232	2	3	9	N	3	2	1			2
10	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	2	2	1			2
11	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	2	2	1			2
12	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	3	2	1			3
01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	2	4	1			1
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	2	2	1			1

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196 #	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	321 R	321	-0-	-0-	-0-	314	2	7	9	N	6					61
10	393 R	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	N	9					70
11	360 #	279	-0-	-81	-0-	270	2	9	9	N	8					78
12	372 #	230	-0-	-142	-0-	223	2	7	9	N	6					84
01	589 R	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	N	10					94
02	364 #	264	-0-	-100	-0-	256	2	8	9	N	7					101

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 #	145	-0-	-35	-0-	144	2	1	9	Y	1					44
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					44
11	199 R	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2					46
12	186 #	104	-0-	-82	-0-	101	2	3	9	Y	3					49
01	217 #	86	-0-	-131	-0-	82	2	4	9	Y	4					53
02	196 #	108	-0-	-88	-0-	107	2	1	9	Y	1					54

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

09	780 #	592	-0-	-188	-0-	591	2	1	9	Y	1					22
10	899 #	646	-0-	-253	-0-	644	2	2	9	Y	2					24
11	870 #	505	-0-	-365	-0-	499	2	6	9	Y	5					29
12	899 #	564	-0-	-335	-0-	558	2	6	9	Y	5					34
01	651 #	599	-0-	-52	-0-	588	2	11	9	Y	10					44
*02	605 R	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4					48

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

09	420 #	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					101
10	496 #	471	-0-	-25	-0-	460	2	11	9	N	10					111
11	480 #	455	-0-	-25	-0-	443	2	12	9	N	11					122
12	496 #	249	-0-	-247	-0-	245	2	4	9	N	4					126
01	465 #	433	-0-	-32	-0-	430	2	3	9	N	3					129
02	420 #	345	-0-	-75	-0-	342	2	3	9	N	3					132

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

09	180 #	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*02	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

09	210 #	200	-0-	-10	-0-	198	2	2	9	Y	2					27
10	279 #	259	-0-	-20	-0-	257	2	2	9	Y	2					29
11	270 #	256	-0-	-14	-0-	252	2	4	9	Y	4					33
12	279 #	227	-0-	-52	-0-	221	2	6	9	Y	5	32	0			6
01	279 #	151	-0-	-128	-0-	150	2	1	9	Y	1					7
02	252 #	243	-0-	-9	-0-	240	2	3	9	Y	3					10

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1					27
10	217 #	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1					28
11	210 #	208	-0-	-2	-0-	206	2	2	9	Y	2					30
12	248 #	159	-0-	-89	-0-	157	2	2	9	Y	2	29	1			3
01	248 #	118	-0-	-130	-0-	117	2	1	9	Y	1					4
02	224 #	172	-0-	-52	-0-	171	2	1	9	Y	1					5

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

09	270 #	215	-0-	-55	-0-	212	2	3	9	Y	3					86
10	279 #	234	-0-	-45	-0-	231	2	3	9	Y	3					89
11	330 #	199	-0-	-131	-0-	195	2	4	9	Y	4					93
12	341 #	192	-0-	-149	-0-	183	2	9	9	Y	8	91	1			10
01	341 #	247	-0-	-94	-0-	246	2	1	9	Y	1					11
02	224 #	165	-0-	-59	-0-	161	2	4	9	Y	4					15

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	253	-0-	253	475	253	2			Y	-0-					-0-
12	642 R	167	-0-	-475	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	109	-0-	-115	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

09	570 #	496	-0-	-74	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
10	589 #	408	-0-	-181	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	570 #	427	-0-	-143	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	173	-0-	-354	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	527 #	77	-0-	-450	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	384	-0-	-92	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

09	252 R	252	-0-	-0-	-0-	239	2	13	9	Y	12					39
10	279 #	252	-0-	-27	-0-	235	2	17	9	Y	15					54
11	244 R	244	-0-	-0-	-0-	224	2	20	9	Y	18					72
12	248 #	233	-0-	-15	-0-	226	2	7	9	Y	6	29	0			49
01	248 #	241	-0-	-7	-0-	223	2	18	9	Y	16					65
02	224 #	223	-0-	-1	-0-	204	2	19	9	Y	17					82

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

09	240 #	239	-0-	-1	-0-	230	2	9	9	N	8					33
10	248 #	73	-0-	-175	-0-	69	2	4	9	N	4					37
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	2					39
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					41
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	6					47
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	3	43	1			7

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

09	930 #	871	-0-	-59	-0-	864	2	7	9	Y	6	5	0			1
10	927 R	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
11	840 #	810	-0-	-30	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
12	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
01	930 #	915	-0-	-15	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
02	840 #	810	-0-	-30	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

09	360 #	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					14
10	372 #	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-	3	1			11
11	360 #	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					11
12	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-	2	1			9
01	341 #	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					9
02	308 #	290	-0-	-18	-0-	290	2			N	-0-	1	1			8

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	38	-0-	38	68	38	2			Y	-0-					-0-
12	68 R	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					-0-
01	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	84 #	45	-0-	-39	-0-	45	2			N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	245 R	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	N	5					14
10	242 R	242	-0-	-0-	-0-	235	2	7	9	N	6					20
11	233 R	233	-0-	-0-	-0-	224	2	9	9	N	8					28
12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	N	4	12	0			20
01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	223	2	7	9	N	6					26
*02	213 R	213	-0-	-0-	-0-	204	2	9	9	N	8					34

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330 #	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	300 #	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	310 #	139	-0-	-171	-0-	80	2	59	9	N	54					54
01	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					54
02	280 #	275	-0-	-5	-0-	275	2			N	-0-					54

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					70
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					70
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					70
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					70
01	220 R	220	-0-	-0-	-0-	209	2	11	9	N	10					80
*02	341 R	341	-0-	-0-	-0-	318	2	23	9	N	21					101

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
09	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	252 #	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					1
10	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					1
11	450 #	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					1
12	465 #	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					1
01	496 #	289	-0-	-207	-0-	289	2			N	-0-					1
*02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	1	0			-0-

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
09	360 #	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					31
10	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					31
11	360 #	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-					31
12	372 #	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					31
01	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					31
02	336 #	155	-0-	-181	-0-	155	2			N	-0-					31

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

09	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	496 #	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	480 #	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	496 #	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	496 #	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	448 #	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	203 R	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	N	4					4
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					4
*02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					4

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

09	270 #	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	279 #	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	279 #	223	-0-	-56	-0-	213	2	10	9	N	9					9
01	248 #	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					9
02	224 #	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					9

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	434 #	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	434 #	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	392 #	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

09	360 #	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	451 R	451	-0-	-0-	-0-	376	2	75	9	N	68					68
01	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					68
02	364 #	343	-0-	-21	-0-	343	2			N	-0-					68

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

09	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	112 #	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186 #	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	12					12
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					12

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93 #	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

09	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	140 #	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

09	390 #	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	403 #	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	364 #	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	140 #	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	196 #	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

09	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
09	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-			-0-
10	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-			-0-
12	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			-0-
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			-0-
02	168 #	155	-0-	-13	-0-	155	2		N	-0-			-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

09	240 #	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-			-0-
10	248 #	143	-0-	-105	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11	210 #	139	-0-	-71	-0-	139	2		N	-0-			-0-
12	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-			-0-
01	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

09	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
10	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	2		N	-0-			-0-
11	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	2		N	-0-			-0-
01	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	2		N	-0-			-0-
02	252 #	227	-0-	-25	-0-	227	2		N	-0-			-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

09	300 #	276	-0-	-24	-0-	276	2		N	-0-			-0-
10	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-			-0-
11	300 #	252	-0-	-48	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	279 #	237	-0-	-42	-0-	237	2		N	-0-			-0-
01	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-
02	252 #	210	-0-	-42	-0-	210	2		N	-0-			-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

09	450 #	217	-0-	-233	-0-	217	2		N	-0-			22
10	403 #	170	-0-	-233	-0-	170	2		N	-0-			22
11	390 #	214	-0-	-176	-0-	214	2		N	-0-			22
12	341 #	263	-0-	-78	-0-	263	2		N	-0-			22
01	279 #	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-			22
*02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			22

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

09	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	2		Y	-0-			4
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			4
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	55	2	4 9	Y	4			8
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2		Y	-0-			8
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			8
02	56 #	5	-0-	-51	-0-	5	2		Y	-0-			8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					28
10	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	2					30
11	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	2					32
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					36
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					38

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

09	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					86
10	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					86
11	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					86
12	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					86
01	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					86
02	112	#	22	-0-	-90	-0-	22	2			Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

09	1110	#	355	-0-	-755	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	1147	#	225	-0-	-922	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	1110	#	626	-0-	-484	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	1147	#	653	-0-	-494	-0-	653	2			N	-0-					-0-
01	1147	#	329	-0-	-818	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	1036	#	520	-0-	-516	-0-	520	2			N	-0-					-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

09	1110	#	921	-0-	-189	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	1147	#	567	-0-	-580	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	1110	#	532	-0-	-578	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	1147	#	425	-0-	-722	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	1147	#	313	-0-	-834	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	1036	#	912	-0-	-124	-0-	912	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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
09	390 #	280	-0-	-110	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10	403 #	280	-0-	-123	-0-	280	3		N	-0-			-0-
11	390 #	256	-0-	-134	-0-	256	3		N	-0-			-0-
12	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-
01	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	252 #	211	-0-	-41	-0-	211	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			141
10	403 #	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-			141
11	390 #	351	-0-	-39	-0-	351	3		N	-0-			141
12	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-			141
01	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	3		N	-0-			141
02	336 #	316	-0-	-20	-0-	316	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			73
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			73
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			73
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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
09	390	#	197	-0-	-193	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	403	#	202	-0-	-201	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	390	#	195	-0-	-195	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	403	#	201	-0-	-202	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	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

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4943					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		201	-0-	201	5144	201	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		324	-0-	324	5468	324	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		204	-0-	204	5672	204	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

09	T. A.		79	-0-	79	4867	79	3			Y	-0-					162
10	T. A.		89	-0-	89	4956	89	3			Y	-0-					162
11	T. A.		49	-0-	49	5005	49	3			Y	-0-					162
12	T. A.		116	-0-	116	5121	116	3			Y	-0-					162
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

09	1410	#	801	-0-	-609	-0-	801	3			N	-0-					84
10	1457	#	1005	-0-	-452	-0-	1003	3	2	9	N	2					86
11	1410	#	84	-0-	-1326	-0-	84	3			N	-0-					86
12	1457	#	117	-0-	-1340	-0-	117	3			N	-0-					86
01	1457	#	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					86
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

09	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					71
10	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					71
11	745	R	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					71
12	713	#	469	-0-	-244	-0-	469	3			N	-0-					71
01	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					71
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

09	DLQ G-10		118	-0-	118	2114	118	3			Y	-0-					250
10	DLQ G-10		134	-0-	134	2248	134	3			Y	-0-					250
11	DLQ G-10		74	-0-	74	2322	74	3			Y	-0-					250
12	DLQ G-10		174	-0-	174	2496	174	3			Y	-0-					250
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					250
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					250

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	201	-0-	201	4539	201	3		Y	-0-			34
10	DLQ G-10	228	-0-	228	4767	228	3		Y	-0-			34
11	DLQ G-10	125	-0-	125	4892	125	3		Y	-0-			34
12	DLQ G-10	297	-0-	297	5189	297	3		Y	-0-			34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

09	390 #	116	-0-	-274	-0-	116	3		N	-0-			92
10	341 #	132	-0-	-209	-0-	132	3		N	-0-			92
11	330 #	73	-0-	-257	-0-	73	3		N	-0-			92
*12	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			92
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

09	DLQ G-10	1	-0-	1	615	1	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1	-0-	1	616	1	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1	-0-	1	617	1	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1	-0-	1	618	1	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B DENY	84	-0-	84	84	84	3		N	-0-			100
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-			100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

09	180 #	44	-0-	-136	-0-	44	3		N	-0-			99
10	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	3		N	-0-			99
11	120 #	27	-0-	-93	-0-	27	3		N	-0-			99
12	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	3		N	-0-			99
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			99
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			132
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			132
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			132
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

09	DLQ G-10	387	-0-	387	4943	387	3		Y	-0-			6
10	DLQ G-10	371	-0-	371	5314	371	3		Y	-0-			6
11	DLQ G-10	596	-0-	596	5910	596	3		Y	-0-			6
12	DLQ G-10	375	-0-	375	6285	375	3		Y	-0-			6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

09	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
10	341 #	123	-0-	-218	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

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

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
09	750 #	60	-0-	-690	-0-	60	3			N	-0-					28
10	775 #	57	-0-	-718	-0-	57	3			N	-0-					28
11	420 #	113	-0-	-307	-0-	113	3			N	-0-					28
12	217 #	154	-0-	-63	-0-	148	3	6	9	N	5					33
01	217 #	125	-0-	-92	-0-	114	3	11	9	N	10					43
*02	128 R	128	-0-	-0-	-0-	117	3	11	9	N	10					53

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					93
10	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					93
11	270 #	136	-0-	-134	-0-	136	3			N	-0-					93
12	310 #	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					93
01	310 #	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					93
02	280 #	210	-0-	-70	-0-	210	3			N	-0-					93

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

09	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-	56	1			53
10	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					53
11	1050 #	921	-0-	-129	-0-	921	3			Y	-0-					53
12	1054 #	784	-0-	-270	-0-	784	3			Y	-0-					53
01	1085 #	805	-0-	-280	-0-	805	3			Y	-0-					53
02	980 #	846	-0-	-134	-0-	846	3			Y	-0-					53

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 #	28	-0-	-152	-0-	28	3			Y	-0-	56	1			53
10	186 #	15	-0-	-171	-0-	15	3			Y	-0-					53
11	180 #	66	-0-	-114	-0-	66	3			Y	-0-					53
12	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					53
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					53
02	56 #	34	-0-	-22	-0-	34	3			Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

09	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-	56	1			52
10	868 #	477	-0-	-391	-0-	477	3			Y	-0-					52
11	840 #	565	-0-	-275	-0-	565	3			Y	-0-					52
12	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					52
01	868 #	369	-0-	-499	-0-	369	3			Y	-0-					52
*02	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					52

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

09	570 #	306	-0-	-264	-0-	306	3			N	-0-					114
10	589 #	364	-0-	-225	-0-	364	3			N	-0-					114
11	570 #	456	-0-	-114	-0-	456	3			N	-0-					114
12	589 #	409	-0-	-180	-0-	409	3			N	-0-					114
01	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					114
02	420 #	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					114

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

09	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					23
10	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					23
11	330 #	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					23
12	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					23
01	341 #	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					23
02	308 #	284	-0-	-24	-0-	284	3			Y	-0-					23

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

09	240 #	126	-0-	-114	-0-	120	3	6	9	N	5					130
10	248 #	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					130
11	240 #	70	-0-	-170	-0-	70	3			N	-0-					130
12	186 #	36	-0-	-150	-0-	36	3			N	-0-					130
01	186 #	32	-0-	-154	-0-	32	3			N	-0-					130
02	112 #	47	-0-	-65	-0-	45	3	2	9	N	2					132

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

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
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					24
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					24
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					24
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					24
01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					24
*02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

09	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					25
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					25
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					25
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					25
01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					25
*02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					44
10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					44
12	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3			Y	-0-					44
01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					44
*02	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					44
10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					44
12	341 #	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					44
01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					44
02	308 #	298	-0-	-10	-0-	298	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					44
10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					44
12	341 #	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					44
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					44
02	308 #	297	-0-	-11	-0-	297	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

09	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					44
10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					44
11	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					44
12	310 #	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					44
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					44
*02	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

09	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					23
10	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					23
11	330 #	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					23
12	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					23
01	341 #	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					23
02	308 #	284	-0-	-24	-0-	284	3			Y	-0-					23

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

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
09	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					44
10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					44
11	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					44
12	310 #	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					44
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					44
*02	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

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-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

09	90 #	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-					32
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					32
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					32
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					32
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					32
*02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					32

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

09	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					33
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					33
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					33
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					33
01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					33
*02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					33

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

09	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					33
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					33
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					33
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					33
01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					33
*02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					33

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

09	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	999	3	3	9	N	3					83
10	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					83
11	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					83
12	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	1333	3	2	9	N	2					85
01	775 #	229	-0-	-546	-0-	229	3			N	-0-					85
02	700 #	531	-0-	-169	-0-	531	3			N	-0-					85

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

09	270 #	161	-0-	-109	-0-	158	3	3	9	Y	3					35
10	217 #	153	-0-	-64	-0-	152	3	1	9	Y	1					36
11	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-					36
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	136	3	4	9	Y	4					40
01	176 R	176	-0-	-0-	-0-	172	3	4	9	Y	4					44
*02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	Y	2	38	1			8

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

09	270 #	161	-0-	-109	-0-	158	3	3	9	Y	3					35
10	248 #	154	-0-	-94	-0-	152	3	2	9	Y	2					37
11	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-					37
12	155 #	139	-0-	-16	-0-	136	3	3	9	Y	3					40
01	176 R	176	-0-	-0-	-0-	172	3	4	9	Y	4					44
*02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	Y	2	38	1			8

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	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

09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					25
10	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					25
11	180 #	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					25
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					25
01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					25
*02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

09	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					25
10	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					25
11	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					25
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					25
01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					25
*02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

09	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					24
10	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					24
11	180 #	138	-0-	-42	-0-	138	3			Y	-0-					24
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					24
01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					24
*02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					24

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270 #	160	-0-	-110	-0-	158	3	2	9	Y	2					35
10	248 #	154	-0-	-94	-0-	152	3	2	9	Y	2					37
11	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-					37
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	136	3	4	9	Y	4					41
01	175 R	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	Y	3					44
*02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	188	3	4	9	Y	4	39	1			9

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	448	3	Y	8	7	0			1
							11	4	9	9							
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	411	3	Y	1	2	0			-0-
							2	4	1	9							
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	46	1	448	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	71	1	665	3	Y	29	27	0			2
							3	4	32	9							
*01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	170	1	466	3	Y	17	18	0			1
							15	4	19	9							
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	30	1	314	3	Y	4	5	0			-0-
							15	4	4	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

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-

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
*01	62	N	32	-0-	-30	-0-	8	1	23	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
*01	124	N	123	-0-	-1	-0-	32	1	88	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	541 X	541	-0-	-0-	-0-	36	1	485	3	Y	4	4	0			-0-
						16	4	4	9							
*02	891 X	891	-0-	-0-	-0-	55	1	786	3	Y	11	10	0			1
						38	4	12	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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-

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

09	240 N	219	-0-	-21	-0-	12	1	196	3	Y	5	5	0			1
						5	4	6	9							
10	248 N	172	-0-	-76	-0-	9	1	152	3	Y	9	9	0			1
						1	4	10	9							
11	270 N	178	-0-	-92	-0-	11	1	157	3	Y	7	7	0			1
						2	4	8	9							
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	15	1	192	3	Y	5	5	0			1
						2	4	6	9							
*01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	3	4	0			-0-
						6	4	3	9							
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	7	6	0			1
						8	4	8	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	88	1	241	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

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
09	420 N	214	-0-	-206	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	310 N	202	-0-	-108	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	186 N	171	-0-	-15	-0-	45	1	122	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	168 N	69	-0-	-99	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

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
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	448	3	Y	9	8	0			1
						3	4	10	9							
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	457	3	Y	12	12	0			1
						2	4	13	9							
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	113	1	307	3	Y	4	5	0			-0-
						10	4	4	9							
*02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	505	3	Y	5	5	0			-0-
						24	4	6	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	264	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	103	1	281	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	Y	6	6	0			-0-
							18	4	7	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	672	3	Y	22	21	0			2
							17	4	24	9							
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	57	1	529	3	Y	14	15	0			1
							2	4	15	9							
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	53	1	527	3	Y	14	14	0			1
							3	4	15	9							
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	63	1	581	3	Y	17	17	0			1
							3	4	19	9							
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	170	1	466	3	Y	8	9	0			-0-
							15	4	9	9							
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	44	1	455	3	Y	3	3	0			-0-
							22	4	3	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	420	3	Y	8	7	0			1
							10	4	9	9							
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	35	1	320	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							
11	390	N	314	-0-	-76	-0-	28	1	277	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	37	1	342	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
*01	372	N	288	-0-	-84	-0-	75	1	206	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	44	1	457	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	23	1	208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	248	N	218	-0-	-30	-0-	57	1	156	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	280	N	142	-0-	-138	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	217	N	130	-0-	-87	-0-	34	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	224	N	68	-0-	-156	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	23	1	63	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	38	1	406	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	39	1	345	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	35	1	363	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	42	1	395	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	112	1	303	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	31	1	338	3	N	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	42	1	399	3	N	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	360	3	N	9	8	0			1
							2	4	10	9							
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	37	1	347	3	N	4	5	0			-0-
							2	4	4	9							
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	111	1	306	3	N	6	6	0			-0-
							10	4	7	9							
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	346	3	N	11	10	0			1
							17	4	12	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

09	390	N	355	-0-	-35	-0-	29	1	315	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	356	3	Y	8	7	0			1
							1	4	9	9							
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	382	3	Y	16	16	0			1
							2	4	18	9							
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	34	1	317	3	Y	10	10	0			1
							2	4	11	9							
*01	403	N	350	-0-	-53	-0-	90	1	244	3	Y	7	8	0			-0-
							8	4	8	9							
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	28	1	292	3	Y	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

09	600	N	397	-0-	-203	-0-	33	1	352	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
10	651	N	463	-0-	-188	-0-	44	1	408	3	Y	8	7	0			1
							2	4	9	9							
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	41	1	412	3	Y	4	5	0			-0-
							2	4	4	9							
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	428	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
*01	465	N	377	-0-	-88	-0-	97	1	264	3	Y	7	7	0			-0-
							8	4	8	9							
02	420	N	305	-0-	-115	-0-	25	1	259	3	Y	8	8	0			-0-
							12	4	9	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	660	N	528	-0-	-132	-0-	43	1	469	3	Y	4	4	0			-0-
							12	4	4	9							
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	58	1	543	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	49	1	486	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	54	1	494	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
*01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	181	1	495	3	Y	7	7	0			-0-
							16	4	8	9							
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	533	3	Y	5	5	0			-0-
							25	4	6	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	17	1	155	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	53	1	148	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	250	-0-	-140	-0-	20	1	223	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	384	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	359	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	368	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*01	434	N	423	-0-	-11	-0-	109	1	297	3	Y	7	7	0			-0-
							9	4	8	9							
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	Y	13	12	0			1
							15	4	14	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
*01	62	N	52	-0-	-10	-0-	14	1	37	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450 N	319	-0-	-131	-0-	26	1	283	3	Y	3	3	0			-0-
						7	4	3	9							
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	38	1	351	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	356	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	390	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	118	1	322	3	Y	6	6	0			-0-
						10	4	7	9							
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	397	3	Y	6	6	0			-0-
						19	4	7	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	22	1	203	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	21	1	192	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	85	1	233	3	Y	1	1	0			-0-
						7	4	1	9							
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	54	1	573	3	Y	16	15	0			1
						27	4	18	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	Y	3	3	0			-0-
						8	4	3	9							
10	434 N	391	-0-	-43	-0-	37	1	350	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	31	1	304	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
*01	403 N	382	-0-	-21	-0-	99	1	267	3	Y	6	6	0			-0-
						9	4	7	9							
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	378	3	Y	11	10	0			1
						18	4	12	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	510	N	375	-0-	-135	-0-	31	1	334	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	42	1	382	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	419	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	46	1	420	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	114	1	314	3	Y	8	8	0			-0-
							10	4	9	9							
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	33	1	351	3	Y	7	7	0			-0-
							17	4	8	9							

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	676	3	Y	9	7	0			2
							17	4	10	9							
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	748	3	Y	10	11	0			1
							3	4	11	9							
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	45	1	716	3	Y	12	12	0			1
							5	4	13	9							
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	726	3	Y	12	11	0			2
							4	4	13	9							
*01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	54	1	714	3	Y	16	16	0			2
							23	4	18	9							
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	43	1	605	3	Y	12	12	0			2
							29	4	13	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	30	1	319	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	33	1	314	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
11	390	N	276	-0-	-114	-0-	24	1	245	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
12	372	N	257	-0-	-115	-0-	23	1	222	3	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	89	1	244	3	Y	7	8	0			-0-
							8	4	8	9							
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	9	8	0			1
							12	4	10	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	251	-0-	-19	-0-	21	1	221	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
*01	341	N	308	-0-	-33	-0-	80	1	217	3	Y	4	5	0			-0-
							7	4	4	9							
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	6	6	0			-0-
							15	4	7	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	559	-0-	-191	-0-	46	1	498	3	Y	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	66	1	602	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	56	1	551	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	555	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
*01	682	N	651	-0-	-31	-0-	169	1	463	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	58	1	610	3	Y	10	9	0			1
							29	4	11	9							

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	690	N	425	-0-	-265	-0-	24	1	385	3	Y	5	6	0			-0-
							10	4	6	9							
10	713	N	559	-0-	-154	-0-	34	1	519	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	46	1	714	3	Y	22	20	0			2
							4	4	24	9							
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	560	3	Y	15	16	0			1
							2	4	17	9							
*01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	Y	15	15	0			1
							19	4	17	9							
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	595	3	Y	14	14	0			1
							29	4	15	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

09	510	N	461	-0-	-49	-0-	38	1	413	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	59	1	553	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	47	1	471	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	102	1	943	3	Y	30	28	0			2
							4	4	33	9							
*01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	298	1	814	3	Y	26	27	0			1
							26	4	29	9							
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	90	1	953	3	Y	17	17	0			1
							45	4	19	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

09	150	N	111	-0-	-39	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	38	1	104	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	49	1	514	3	Y	2	2	0			-0-
							25	4	2	9							

STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

09	390	N	234	-0-	-156	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	361	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	417	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	155	1	425	3	Y	1	1	0			-0-
							14	4	1	9							
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	85	1	891	3	Y	2	2	0			-0-
							42	4	2	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

09	690 N	651	-0-	-39	-0-	35	1	566	3	Y	33	33	0			3
						14	4	36	9							
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	792	3	Y	38	38	0			3
						3	4	42	9							
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	747	3	Y	30	31	0			2
						4	4	33	9							
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	51	1	696	3	Y	21	22	0			1
						3	4	23	9							
*01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	657	3	Y	19	19	0			1
						21	4	21	9							
*02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	58	1	828	3	Y	20	20	0			1
						39	4	22	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

09	900 N	796	-0-	-104	-0-	66	1	709	3	Y	3	3	0			-0-
						18	4	3	9							
10	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	96	1	896	3	Y	6	6	0			-0-
						4	4	7	9							
11	990 N	921	-0-	-69	-0-	84	1	826	3	Y	6	6	0			-0-
						4	4	7	9							
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	137	1	1263	3	Y	3	3	0			-0-
						6	4	3	9							
*01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	398	1	1087	3	Y	2	2	0			-0-
						35	4	2	9							
*02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	87	1	913	3	Y	2	2	0			-0-
						44	4	2	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

09	810 N	479	-0-	-331	-0-	28	1	434	3	Y	5	6	0			-0-
						11	4	6	9							
10	868 N	634	-0-	-234	-0-	39	1	587	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	780	3	Y	36	33	0			3
						4	4	40	9							
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	562	3	Y	16	18	0			1
						3	4	18	9							
*01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	Y	13	13	0			1
						19	4	14	9							
02	784 N	678	-0-	-106	-0-	41	1	595	3	Y	13	13	0			1
						28	4	14	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

09	210 N	174	-0-	-36	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	217 N	157	-0-	-60	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

09	420 N	341	-0-	-79	-0-	20	1	312	3	Y	1	2	0			-0-
						8	4	1	9							
10	434 N	337	-0-	-97	-0-	20	1	309	3	Y	6	6	0			-0-
						1	4	7	9							
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	6	6	0			-0-
						10	4	7	9							
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	24	1	335	3	Y	6	6	0			-0-
						16	4	7	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

09	660 N	480	-0-	-180	-0-	28	1	437	3	Y	4	5	0			-0-
						11	4	4	9							
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	692	3	Y	6	6	0			-0-
						3	4	7	9							
11	660 N	416	-0-	-244	-0-	24	1	375	3	Y	14	13	0			1
						2	4	15	9							
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	514	3	Y	3	4	0			-0-
						3	4	3	9							
*01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	55	1	734	3	Y	12	11	0			1
						24	4	13	9							
*02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	612	3	Y	11	11	0			1
						29	4	12	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
09	540 N	398	-0-	-142	-0-	33	1	356	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	49	1	463	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	47	1	473	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	540	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	155	1	425	3	Y	2	2	0			-0-
						14	4	2	9							
*02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	545	3	Y	21	20	0			1
						26	4	23	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330 N	205	-0-	-125	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	24	1	231	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	88	1	815	3	Y	56	52	0			4
						4	4	62	9							
*01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	262	1	716	3	Y	46	48	0			2
						24	4	51	9							
*02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	81	1	852	3	Y	35	35	0			2
						41	4	39	9							

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

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

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
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	720	N	565	-0-	-155	-0-	46	1	503	3	Y	3	4	0			-0-
							13	4	3	9							
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	66	1	624	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	62	1	611	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	649	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	187	1	513	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	55	1	570	3	Y	14	13	0			1
							27	4	15	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

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	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	86	1	1166	3	Y	14	13	0			1
							37	4	15	9							
*02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	65	1	922	3	Y	18	18	0			1
							44	4	20	9							

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-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	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	86	1	1141	3	Y	17	16	0			1
						37	4	19	9							
*02	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	81	1	1178	3	Y	18	18	0			1
						55	4	20	9							

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

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-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

09	300 N	257	-0-	-43	-0-	20	1	223	3	Y	7	7	0			1
						6	4	8	9							
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	Y	16	16	0			1
						1	4	18	9							
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	8	8	0			1
						2	4	9	9							
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	27	1	243	3	Y	6	7	0			-0-
						1	4	7	9							
*01	341 N	296	-0-	-45	-0-	75	1	205	3	Y	8	8	0			-0-
						7	4	9	9							
02	308 N	231	-0-	-77	-0-	19	1	200	3	Y	2	2	0			-0-
						10	4	2	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	18	1	196	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	293	3	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
*01	341	N	302	-0-	-39	-0-	78	1	213	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	19	1	200	3	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

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-

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

09	1020	N	736	-0-	-284	-0-	43	1	669	3	Y	6	6	0			1
							17	4	7	9							
10	992	N	953	-0-	-39	-0-	58	1	883	3	Y	7	7	0			1
							4	4	8	9							
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	48	1	751	3	Y	4	5	0			-0-
							4	4	4	9							
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	52	1	707	3	Y	5	4	0			1
							3	4	6	9							
*01	961	N	784	-0-	-177	-0-	52	1	702	3	Y	6	6	0			1
							23	4	7	9							
02	756	N	660	-0-	-96	-0-	40	1	589	3	Y	3	3	0			1
							28	4	3	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	63	1	1008	3	Y	9	7	0			2
							26	4	10	9							
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	90	1	1370	3	Y	12	13	0			1
							5	4	13	9							
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	84	1	1300	3	Y	14	14	0			1
							7	4	15	9							
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	92	1	1255	3	Y	12	11	0			2
							6	4	13	9							
*01	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	98	1	1307	3	Y	16	16	0			2
							42	4	18	9							
02	1316	N	1225	-0-	-91	-0-	76	1	1084	3	Y	12	12	0			2
							52	4	13	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	16	14	0			3
						2	4	18	9							
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	120	110	0			13
						132	9									
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	41	50	0			4
						45	9									
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	15	17	0			2
						1	4	17	9							
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	15	15	0			2
						4	4	17	9							
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	10	10	0			2
						5	4	11	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

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

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630 N	399	-0-	-231	-0-	23	1	356	3	N	10	10	0			1
						9	4	11	9							
10	651 N	529	-0-	-122	-0-	31	1	481	3	N	14	14	0			1
						2	4	15	9							
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	562	3	N	17	17	0			1
						3	4	19	9							
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	48	1	659	3	N	7	8	0			-0-
						3	4	8	9							
*01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	N	13	12	0			1
						18	4	14	9							
*02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	40	1	585	3	N	14	14	0			1
						28	4	15	9							

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					-0-
12	401 N	185	-0-	-216	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	52	2	1	9	Y	1					2
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					2
12	73 N	34	-0-	-39	-0-	34	2			Y	-0-					2
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1					3
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					3

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					68
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					68
11	DLQ G-10	255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-					68
12	473 N	218	-0-	-255	-0-	218	2			Y	-0-					68
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					68
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					68

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	757	2	28	9	Y	25					187
10	651 N	575	-0-	-76	-0-	575	2			Y	-0-					187
11	DLQ G-10	583	-0-	583	583	569	2	14	9	Y	13					200
12	1070 N	487	-0-	-583	-0-	487	2			Y	-0-					200
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	575	2	34	9	Y	31					231
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					231

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	N	5					248
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					248
11	900 N	681	-0-	-219	-0-	678	2	3	9	N	3					251
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-	176	0			75
01	837 N	802	-0-	-35	-0-	783	2	19	9	N	17					92
*02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	889	2	19	9	N	17					109

HUNT OIL COMPANY 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

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-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

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
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
*02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1114	3	10	9	Y	9					9

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

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-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

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-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	399	3	19	9	Y	17					17
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	535	3	23	9	Y	21	14	1			24
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	729	3	23	9	Y	21	20	1			25
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	740	3	19	9	Y	17	19	1			23
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	811	3	17	9	Y	15	16	1			22
02	560	N	392	-0-	-168	-0-	383	3	9	9	Y	8					30

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

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-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	540	3	44	9	Y	40					40
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	516	3	85	9	Y	77	39	1			78
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	100	3	26	9	Y	24					102

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	3	Y	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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
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-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

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-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

09	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					18
10	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-	18	1			-0-
11	1140 N	848	-0-	-292	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
12	1147 N	874	-0-	-273	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
*01	961 N	854	-0-	-107	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
*02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

09	450 X	333	-0-	-117	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	465 X	332	-0-	-133	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	450 X	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	465 X	265	-0-	-200	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	465 X	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	420 X	315	-0-	-105	-0-	315	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
09	390	X	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	403	X	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	403	X	265	-0-	-138	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	403	X	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	364	X	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

09	660	N	602	-0-	-58	-0-	44	1	537	3	Y	7	7	0			1
							13	4	8	9							
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	44	1	472	3	Y	2	3	0			-0-
							2	4	2	9							
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	38	1	474	3	Y	8	7	0			1
							3	4	9	9							
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	64	1	635	3	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	66	1	623	3	Y	13	13	0			1
							19	4	14	9							
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	32	1	331	3	Y	5	6	0			-0-
							16	4	6	9							

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

09	750	N	422	-0-	-328	-0-	422	2			N	-0-					105
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					105
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					105
12	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					105
01	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	2			N	-0-					105
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					105

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	2			N	-0-					48
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					48
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					48
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					48
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	170	-0-	-250	-0-	170	2			N	-0-					21
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					21
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					21
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					21
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					153
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					153
11	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	1085	3			N	-0-					153
12	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			N	-0-					153
01	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			N	-0-					153
*02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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

COV (MORROW) //CONT.// 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
PDC PERMIAN, INC. 646832
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

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

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	62	-0-	62	79	62	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	31	-0-	31	110	31	2			Y	-0-					-0-
11	126 R	16	-0-	-110	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

COWDEN, SOUTH 21292 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CUERVO, INC. 192030
COWDEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 075650 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-

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
09	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	845	1	10032	3	N	-0-					114
10	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	713	1	10341	3	N	-0-					114
11	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	771	1	10351	3	N	-0-					114
12	10323 X	10128	-0-	-195	-0-	177	1	9951	3	N	-0-					114
01	10323 X	8956	-0-	-1367	-0-	8956	3			N	-0-					114
*02	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	3			N	-0-					114

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-					-0-
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3		N	-0-					-0-
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3		N	-0-					-0-
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3		N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-					-0-
*02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3		N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

09	23603	X	23603	-0-	-0-	-0-	23603	3		N	-0-					-0-
10	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	3		N	-0-					-0-
11	21831	X	21831	-0-	-0-	-0-	21831	3		N	-0-					-0-
12	21246	X	21246	-0-	-0-	-0-	21246	3		N	-0-					-0-
01	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	18157	3		N	-0-					-0-
*02	21881	X	21881	-0-	-0-	-0-	21881	3		N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

09	7410	X	7119	-0-	-291	-0-	7119	3		N	-0-					-0-
10	7657	X	6375	-0-	-1282	-0-	6375	3		N	-0-					-0-
11	7410	X	6623	-0-	-787	-0-	6623	3		N	-0-					-0-
12	7595	X	6979	-0-	-616	-0-	6979	3		N	-0-					-0-
01	7347	X	6548	-0-	-799	-0-	6548	3		N	-0-					-0-
*02	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3		N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3		N	-0-					-0-
10	7099	X	6376	-0-	-723	-0-	6376	3		N	-0-					-0-
11	6870	X	6325	-0-	-545	-0-	6325	3		N	-0-					-0-
12	7099	X	6293	-0-	-806	-0-	6293	3		N	-0-					-0-
01	7099	X	5701	-0-	-1398	-0-	5701	3		N	-0-					-0-
*02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	3		N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3		N	-0-					-0-
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3		N	-0-					-0-
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3		N	-0-					-0-
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3		N	-0-					-0-
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3		N	-0-					-0-
*02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3		N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3		N	-0-					-0-
10	6696	X	6237	-0-	-459	-0-	6237	3		N	-0-					-0-
11	6480	X	6035	-0-	-445	-0-	6035	3		N	-0-					-0-
12	6696	X	6099	-0-	-597	-0-	6099	3		N	-0-					-0-
01	6696	X	4460	-0-	-2236	-0-	4460	3		N	-0-					-0-
*02	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	3		N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

09	22478 X	22478	-0-	-0-	-0-	22478	3		N	-0-			-0-
10	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	3		N	-0-			-0-
11	20476 X	20476	-0-	-0-	-0-	20476	3		N	-0-			-0-
12	20061 X	20061	-0-	-0-	-0-	20061	3		N	-0-			-0-
01	16612 X	16612	-0-	-0-	-0-	16612	3		N	-0-			-0-
*02	20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	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

09	4110 X	153	-0-	-3957	-0-	153	3		N	-0-			45
10	4185 X	410	-0-	-3775	-0-	410	3		N	-0-			45
11	2490 X	176	-0-	-2314	-0-	176	3		N	-0-			45
12	465 X	267	-0-	-198	-0-	267	3		N	-0-			45
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			45
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-			45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

09	14760 X	7101	-0-	-7659	-0-	7101	3		N	-0-			-0-
10	15252 X	14077	-0-	-1175	-0-	14077	3		N	-0-			-0-
11	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	3		N	-0-			-0-
12	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	3		N	-0-			-0-
01	14074 X	12995	-0-	-1079	-0-	12995	3		N	-0-			-0-
02	13972 X	13898	-0-	-74	-0-	13898	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
09	9480	X	9110	-0-	-370	-0-	9110	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	8060	-0-	-1736	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
11	8970	X	8273	-0-	-697	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
12	9424	X	8028	-0-	-1396	-0-	8028	3			N	-0-					-0-
01	9424	X	6688	-0-	-2736	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
02	8512	X	8146	-0-	-366	-0-	8146	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

09	26460	X	26050	-0-	-410	-0-	26050	3			N	-0-					-0-
10	26846	X	23518	-0-	-3328	-0-	23518	3			N	-0-					-0-
11	25590	X	24291	-0-	-1299	-0-	24291	3			N	-0-					-0-
12	26908	X	23865	-0-	-3043	-0-	23865	3			N	-0-					-0-
01	26908	X	20442	-0-	-6466	-0-	20442	3			N	-0-					-0-
02	24304	X	23770	-0-	-534	-0-	23770	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

09	27708	X	27708	-0-	-0-	-0-	27708	3			N	-0-					-0-
10	25958	X	25958	-0-	-0-	-0-	25958	3			N	-0-					-0-
11	25667	X	25667	-0-	-0-	-0-	25667	3			N	-0-					-0-
12	25927	X	25927	-0-	-0-	-0-	25927	3			N	-0-					-0-
01	25172	X	23871	-0-	-1301	-0-	23871	3			N	-0-					-0-
*02	25950	X	25950	-0-	-0-	-0-	25950	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

09	17820	X	15776	-0-	-2044	-0-	15776	3			N	-0-					-0-
10	17050	X	16289	-0-	-761	-0-	16289	3			N	-0-					-0-
11	16500	X	16005	-0-	-495	-0-	16005	3			N	-0-					-0-
12	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	16834	3			N	-0-					-0-
01	16306	X	12129	-0-	-4177	-0-	12129	3			N	-0-					-0-
02	14952	X	9309	-0-	-5643	-0-	9309	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

09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	401	2	212	9	N	193					300
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					300
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	253	1			47
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	523	2	100	9	N	91					138
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					138
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	95	2	138	9	N	125					263

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1612	2	392	9	N	356	356	1			262
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1442	2	198	9	N	180	180	1			262
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1715	2	202	9	N	184	184	1			262
12	1922	N	1365	-0-	-557	-0-	1160	2	205	9	N	186	186	1			262
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					262
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1393	2	397	9	N	361	361	1			262

BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	N	3					65
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	N	2					67
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	713	2	2	9	N	2					69
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	N	2					71
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	N	2					73
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	N	2					75

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

09	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	3413	1	9227	3	N	-0-					-0-
10	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	395	1	8187	3	N	-0-					-0-
11	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	238	1	7931	3	N	-0-					-0-
12	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
01	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	3			N	-0-					-0-
*02	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					1
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			Y	-0-					1
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			Y	-0-					1
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	T. A.	3637	-0-	3637	7552	3637	3			Y	-0-			122
10	T. A.	3798	-0-	3798	11350	3798	3			Y	-0-			122
11	14929 X	3579	-0-	-11350	-0-	3579	3			Y	-0-			122
12	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			Y	-0-			122
01	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			Y	-0-			122
02	3332 X	3306	-0-	-26	-0-	3306	3			Y	-0-			122

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

09	4140 X	3032	-0-	-1108	-0-	3020	2	12	9	N	11			113
10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3553	2	9	9	N	8			121
11	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4055	2	31	9	N	28			149
12	3131 X	379	-0-	-2752	-0-	379	2			N	-0-			149
01	3565 X	2604	-0-	-961	-0-	2604	2			N	-0-			149
02	3808 X	337	-0-	-3471	-0-	337	2			N	-0-			149

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

09	94123 X	94123	-0-	-0-	-0-	93908	3	215	9	N	195	543	1			879
10	68379 X	68379	-0-	-0-	-0-	67844	3	535	9	N	486	364	1			1001
11	99407 X	99407	-0-	-0-	-0-	98877	3	530	9	N	482	359	1			1124
12	101657 X	101657	-0-	-0-	-0-	101360	3	297	9	N	270	191	1			1203
*01	83024 X	83024	-0-	-0-	-0-	82156	3	868	9	N	789	942	1			1050
*02	109601 X	109601	-0-	-0-	-0-	109446	3	155	9	N	141	379	1			812

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.	571	-0-	571	1263	571	3			Y	-0-					44
10	T. A.	488	-0-	488	1751	488	3			Y	-0-					44
11	2193 X	442	-0-	-1751	-0-	442	3			Y	-0-					44
12	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					44
01	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	3			Y	-0-					44
02	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	3			Y	-0-					44

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

09	T. A.	1271	-0-	1271	2426	1271	3			Y	-0-					73
10	T. A.	1638	-0-	1638	4064	1638	3			Y	-0-					73
11	5706 X	1642	-0-	-4064	-0-	1642	3			Y	-0-					73
12	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					73
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					73
*02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					73

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

09	1260 N	1101	-0-	-159	-0-	1101	2			N	-0-					31
10	1395 N	375	-0-	-1020	-0-	374	2	1	9	N	1					32
11	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1235	2			N	-0-					32
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1					33
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	N	1					34
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3349	-0-	-671	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3421	-0-	-51	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3460	-0-	-12	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
*02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	3	4	9	Y	4					4
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1947	3	4	9	Y	4					8
11	1770	N	1095	-0-	-675	-0-	1091	3	4	9	Y	4					12
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1729	3	2	9	Y	2					14
01	1891	N	1437	-0-	-454	-0-	1431	3	6	9	Y	5					19
*02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1176	3	4	9	Y	4	17	1			6

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

*06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2695	3	26	9	Y	24	7	1			25
*07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2501	3	22	9	Y	20					45
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2665	3	15	9	Y	14					59
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2739	3	7	9	Y	6	47	1			18
10	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2568	3	4	9	Y	4					22
11	2580	X	2101	-0-	-479	-0-	2095	3	6	9	Y	5					27
12	2666	X	2107	-0-	-559	-0-	2103	3	4	9	Y	4					31
01	2573	N	810	-0-	-1763	-0-	797	3	13	9	Y	12					43
02	1960	N	289	-0-	-1671	-0-	286	3	3	9	Y	3	38	1			8

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

*06	3000	N	3013	-0-	13	13	3013	3			Y	-0-					-0-
*07	2670	N	2657	-0-	-13	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	1438	-0-	-992	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
11	2460	N	1562	-0-	-898	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
*02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	5250	X	5140	-0-	-110	-0-	5140	3			Y	-0-					4
10	5425	X	5238	-0-	-187	-0-	5238	3			Y	-0-					4
11	5220	X	3052	-0-	-2168	-0-	3052	3			Y	-0-					4
12	5394	X	2867	-0-	-2527	-0-	2867	3			Y	-0-					4
01	5363	X	3054	-0-	-2309	-0-	3054	3			Y	-0-					4
02	4788	X	3015	-0-	-1773	-0-	3015	3			Y	-0-					4

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*06	4620	X	4263	-0-	-357	-0-	4234	3	29	9	Y	26	100	1			49
*07	4774	X	4708	-0-	-66	-0-	4682	3	26	9	Y	24					73
08	4774	X	4534	-0-	-240	-0-	4509	3	25	9	Y	23					96
09	4620	X	3471	-0-	-1149	-0-	3456	3	15	9	Y	14	76	1			34
10	4774	X	2955	-0-	-1819	-0-	2944	3	11	9	Y	10					44
11	4500	X	2503	-0-	-1997	-0-	2496	3	7	9	Y	6					50
12	4650	X	911	-0-	-3739	-0-	904	3	7	9	Y	6					56
01	4526	X	2673	-0-	-1853	-0-	2653	3	20	9	Y	18					74
02	3248	X	2663	-0-	-585	-0-	2653	3	10	9	Y	9	65	1			18

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

*06	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1188	3	6	9	Y	5	8	1			7
*07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1215	3	8	9	Y	7					14
08	1240	N	733	-0-	-507	-0-	727	3	6	9	Y	5					19
09	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	1013	3			Y	-0-	15	1			4
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					4
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					4
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					4
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	3			Y	-0-					4
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-	3	1			1

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

*06	1350	X	44	-0-	-1306	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*07	1395	X	488	-0-	-907	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	742	-0-	-308	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

09	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1225	-0-	-147	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	3	6	9	Y	5					99
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5					104
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	737	3	6	9	Y	5					109
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	901	3	6	9	Y	5					114
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	Y	6					120
02	700	N	601	-0-	-99	-0-	595	3	6	9	Y	5					125

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3767	-0-	-73	-0-	3726	3	41	9	Y	37	36	1			4
10	3968	X	3747	-0-	-221	-0-	3667	3	80	9	Y	73	65	1			12
11	3960	X	3526	-0-	-434	-0-	3446	3	80	9	Y	73	74	1			11
12	4092	X	3577	-0-	-515	-0-	3508	3	69	9	Y	63	56	1			18
01	4092	X	3284	-0-	-808	-0-	3193	3	91	9	Y	83	87	1			14
02	3528	X	2808	-0-	-720	-0-	2731	3	77	9	Y	70	75	1			9

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
*06	8040	X	7715	-0-	-325	-0-	7711	3	4	9	Y	4	62	1			19
*07	8184	X	7886	-0-	-298	-0-	7879	3	7	9	Y	6					25
08	8122	X	7509	-0-	-613	-0-	7495	3	14	9	Y	13					38
09	7860	X	6469	-0-	-1391	-0-	6458	3	11	9	Y	10	30	1			18
10	8091	X	7717	-0-	-374	-0-	7706	3	11	9	Y	10					28
11	7620	X	4289	-0-	-3331	-0-	4278	3	11	9	Y	10					38
12	7874	X	7744	-0-	-130	-0-	7734	3	10	9	Y	9					47
01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7812	3	31	9	Y	28					75
02	6972	X	3689	-0-	-3283	-0-	3674	3	15	9	Y	14	66	1			23

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
09	720	N	92	-0-	-628	-0-	92	3			Y	-0-					40
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					40
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					40
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					40
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					40
02	392	N	55	-0-	-337	-0-	55	3			Y	-0-					40

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
09	1290	N	1068	-0-	-222	-0-	1027	3	41	9	Y	37	40	1			4
10	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1205	3	53	9	Y	48	44	1			8
11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1309	3	47	9	Y	43	45	1			6
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1329	3	54	9	Y	49	41	1			14
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1385	3	83	9	Y	75	76	1			13
02	1260	N	958	-0-	-302	-0-	893	3	65	9	Y	59	64	1			8

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
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	195	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	341	N	192	-0-	-149	-0-	189	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*08	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
09	DELQ PR	59	-0-	59	59	59	3		Y	-0-			-0-
10	93 X	17	-0-	-76	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
*11	90 X	87	-0-	-3	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
*12	93 X	61	-0-	-32	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	3		Y	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

09	810 N	593	-0-	-217	-0-	593	3		N	-0-			31
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			31
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			31
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3		N	-0-			31
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			31
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

09	6870 X	5696	-0-	-1174	-0-	5696	3		N	-0-			-0-
10	7099 X	5591	-0-	-1508	-0-	5591	3		N	-0-			-0-
11	6870 X	5313	-0-	-1557	-0-	5313	3		N	-0-			-0-
12	5890 X	5344	-0-	-546	-0-	5344	3		N	-0-			-0-
01	5890 X	5198	-0-	-692	-0-	5198	3		N	-0-			-0-
02	5320 X	4676	-0-	-644	-0-	4676	3		N	-0-			-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRAWAR (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*07	124 #	123	-0-	-1	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	148 R	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	112 #	94	-0-	-18	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

09	780 #	678	-0-	-102	-0-	678	2			N	-0-					126
10	806 #	696	-0-	-110	-0-	695	2	1	9	N	1					127
11	780 #	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					127
12	806 #	655	-0-	-151	-0-	654	2	1	9	N	1					128
01	744 #	652	-0-	-92	-0-	651	2	1	9	N	1					129
02	644 #	610	-0-	-34	-0-	610	2			N	-0-					129

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

*06	4380 X	4100	-0-	-280	-0-	4090	3	10	9	Y	9	8	1			2
*07	4526 X	4183	-0-	-343	-0-	4168	3	15	9	Y	14	13	1			3
08	4402 X	4103	-0-	-299	-0-	4097	3	6	9	Y	5	7	1			1
09	4260 X	3889	-0-	-371	-0-	3885	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	4340 X	3974	-0-	-366	-0-	3970	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	4020 X	3832	-0-	-188	-0-	3825	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	4154 X	3926	-0-	-228	-0-	3918	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	4092 X	3877	-0-	-215	-0-	3876	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	3640 X	3455	-0-	-185	-0-	3453	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	896	3	113	9	Y	103	112	1			26
*07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	728	3	88	9	Y	80	89	1			17
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	784	3	81	9	Y	74	80	1			11
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	609	3	39	9	Y	35	39	1			7
10	682	N	490	-0-	-192	-0-	464	3	26	9	Y	24	27	1			4
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	697	3	68	9	Y	62	52	1			14
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	760	3	51	9	Y	46	46	1			14
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	690	3	34	9	Y	31	39	1			6
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	928	3	29	9	Y	26	26	1			6

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

09	3000	N	3692	-0-	692	1534	3681	3	11	9	N	10					145
10	4952	X	3418	-0-	-1534	-0-	3385	3	33	9	N	30					175
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3127	3	6	9	N	5					180
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3381	3	11	9	N	10	153	1			37
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3021	3	22	9	N	20					57
*02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2619	3	24	9	N	22					79

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

09	630	N	596	-0-	-34	-0-	590	3	6	9	N	5					172
10	744	N	358	-0-	-386	-0-	347	3	11	9	N	10					182
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	3	2	9	N	2					184
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	3	7	9	N	6					190
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	N	5					195
02	728	N	335	-0-	-393	-0-	335	3			N	-0-					195

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

09	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					49
10	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	4	5			45
11	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					45
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					47
01	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					48
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48

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
09	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-					95
10	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-					95
11	750	N	642	-0-	-108	-0-	640	2	2	9	N	2					97
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					97
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					97
*02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					97

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
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-					14
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					14
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	Y	3	3	1			14
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					14
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					14
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	109	2	1	9	Y	1					15

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
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					16
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					16
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					16
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					16
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					16
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	245	2	3	9	Y	3					7
10	403	N	271	-0-	-132	-0-	269	2	2	9	Y	2					9
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	315	2	1	9	Y	1					10
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	222	2	6	9	Y	5	11	1			4
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	257	2	2	9	Y	2					6
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	220	2	2	9	Y	2					8

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
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-					12
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					12
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	142	2	4	9	Y	4	4	1			12
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					13
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					13
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	115	2	1	9	Y	1					14

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
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					1
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					1
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					1
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					1
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					1
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					1
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					1
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					1
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	100	2	2	9	Y	2					11
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	110	2	1	9	Y	1					12
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	128	2	1	9	Y	1					13
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3	7	1			9
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	105	2	2	9	Y	2					11
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	90	2	2	9	Y	2					13

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
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					1
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					1
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					1
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					1
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					1
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					1
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					1
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					1
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					1
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					1
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	203	2	3	9	Y	3					7
10	341	N	224	-0-	-117	-0-	222	2	2	9	Y	2					9
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	260	2	1	9	Y	1					10
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	183	2	4	9	Y	4	10	1			4
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	Y	3					7
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	182	2	2	9	Y	2					9

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
09	270	N	205	-0-	-65	-0-	202	2	3	9	Y	3					11
10	341	N	224	-0-	-117	-0-	222	2	2	9	Y	2					13
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	259	2	1	9	Y	1					14
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	182	2	6	9	Y	5	11	1			8
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	Y	3					11
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	181	2	3	9	Y	3					14

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
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					15
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					15
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	Y	3	3	1			15
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					15
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					15
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	103	2	1	9	Y	1					16

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
09	270	N	205	-0-	-65	-0-	204	2	1	9	Y	1					4
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	224	2	1	9	Y	1					5
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	262	2	1	9	Y	1					6
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	184	2	2	9	Y	2	5	1			3
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	214	2	1	9	Y	1					4
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	183	2	1	9	Y	1					5

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					4
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					4
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					4
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					4
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					4
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					4

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					5
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					5
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					5
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					5
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					5
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					5

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					2
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					2
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	2	8	9	Y	7	7	1			2
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1					3
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					3
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	170	2	2	9	Y	2					5

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					3
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					3
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					3
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					3
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					3
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					3

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

09	390	N	287	-0-	-103	-0-	285	2	2	9	Y	2					11
10	465	N	314	-0-	-151	-0-	313	2	1	9	Y	1					12
11	450	N	367	-0-	-83	-0-	366	2	1	9	Y	1					13
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	257	2	3	9	Y	3	6	1			10
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	299	2	1	9	Y	1					11
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	256	2	1	9	Y	1					12

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

09	180	N	133	-0-	-47	-0-	129	2	4	9	Y	4					9
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	142	2	3	9	Y	3					12
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	166	2	1	9	Y	1					13
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	117	2	7	9	Y	6	14	1			5
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	135	2	3	9	Y	3					8
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	116	2	3	9	Y	3					11

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

09	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			Y	-0-					6
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					6
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	538	2	11	9	Y	10	10	1			6
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	469	2	1	9	Y	1					7
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	486	2	1	9	Y	1					8
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	437	2	2	9	Y	2					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					1
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	116	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					1
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1					2
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	95	2	2	9	Y	2					4

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
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					2
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					2
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					2
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					2
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					2
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270 N	192	-0-	-78	-0-	190	2	2	9	Y	2					5
10	310 N	210	-0-	-100	-0-	209	2	1	9	Y	1					6
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	244	2	1	9	Y	1					7
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	172	2	4	9	Y	4	8	1			3
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	199	2	2	9	Y	2					5
02	224 N	173	-0-	-51	-0-	171	2	2	9	Y	2					7

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
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					7
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					8
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	185	2	22	9	Y	20	21	1			7
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2					9
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	167	2	1	9	Y	1					10
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	150	2	4	9	Y	4					14

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
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					18
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					18
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	102	2	1	9	Y	1					19
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					19
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					19
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					19

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
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					10
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					10
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					10
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					10
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					10
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	1					2
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1					3
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	Y	1					4
12	558 N	493	-0-	-65	-0-	492	2	1	9	Y	1					5
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	508	2	1	9	Y	1					6
02	504 N	377	-0-	-127	-0-	375	2	2	9	Y	2					8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					12
10	775	N	578	-0-	-197	-0-	578	2			Y	-0-					12
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					12
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					12
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					13
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	770	2	2	9	Y	2					15

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
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	Y	2					18
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	Y	6	8	1			16
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	327	2	2	9	Y	2					18
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	325	2	4	9	Y	4					22
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	307	2	4	9	Y	4	7	1			19
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	303	2	3	9	Y	3					22

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
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2					26
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	494	2	10	9	Y	9	12	1			23
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	428	2	3	9	Y	3					26
12	527	N	431	-0-	-96	-0-	424	2	7	9	Y	6					32
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	402	2	9	9	Y	8	12	1			28
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	Y	4					32

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
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	Y	2					14
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	365	2	10	9	Y	9	12	1			11
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	317	2	3	9	Y	3					14
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	314	2	7	9	Y	6					20
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	297	2	9	9	Y	8	12	1			16
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	293	2	4	9	Y	4					20

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
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	Y	2					22
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	399	2	8	9	Y	7	10	1			19
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	346	2	2	9	Y	2					21
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	343	2	6	9	Y	5					26
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	325	2	6	9	Y	5	9	1			22
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	321	2	3	9	Y	3					25

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	Y	1					27
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	Y	1					28
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	Y	1					29
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	Y	1					30
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1					31
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					32

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	Y	1					18
10	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					18
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					19
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1					20
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	Y	1					21
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	Y	3					24

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					23
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					23
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					23
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					23
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1					24
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	Y	1					25

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	227	2	23	9	N	21					58
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	200	2	11	9	N	10					68
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	119	2	8	9	N	7					75
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					75
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					75
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					75

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					10
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					10
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					10
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					10
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					10
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	283	2	1	9	Y	1					4
10	465	N	311	-0-	-154	-0-	310	2	1	9	Y	1					5
11	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			Y	-0-					5
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	255	2	2	9	Y	2	4	1			3
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	296	2	1	9	Y	1					4
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	254	2	1	9	Y	1					5

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
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1					6
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	Y	1					7
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	Y	1					8
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			Y	-0-					8
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	463	2	1	9	Y	1					9
02	476	N	344	-0-	-132	-0-	342	2	2	9	Y	2					11

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
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2					14
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	239	2	7	9	Y	6	8	1			12
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	207	2	2	9	Y	2					14
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	205	2	4	9	Y	4					18
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	194	2	4	9	Y	4	7	1			15
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	192	2	3	9	Y	3					18

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
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					1
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					1
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-0-					1
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					1
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					1
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					11
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					11
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					11
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					11
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1					12
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	Y	1					13

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					4
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					4
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					4
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					4
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	137	2	1	9	Y	1					5
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	101	2	1	9	Y	1					6

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
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	268	-0-	-96	-0-	267	2	1	9	Y	1					1

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
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	90	2	1	9	Y	1					4
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	98	2	1	9	Y	1					5
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					5
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	81	2	2	9	Y	2	5	1			2
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					3
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	81	2	2	9	Y	2					5

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
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	227	2	2	9	Y	2					12
10	372	N	250	-0-	-122	-0-	249	2	1	9	Y	1					13
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	291	2	1	9	Y	1					14
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	205	2	3	9	Y	3	6	1			11
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	238	2	1	9	Y	1					12
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	204	2	1	9	Y	1					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
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1					6
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1					7
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					7
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	173	2	1	9	Y	1					8
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	179	2	1	9	Y	1					9
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	132	2	2	9	Y	2					11

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
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					16
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	232	2	7	9	Y	6	9	1			13
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	201	2	2	9	Y	2					15
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	200	2	4	9	Y	4					19
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	189	2	6	9	Y	5	8	1			16
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	186	2	3	9	Y	3					19

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
09	360	N	257	-0-	-103	-0-	254	2	3	9	Y	3					7
10	434	N	280	-0-	-154	-0-	278	2	2	9	Y	2					9
11	420	N	327	-0-	-93	-0-	326	2	1	9	Y	1					10
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	229	2	6	9	Y	5	12	1			3
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	266	2	3	9	Y	3					6
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	228	2	3	9	Y	3					9

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	Y	2					38
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	322	2	1	9	Y	1					39
11	390	N	220	-0-	-170	-0-	219	2	1	9	Y	1					40
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	305	2	1	9	Y	1					41
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					42
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	Y	4					46

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
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					10
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					10
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					10
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	228	2	1	9	Y	1					11
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	235	2	1	9	Y	1					12
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	173	2	2	9	Y	2					14

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
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	190	2	3	9	Y	3					11
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	209	2	2	9	Y	2					13
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	244	2	1	9	Y	1					14
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	172	2	6	9	Y	5	11	1			8
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	199	2	3	9	Y	3					11
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	171	2	3	9	Y	3					14

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	308	2	1	9	Y	1					11
10	527	N	340	-0-	-187	-0-	339	2	1	9	Y	1					12
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	396	2	1	9	Y	1					13
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	279	2	2	9	Y	2	5	1			10
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	324	2	1	9	Y	1					11
02	364	N	278	-0-	-86	-0-	277	2	1	9	Y	1					12

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
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					28
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	207	2	1	9	Y	1					29
11	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	2			Y	-0-					29
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	195	2	1	9	Y	1					30
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					30
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					31

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
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	231	2	1	9	Y	1					5
10	372	N	255	-0-	-117	-0-	254	2	1	9	Y	1					6
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					6
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	209	2	2	9	Y	2	4	1			4
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	Y	1					5
02	280	N	208	-0-	-72	-0-	207	2	1	9	Y	1					6

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					8
10	434	N	319	-0-	-115	-0-	318	2	1	9	Y	1					9
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					9
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					9
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1					10
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2					12

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1					15
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1221	2	2	9	Y	2					17
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	Y	1					18
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	Y	2					20
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	880	2	2	9	Y	2					22
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	Y	1					23

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
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1	9	Y	1					28
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					28
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					28
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1					29
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	Y	1					30
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	Y	1					31

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
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1					33
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	Y	1					34
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1					35
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	Y	1					36
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					37
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2					39

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
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	Y	1					35
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					35
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	2	2	9	Y	2					37
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	Y	1					38
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	Y	1					39
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	Y	2					41

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
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	626	2	1	9	Y	1					62
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	535	2	1	9	Y	1					63
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4					67
12	651	N	419	-0-	-232	-0-	412	2	7	9	Y	6					73
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	Y	6					79
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	2			Y	-0-					79

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
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1					30
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	421	2	1	9	Y	1					31
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	469	2	2	9	Y	2					33
12	496	N	328	-0-	-168	-0-	324	2	4	9	Y	4					37
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	Y	4					41
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	2			Y	-0-					41

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					10
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					10
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	2			Y	-0-					10
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					10
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					10
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	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
09	720 N	536	-0-	-184	-0-	534	2	2	9	Y	2					10
10	899 N	587	-0-	-312	-0-	586	2	1	9	Y	1					11
11	870 N	686	-0-	-184	-0-	685	2	1	9	Y	1					12
12	558 N	485	-0-	-73	-0-	482	2	3	9	Y	3	6	1			9
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	560	2	1	9	Y	1					10
02	644 N	480	-0-	-164	-0-	479	2	1	9	Y	1					11

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
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	232	2	1	9	Y	1					18
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					18
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	232	2	1	9	Y	1					19
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					19
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					19
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					19

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
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	355	2	1	9	Y	1					19
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					19
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					19
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					19
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					19
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					19

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
09	420 N	325	-0-	-95	-0-	324	2	1	9	N	1					125
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2					127
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	N	3					130
12	341 N	269	-0-	-72	-0-	265	2	4	9	N	4					134
01	341 N	176	-0-	-165	-0-	170	2	6	9	N	5					139
02	280 N	217	-0-	-63	-0-	217	2			N	-0-					139

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	N	2					82
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	N	3					85
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	N	3					88
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	179	2	4	9	N	4					92
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					92
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	101	2	6	9	N	5					97

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					69
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					69
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					69
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					69
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					120
10	465	N	103	-0-	-362	-0-	103	3			N	-0-					120
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					120
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					120
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					120
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	3			N	-0-					35
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					35
11	450	N	214	-0-	-236	-0-	214	3			N	-0-					35
12	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	3			N	-0-					35
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-					80
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					80
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					80
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					80
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					80
02	280	N	15	-0-	-265	-0-	15	3			N	-0-					80

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					142
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					142
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					142
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					142
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					142
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					142

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	3			Y	-0-					1
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					1
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					1
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					1
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					1
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					236
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					236
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	3			Y	-0-					236
12	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	3			Y	-0-					236
01	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			Y	-0-					236
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	723	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					9
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					9
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					9
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-					9
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					9
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-	9	1			-0-

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			Y	-0-					120
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					120
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			Y	-0-					120
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					120
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					120
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	137	-0-	-283	-0-	137	3			Y	-0-					26
10	372	N	72	-0-	-300	-0-	72	3			Y	-0-					26
11	390	N	56	-0-	-334	-0-	56	3			Y	-0-					26
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			Y	-0-					26
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					26
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			Y	-0-	26	1			-0-

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

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
09	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	3			Y	-0-					25
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					25
11	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	3			Y	-0-					25
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					25
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					25
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-	25	1			-0-

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
09	330	N	108	-0-	-222	-0-	108	3			Y	-0-					22
10	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3			Y	-0-					22
11	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			Y	-0-					22
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			Y	-0-					22
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					22
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-	22	1			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
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
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

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
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					33
10	589	N	250	-0-	-339	-0-	250	3			Y	-0-					33
11	570	N	264	-0-	-306	-0-	264	3			Y	-0-					33
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			Y	-0-					33
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					33
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-	33	1			-0-

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
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					24
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					24
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					24
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					24
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					24
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-	24	1			-0-

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
09	DLQ G-10		128	-0-	128	10161	128	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		123	-0-	123	10284	123	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		198	-0-	198	10482	198	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		124	-0-	124	10606	124	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	DLQ G-10		280	-0-	280	11039	280	3			Y	-0-					228
10	DLQ G-10		268	-0-	268	11307	268	3			Y	-0-					228
11	DLQ G-10		432	-0-	432	11739	432	3			Y	-0-					228
12	DLQ G-10		272	-0-	272	12011	272	3			Y	-0-					228
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					228
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		353	-0-	353	8581	353	3			Y	-0-					40
10	DLQ G-10		338	-0-	338	8919	338	3			Y	-0-					40
11	DLQ G-10		544	-0-	544	9463	544	3			Y	-0-					40
12	DLQ G-10		342	-0-	342	9805	342	3			Y	-0-					40
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

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

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	141	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	682 N	109	-0-	-573	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	90	1	986	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	398	-0-	-904	-0-	38	1	360	2	N	-0-					-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	44	1	242	2	N	-0-					-0-
02	1008 N	700	-0-	-308	-0-	48	1	652	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2017 - P/A 09/22/17

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

09	2490 X	2006	-0-	-484	-0-	225	1	1781	2	N	-0-					-0-
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

09	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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

IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

09	18955 X	18955	-0-	-0-	-0-	2121	1	16778	2	N	51					131
						56	9									
10	15779 X	570	-0-	-15209	-0-	570	2			N	-0-					131
11	16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	1356	1	14886	2	N	24	138	1			17
						26	9									
12	18600 X	6765	-0-	-11835	-0-	653	1	6112	2	N	-0-					17
01	18600 X	3933	-0-	-14667	-0-	605	1	3326	2	N	2					19
						2	9									
02	16800 X	9170	-0-	-7630	-0-	619	1	8475	2	N	69	1	8			87
						76	9									

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

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

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2017 - P/A 09/22/17

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

09	780 N	509	-0-	-271	-0-	509	2		N	-0-			-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
11	750 N	709	-0-	-41	-0-	709	2		N	-0-			-0-
12	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	2		N	-0-			-0-
01	806 N	407	-0-	-399	-0-	407	2		N	-0-			-0-
02	672 N	588	-0-	-84	-0-	588	2		N	-0-			-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
10	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
11	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
12	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2		N	-0-			-0-
01	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
*02	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARMER, NE. (PENN) 23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY SMITH 69 B WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120

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
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					8
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					8
12	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					8
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					8
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-					8

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					12
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					12
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					12
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					12
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					12
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					12

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	795	2	24	9	Y	22					87
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	803	2	11	9	Y	10					97
11	DLQ G-10		774	-0-	774	774	770	2	4	9	Y	4					101
12	1300	N	803	-0-	-497	277	797	2	6	9	Y	5					106
01	1076	N	799	-0-	-277	-0-	781	2	18	9	Y	16					122
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	Y	10	113	0			19

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

09	21030	X	17471	-0-	-3559	-0-	16143	3	1328	9	Y	1207	1143	1	17	8	170
10	18755	X	18413	-0-	-342	-0-	16878	3	209	4	Y	1205	1074	1	28	8	273
							1326	9									
11	18150	X	16623	-0-	-1527	-0-	15347	3	55	4	Y	1110	1117	1	15	8	251
							1221	9									
12	18042	X	17281	-0-	-761	-0-	15912	3	177	4	Y	1084	1212	1	14	8	109
							1192	9									
01	DLQ G-10		16818	-0-	16818	16818	15597	3	22	4	Y	1090	1016	1	19	8	164
							1199	9									
*02	31960	X	15142	-0-	-16818	-0-	14003	3	4	4	Y	1032	915	1	8	8	273
							1135	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

09	25759	X	25759	-0-	-0-	-0-	24484	3	1275	9	Y	1159	1162	0	4	8	24
10	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	24828	3	1420	9	Y	1291	1287	0	8	8	20
11	23790	X	22803	-0-	-987	-0-	21468	3	1335	9	Y	1214	1217	0	5	8	12
12	26629	X	23158	-0-	-3471	-0-	21782	3	1376	9	Y	1251	1242	0	6	8	15
01	DLQ G-10		23384	-0-	23384	23384	22146	3	1238	9	Y	1125	1108	0	13	8	19
*02	44556	X	21172	-0-	-23384	-0-	20057	3	1115	9	Y	1014	991	0	6	8	36

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
09	8610	X	8036	-0-	-574	-0-	7386	3	650	9	Y	591	619	0	3	8	78
10	8897	X	8082	-0-	-815	-0-	7420	3	662	9	Y	602	551	0	5	8	124
11	8370	X	7274	-0-	-1096	-0-	6658	3	616	9	Y	560	613	0	2	8	69
12	8525	X	7264	-0-	-1261	-0-	6637	3	627	9	Y	570	560	0	3	8	76
01	DLQ G-10		7534	-0-	7534	7534	6849	3	685	9	Y	623	553	0	7	8	139
*02	14352	X	6818	-0-	-7534	-0-	6244	3	574	9	Y	522	510	0	3	8	148

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
09	24540	X	20033	-0-	-4507	-0-	219	1	18626	3	Y	1080	1127	0	3	8	87
							1188	9									
10	23529	X	19961	-0-	-3568	-0-	227	1	18586	3	Y	1044	991	0	4	8	136
							1148	9									
11	20850	X	18477	-0-	-2373	-0-	208	1	17237	3	Y	938	982	0			92
							1032	9									
12	20956	X	18141	-0-	-2815	-0-	7	1	16995	3	Y	1035	1064	0	2	8	61
							1139	9									
01	DLQ G-10		17816	-0-	17816	17816	51	1	16674	3	Y	992	966	0	5	8	82
							1091	9									
*02	32322	X	14506	-0-	-17816	-0-	21	1	13594	3	Y	810	772	0	1	8	119
							891	9									

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
09	9990	X	8606	-0-	-1384	-0-	90	1	7671	3	Y	768	793	0	3	8	62
							845	9									
10	9765	X	8881	-0-	-884	-0-	95	1	7801	3	Y	895	837	0	3	8	117
							985	9									
11	9120	X	8218	-0-	-902	-0-	87	1	7247	3	Y	804	842	0			79
							884	9									
12	9021	X	8228	-0-	-793	-0-	3	1	7249	3	Y	887	912	0	2	8	52
							976	9									
01	DLQ G-10		8083	-0-	8083	8083	22	1	7126	3	Y	850	828	0	4	8	70
							935	9									
*02	14596	X	6513	-0-	-8083	-0-	9	1	5741	3	Y	694	661	0	1	8	102
							763	9									

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
09	9360	X	8845	-0-	-515	-0-	7921	3	15	4	N	826	901	1	6	8	103
							909	9									
10	9827	X	8573	-0-	-1254	-0-	7573	3	56	4	N	858	847	1	8	8	106
							944	9									
11	9510	X	8420	-0-	-1090	-0-	7500	3	6	4	N	831	791	1	4	8	142
							914	9									
12	9827	X	8328	-0-	-1499	-0-	7310	3	51	4	N	879	927	1	2	8	92
							967	9									
01	9207	X	8372	-0-	-835	-0-	7412	3	16	4	N	858	730	1	11	8	209
							944	9									
02	8260	X	7789	-0-	-471	-0-	6916	3	873	9	N	794	637	1	6	8	360

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11190	X	10637	-0-	-553	-0-	7	1	9918	3	Y	647	654	1	1	8	66
							712	9									
10	11191	X	10663	-0-	-528	-0-	28	1	9855	3	Y	634	622	1	3	8	75
							83	4	697	9							
11	10830	X	9452	-0-	-1378	-0-	30	1	8744	3	Y	597	596	1	1	8	75
							21	4	657	9							
12	11191	X	9150	-0-	-2041	-0-	33	1	8405	3	Y	540	533	1	2	8	80
							118	4	594	9							
01	DLQ G-10		6922	-0-	6922	6922	73	1	6152	3	Y	494	508	1	3	8	63
							154	4	543	9							
*02	13055	X	6133	-0-	-6922	-0-	189	1	5233	3	Y	645	607	1	6	8	95
							1	4	710	9							

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

09	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	13700	3	893	9	Y	812	828	0	1	8	6
10	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	14425	3	1	4	Y	677	665	0	3	8	15
							745	9									
11	14460	X	12186	-0-	-2274	-0-	11555	3	1	4	Y	573	572	0			16
							630	9									
12	15066	X	12105	-0-	-2961	-0-	11469	3	636	9	Y	578	582	0	3	8	9
01	DLQ G-10		11823	-0-	11823	11823	11211	3	1	4	Y	555	546	0	5	8	13
							611	9									
*02	21347	X	9524	-0-	-11823	-0-	9036	3	488	9	Y	444	440	0	6	8	11

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

09	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	16706	3	1612	9	Y	1465	1482	0	1	8	148
10	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	16811	3	1751	9	Y	1592	1535	0	3	8	202
11	18150	X	17782	-0-	-368	-0-	16143	3	1639	9	Y	1490	1472	0	2	8	218
12	18941	X	17918	-0-	-1023	-0-	16291	3	1627	9	Y	1479	1481	0	2	8	214
01	DLQ G-10		17916	-0-	17916	17916	16315	3	1601	9	Y	1455	1352	0	5	8	312
*02	33865	X	15949	-0-	-17916	-0-	14457	3	1492	9	Y	1356	1468	0	3	8	197

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

09	22920	X	20488	-0-	-2432	-0-	19622	3	866	9	Y	787	799	0	2	8	80
10	23684	X	19854	-0-	-3830	-0-	18929	3	925	9	Y	841	811	0	3	8	107
11	22290	X	18668	-0-	-3622	-0-	17803	3	865	9	Y	786	776	0	2	8	115
12	22971	X	18841	-0-	-4130	-0-	17982	3	859	9	Y	781	781	0	2	8	113
01	DLQ G-10		19468	-0-	19468	19468	18621	3	847	9	Y	770	713	0	5	8	165
*02	36696	X	17228	-0-	-19468	-0-	16440	3	788	9	Y	716	774	0	3	8	104

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

09	9570	X	8686	-0-	-884	-0-	28	1	8236	3	Y	384	409	0			26
							422	9									
10	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	60	1	14254	3	Y	384	365	0	1	8	44
							422	9									
11	9360	X	8322	-0-	-1038	-0-	40	1	7889	3	Y	357	350	0			51
							393	9									
12	9610	X	8864	-0-	-746	-0-	99	1	8343	3	Y	384	407	0			28
							422	9									
01	DLQ G-10		8653	-0-	8653	8653	51	1	8192	3	Y	373	373	0			28
							410	9									
*02	16368	X	7715	-0-	-8653	-0-	34	1	7322	3	Y	326	300	0			54
							359	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
09	13860	X	12653	-0-	-1207	-0-	11979	3	674	9	Y	613	614	1	1	8	116
10	14322	X	13113	-0-	-1209	-0-	54	1	12310	3	Y	681	622	1	3	8	172
							749	9									
11	13710	X	12003	-0-	-1707	-0-	55	1	11218	3	Y	664	679	1	1	8	156
							730	9									
12	13888	X	12547	-0-	-1341	-0-	57	1	11700	3	Y	718	721	1	2	8	151
							790	9									
01	DLQ G-10		12840	-0-	12840	12840	49	1	12017	3	Y	704	521	1	5	8	329
							774	9									
*02	23926	X	11086	-0-	-12840	-0-	51	1	10424	3	Y	555	617	1	1	8	266
							611	9									

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
09	12540	X	11898	-0-	-642	-0-	8	1	11207	3	Y	621	639	1	1	8	55
							683	9									
10	12958	X	12063	-0-	-895	-0-	32	1	11261	3	Y	621	576	1	3	8	97
							87	4	683	9							
11	12540	X	11905	-0-	-635	-0-	39	1	11176	3	Y	608	650	1	1	8	54
							21	4	669	9							
12	12555	X	11895	-0-	-660	-0-	43	1	11033	3	Y	630	621	1	2	8	61
							126	4	693	9							
01	DLQ G-10		11204	-0-	11204	11204	126	1	10576	3	Y	302	326	1	4	8	33
							170	4	332	9							
*02	20231	X	9027	-0-	-11204	-0-	292	1	8079	3	Y	595	581	1	1	8	46
							1	4	655	9							

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
09	11700	X	10028	-0-	-1672	-0-	108	1	9175	3	Y	677	709	0	1	8	54
							745	9									
10	12090	X	10384	-0-	-1706	-0-	117	1	9544	3	Y	657	623	0	2	8	86
							723	9									
11	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	112	1	9312	3	Y	589	617	0			58
							648	9									
12	10354	X	9982	-0-	-372	-0-	4	1	9262	3	Y	651	669	0	2	8	38
							716	9									
01	DLQ G-10		9935	-0-	9935	9935	28	1	9219	3	Y	625	607	0	4	8	52
							688	9									
*02	18262	X	8327	-0-	-9935	-0-	12	1	7755	3	Y	509	485	0	1	8	75
							560	9									

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
09	15000	X	14444	-0-	-556	-0-	9	1	13479	3	Y	869	894	1	1	8	77
							956	9									
10	15500	X	14608	-0-	-892	-0-	38	1	13604	3	Y	803	752	1	3	8	125
							83	4	883	9							
11	15000	X	11327	-0-	-3673	-0-	37	1	10482	3	Y	715	775	1	1	8	64
							21	4	787	9							
12	15252	X	12977	-0-	-2275	-0-	47	1	12038	3	Y	700	694	1	2	8	68
							122	4	770	9							
01	DLQ G-10		14135	-0-	14135	14135	161	1	13463	3	Y	313	344	1	3	8	34
							167	4	344	9							
*02	25681	X	11546	-0-	-14135	-0-	379	1	10483	3	Y	621	606	1	1	8	48
							1	4	683	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270 X	9197	-0-	-73	-0-	29	1	8357	3	Y	737	755	0			49
						811	9									
10	9579 X	7996	-0-	-1583	-0-	30	1	7153	3	Y	739	701	0	3	8	84
						813	9									
11	9270 X	8423	-0-	-847	-0-	39	1	7736	3	Y	589	588	0			85
						648	9									
12	9517 X	8471	-0-	-1046	-0-	93	1	7807	3	Y	519	566	0			38
						571	9									
01	DLQ G-10	8188	-0-	8188	8188	47	1	7600	3	Y	492	493	0			37
						541	9									
*02	15773 X	7585	-0-	-8188	-0-	32	1	7081	3	Y	429	395	0			71
						472	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

09	12420 X	11802	-0-	-618	-0-	128	1	10871	3	Y	730	760	0	1	8	59
						803	9									
10	12834 X	12257	-0-	-577	-0-	139	1	11329	3	Y	717	679	0	4	8	93
						789	9									
11	12420 X	10201	-0-	-2219	-0-	113	1	9380	3	Y	644	674	0			63
						708	9									
12	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	5	1	11668	3	Y	711	730	0	2	8	42
						782	9									
01	DLQ G-10	11691	-0-	11691	11691	33	1	10908	3	Y	682	663	0	5	8	56
						750	9									
*02	21021 X	9330	-0-	-11691	-0-	14	1	8704	3	Y	556	529	0	1	8	82
						612	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

09	13650 X	12179	-0-	-1471	-0-	39	1	11459	3	Y	619	658	0			41
						681	9									
10	13702 X	10970	-0-	-2732	-0-	43	1	10244	3	Y	621	589	0	2	8	71
						683	9									
11	13020 X	12875	-0-	-145	-0-	62	1	12248	3	Y	514	511	0			74
						565	9									
12	13206 X	13020	-0-	-186	-0-	146	1	12303	3	Y	519	555	0			38
						571	9									
01	DLQ G-10	12351	-0-	12351	12351	73	1	11737	3	Y	492	493	0			37
						541	9									
*02	23528 X	11177	-0-	-12351	-0-	49	1	10660	3	Y	425	391	0			71
						468	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

09	11040 X	9046	-0-	-1994	-0-	29	1	8466	3	Y	501	544	0			34
						551	9									
10	10881 X	7911	-0-	-2970	-0-	31	1	7327	3	Y	503	477	0	3	8	57
						553	9									
11	10320 X	8496	-0-	-1824	-0-	40	1	7952	3	Y	458	449	0			66
						504	9									
12	10509 X	9114	-0-	-1395	-0-	96	1	8094	3	Y	840	845	0			61
						924	9									
01	DLQ G-10	7818	-0-	7818	7818	43	1	6897	3	Y	798	799	0			60
						878	9									
*02	14378 X	6560	-0-	-7818	-0-	26	1	5769	3	Y	695	639	0			116
						765	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12750 X	11397	-0-	-1353	-0-	10757	3	640	9	Y	582	584	1	1	8	110
10	12555 X	11804	-0-	-751	-0-	11153	3	651	9	Y	592	550	1	3	8	149
11	11760 X	10851	-0-	-909	-0-	10236	3	615	9	Y	559	575	1	2	8	131
12	12028 X	11134	-0-	-894	-0-	10472	3	662	9	Y	602	605	1	2	8	126
01	DLQ G-10	10304	-0-	10304	10304	9653	3	651	9	Y	592	437	1	5	8	276
*02	19693 X	9389	-0-	-10304	-0-	8874	3	515	9	Y	468	518	1	3	8	223

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

09	16890 X	16270	-0-	-620	-0-	15112	3	1158	9	Y	1053	1096	0	4	8	57
10	17360 X	15348	-0-	-2012	-0-	14234	3	1114	9	Y	1013	987	0	5	8	78
11	16800 X	12517	-0-	-4283	-0-	11644	3	873	9	Y	794	817	0	4	8	51
12	16802 X	12775	-0-	-4027	-0-	11966	3	809	9	Y	735	750	0	2	8	34
01	DLQ G-10	12206	-0-	12206	12206	11417	3	789	9	Y	717	656	0	6	8	89
*02	23817 X	11611	-0-	-12206	-0-	10876	3	735	9	Y	668	701	0	3	8	53

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

09	9210 X	7855	-0-	-1355	-0-	6997	3	89	4	N	699	803	1	10	8	225
						769	9									
10	9517 X	8187	-0-	-1330	-0-	7269	3	1	4	N	834	801	1	19	8	239
						917	9									
11	8670 X	7504	-0-	-1166	-0-	6694	3	810	9	N	736	737	1	10	8	228
12	8959 X	7293	-0-	-1666	-0-	6459	3	834	9	N	758	669	1	14	8	303
01	8587 X	7141	-0-	-1446	-0-	6440	3	701	9	N	637	657	1	27	8	256
02	7392 X	6060	-0-	-1332	-0-	5423	3	637	9	N	579	518	1	11	8	306

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

09	11940 X	11303	-0-	-637	-0-	9925	3	21	4	N	1234	1226	0	5	8	192
						1357	9									
10	12059 X	10776	-0-	-1283	-0-	9540	3	14	4	N	1111	1119	0	8	8	176
						1222	9									
11	11250 X	9604	-0-	-1646	-0-	8467	3	1137	9	N	1034	1086	0	4	8	120
12	11687 X	9821	-0-	-1866	-0-	8620	3	1201	9	N	1092	1074	0	6	8	132
01	11687 X	9456	-0-	-2231	-0-	8371	3	1085	9	N	986	991	0	12	8	115
02	10556 X	8707	-0-	-1849	-0-	7553	3	1154	9	N	1049	976	0	6	8	182

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

09	11550 X	10617	-0-	-933	-0-	9701	3	916	9	Y	833	873	0	4	8	110
10	11718 X	11247	-0-	-471	-0-	10314	3	933	9	Y	848	776	0	7	8	175
11	11040 X	9501	-0-	-1539	-0-	8633	3	868	9	Y	789	864	0	3	8	97
12	11284 X	10172	-0-	-1112	-0-	9286	3	886	9	Y	805	790	0	4	8	108
01	DLQ G-10	10006	-0-	10006	10006	9041	3	965	9	Y	877	779	0	9	8	197
*02	18973 X	8967	-0-	-10006	-0-	8160	3	807	9	Y	734	718	0	5	8	208

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

09	12791 X	12791	-0-	-0-	-0-	42	1	12262	3	Y	443	476	0			30
						487	9									
10	12307 X	9507	-0-	-2800	-0-	38	1	8979	3	Y	445	421	0	3	8	51
						490	9									
11	13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	66	1	12990	3	Y	470	453	0			68
						517	9									
12	13206 X	11516	-0-	-1690	-0-	128	1	10753	3	Y	577	603	0			42
						635	9									
01	DLQ G-10	11259	-0-	11259	11259	66	1	10581	3	Y	556	556	0			42
						612	9									
*02	21633 X	10374	-0-	-11259	-0-	45	1	9790	3	Y	490	450	0			82
						539	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22266	X	22266	-0-	-0-	-0-	20647	3	1619	9	Y	1472	1537	0	3	8	80
10	22599	X	21715	-0-	-884	-0-	20150	3	1565	9	Y	1423	1388	0	5	8	110
11	21870	X	19845	-0-	-2025	-0-	18268	3	1577	9	Y	1434	1449	0	2	8	93
12	22599	X	19239	-0-	-3360	-0-	17743	3	1496	9	Y	1360	1389	0	2	8	62
01	DLQ G-10		19279	-0-	19279	19279	17831	3	1448	9	Y	1316	1207	0	7	8	164
*02	38740	X	19461	-0-	-19279	-0-	18112	3	1349	9	Y	1226	1290	0	3	8	97

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

09	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	9143	3	992	9	Y	902	920	0	1	8	7
10	9610	X	9349	-0-	-261	-0-	8527	3	1	4	Y	746	735	0	2	8	16
							821	9									
11	10230	X	9064	-0-	-1166	-0-	8400	3	1	4	Y	603	601	0	1	8	17
							663	9									
12	10571	X	9165	-0-	-1406	-0-	8539	3	626	9	Y	569	575	0	2	8	9
01	DLQ G-10		8791	-0-	8791	8791	8208	3	1	4	Y	529	522	0	3	8	13
							582	9									
*02	16312	X	7521	-0-	-8791	-0-	7026	3	495	9	Y	450	409	0	44	8	10

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

09	25890	X	24341	-0-	-1549	-0-	16	1	22818	3	Y	1370	1383	1	4	8	139
							1507	9									
10	26009	X	22729	-0-	-3280	-0-	59	1	21193	3	Y	1234	1221	1	6	8	146
							120	4	1357	9							
11	23970	X	22445	-0-	-1525	-0-	74	1	21189	3	Y	1047	1057	1	4	8	132
							30	4	1152	9							
12	25141	X	21429	-0-	-3712	-0-	78	1	20112	3	Y	969	953	1	4	8	144
							173	4	1066	9							
01	DLQ G-10		19058	-0-	19058	19058	211	1	17623	3	Y	905	922	1	13	8	114
							228	4	996	9							
*02	32533	X	13475	-0-	-19058	-0-	430	1	11904	3	Y	1035	990	1	6	8	153
							2	4	1139	9							

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

09	30390	X	28207	-0-	-2183	-0-	19	1	26791	3	Y	1270	1283	1	3	8	129
							1397	9									
10	31093	X	28562	-0-	-2531	-0-	76	1	26949	3	Y	1267	1240	1	6	8	150
							143	4	1394	9							
11	29580	X	27366	-0-	-2214	-0-	90	1	25898	3	Y	1221	1213	1	4	8	154
							35	4	1343	9							
12	29791	X	25974	-0-	-3817	-0-	95	1	24447	3	Y	1124	1105	1	6	8	167
							196	4	1236	9							
01	DLQ G-10		25086	-0-	25086	25086	280	1	23421	3	Y	1040	1061	1	15	8	131
							241	4	1144	9							
*02	47552	X	22466	-0-	-25086	-0-	737	1	20392	3	Y	1214	1165	1			180
							2	4	1335	9							

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

09	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	23067	3	2213	9	Y	2012	2096	0	3	8	110
10	25149	X	25149	-0-	-0-	-0-	23009	3	2140	9	Y	1945	1898	0	6	8	151
11	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	20704	3	1929	9	Y	1754	1787	0	4	8	114
12	26133	X	20979	-0-	-5154	-0-	19149	3	1830	9	Y	1664	1700	0	2	8	76
01	DLQ G-10		18188	-0-	18188	18188	16551	3	1637	9	Y	1488	1371	0	8	8	185
*02	34196	X	16008	-0-	-18188	-0-	14482	3	1526	9	Y	1387	1459	0	3	8	110

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
09	22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	21267	3	1356	9	Y	1233	1280	0	4	8	67
10	22853 X	22853	-0-	-0-	-0-	21541	3	1312	9	Y	1193	1161	0	7	8	92
11	19703 X	19703	-0-	-0-	-0-	18592	3	1111	9	Y	1010	1033	0	4	8	65
12	19964 X	18531	-0-	-1433	-0-	17521	3	1010	9	Y	918	936	0	5	8	42
01	DLQ G-10	18175	-0-	18175	18175	17068	3	1107	9	Y	1006	913	0	10	8	125
*02	34867 X	16692	-0-	-18175	-0-	15661	3	1031	9	Y	937	982	0	6	8	74

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

09	24180 X	19991	-0-	-4189	-0-	18533	3	1458	9	Y	1325	1374	0	6	8	72
10	24924 X	21848	-0-	-3076	-0-	20437	3	1411	9	Y	1283	1246	0	10	8	99
11	24120 X	21787	-0-	-2333	-0-	20292	3	1495	9	Y	1359	1365	0	5	8	88
12	21784 X	21784	-0-	-0-	-0-	20143	3	1641	9	Y	1492	1506	0	6	8	68
01	DLQ G-10	22595	-0-	22595	22595	21146	3	1449	9	Y	1317	1213	0	8	8	164
*02	44167 X	21572	-0-	-22595	-0-	20221	3	1351	9	Y	1228	1290	0	5	8	97

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

09	11520 X	9588	-0-	-1932	-0-	8067	3	1	4	Y	1382	1379	0	26	8	93
						1520	9									
10	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	10284	3	25	4	Y	1480	1446	0	44	8	83
						1628	9									
11	11520 X	9513	-0-	-2007	-0-	8493	3	21	4	Y	908	941	0	23	8	27
						999	9									
12	11811 X	9887	-0-	-1924	-0-	8567	3	90	4	Y	1118	1077	0	27	8	41
						1230	9									
01	DLQ G-10	10457	-0-	10457	10457	9223	3	27	4	Y	1097	1046	0	55	8	37
						1207	9									
*02	13001 X	2544	-0-	-10457	-0-	1329	3	417	4	Y	725	701	0	22	8	39
						798	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

09	36090 X	32708	-0-	-3382	-0-	30803	3	1905	9	Y	1732	1770	0	6	8	175
10	37231 X	31334	-0-	-5897	-0-	29418	3	1916	9	Y	1742	1688	0	8	8	221
11	36030 X	27825	-0-	-8205	-0-	26036	3	1789	9	Y	1626	1606	0	4	8	237
12	37231 X	27980	-0-	-9251	-0-	26199	3	1781	9	Y	1619	1616	0	6	8	234
01	DLQ G-10	23662	-0-	23662	23662	22219	3	1443	9	Y	1312	1254	0	12	8	280
*02	49879 X	26217	-0-	-23662	-0-	24587	3	1630	9	Y	1482	1541	0	6	8	215

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

09	30690 X	28955	-0-	-1735	-0-	27468	3	1487	9	Y	1352	1413	0	4	8	137
10	31589 X	30191	-0-	-1398	-0-	28724	3	1467	9	Y	1334	1296	0	6	8	169
11	30150 X	29654	-0-	-496	-0-	28281	3	1373	9	Y	1248	1231	0	4	8	182
12	30876 X	30686	-0-	-190	-0-	29321	3	1365	9	Y	1241	1239	0	5	8	179
01	DLQ G-10	28493	-0-	28493	28493	27148	3	1345	9	Y	1223	1130	0	11	8	261
*02	52830 X	24337	-0-	-28493	-0-	23088	3	1249	9	Y	1135	1226	0	6	8	164

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
09	52620	X	35991	-0-	-16629	-0-	32451	3	3540	9	Y	3218	3287	0	6	8	25
10	53785	X	35642	-0-	-18143	-0-	32661	3	2	4	Y	2708	2661	0	13	8	59
							2979	9									
11	50100	X	34526	-0-	-15574	-0-	31777	3	2	4	Y	2497	2476	0	9	8	71
							2747	9									
12	37200	X	34237	-0-	-2963	-0-	31595	3	1	4	Y	2401	2425	0	11	8	36
							2641	9									
01	DLQ G-10		34663	-0-	34663	34663	32164	3	1	4	Y	2271	2235	0	17	8	55
							2498	9									
*02	63014	X	28351	-0-	-34663	-0-	26407	3	1944	9	Y	1767	1773	0	5	8	44

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

09	56100	X	36804	-0-	-19296	-0-	34061	3	2743	9	Y	2494	2500	0	9	8	52
10	55862	X	36809	-0-	-19053	-0-	33671	3	3138	9	Y	2853	2842	0	19	8	44
11	51600	X	31907	-0-	-19693	-0-	28957	3	2950	9	Y	2682	2688	0	11	8	27
12	38037	X	33113	-0-	-4924	-0-	29965	3	3148	9	Y	2862	2840	0	15	8	34
01	DLQ G-10		33997	-0-	33997	33997	31111	3	2886	9	Y	2624	2584	0	30	8	44
*02	65913	X	31916	-0-	-33997	-0-	29298	3	2618	9	Y	2380	2326	0	14	8	84

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

09	70440	X	16588	-0-	-53852	-0-	14117	3	2471	9	N	2246	2146	1	49	8	264
10	70091	X	48556	-0-	-21535	-0-	39904	3	8652	9	N	7865	7943	1	27	8	159
11	65040	X	40739	-0-	-24301	-0-	35131	3	5608	9	N	5098	5139	1	7	8	111
12	63550	X	39783	-0-	-23767	-0-	34776	3	5007	9	N	4552	4531	1	14	8	118
01	48546	X	39327	-0-	-9219	-0-	34648	3	4679	9	N	4254	4230	1	27	8	115
02	43848	X	35505	-0-	-8343	-0-	31869	3	3636	9	N	3305	3227	1	12	8	181

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

09	49020	X	17712	-0-	-31308	-0-	13546	3	4166	9	Y	3787	3261	1	83	8	573
10	50654	X	34034	-0-	-16620	-0-	27624	3	6410	9	Y	5827	6127	1	30	8	243
11	49020	X	33033	-0-	-15987	-0-	28288	3	4745	9	Y	4314	4484	1	11	8	62
12	50654	X	32001	-0-	-18653	-0-	27169	3	4832	9	Y	4393	4346	1	16	8	93
01	DLQ G-10		33447	-0-	33447	33447	29205	3	4242	9	Y	3856	3875	1	30	8	44
*02	61857	X	28410	-0-	-33447	-0-	24882	3	83	4	Y	3132	3059	1	16	8	101
							3445	9									

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

09	79693	X	79693	-0-	-0-	-0-	76198	3	3495	9	Y	3177	3108	1	16	8	304
10	76293	X	76293	-0-	-0-	-0-	72740	3	3553	9	Y	3230	3330	1	26	8	178
11	71489	X	71489	-0-	-0-	-0-	68368	3	3121	9	Y	2837	2804	1	13	8	198
12	68916	X	68916	-0-	-0-	-0-	65695	3	144	4	Y	2797	2824	1	18	8	153
							3077	9									
01	DLQ G-10		66219	-0-	66219	66219	63316	3	88	4	Y	2559	2510	1	43	8	159
							2815	9									
*02	124240	X	58021	-0-	-66219	-0-	55641	3	17	4	Y	2148	2124	1	19	8	164
							2363	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

09	214605	X	125165	-0-	-89440	-0-	102429	3	22736	9	N	20669	20565	0	77	8	431
10	130678	X	130678	-0-	-0-	-0-	110644	3	20034	9	N	18213	18245	0	120	8	279
11	124861	X	124861	-0-	-0-	-0-	107596	3	17265	9	N	15695	15748	0	65	8	161
12	125121	X	125121	-0-	-0-	-0-	109934	3	15187	9	N	13806	13734	0	70	8	163
01	121458	X	117415	-0-	-4043	-0-	105226	3	12189	9	N	11081	10931	0	126	8	187
*02	110309	X	110309	-0-	-0-	-0-	100266	3	10043	9	N	9130	8942	0	52	8	323

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
*08	0		67557	-0-	67557	67557	46440	3	15	4	Y	19184	18560	0	137	8	487
							21102	9									
*09	0		108582	-0-	108582	176139	82631	3	25951	9	Y	23592	23832	0	65	8	182
*10	0		120784	-0-	120784	296923	99022	3	4	4	Y	19780	19510	0	19	8	433
							21758	9									
*11	421934	X	125011	-0-	-296923	-0-	104797	3	6	4	Y	18371	18227	0	51	8	526
							20208	9									
*12	123805	X	123805	-0-	-0-	-0-	106235	3	2	4	Y	15971	16203	0	53	8	241
							17568	9									
*01	124681	X	124681	-0-	-0-	-0-	109083	3	3	4	Y	14177	13973	0	104	8	341
							15595	9									
*02	96498	X	96498	-0-	-0-	-0-	85289	3	11209	9	Y	10190	10279	0			252

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10201 - 10252

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

09	870	N	-0-	-0-	-870	B	-0-				N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	4					30
11	1160	N	25	-0-	-1135	B	-0-		25	3	N	-0-					30
12	3100	N	5256	-0-	2156	B	2156		5256	3	N	-0-					30
01	3100	N	4799	-0-	1699	B	3855		4799	3	N	-0-					30
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	B	3827				N	NO RPT					30

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3827

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	34					636
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	5	351	1			290
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	17					307
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	9					316
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	17					333
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					333

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	360	N	287	-0-	-73	B	-0-		287	2	N	-0-					118
10	372	N	341	-0-	-31	B	-0-		341	2	N	-0-					118
11	330	N	293	-0-	-37	B	-0-		293	2	N	-0-					118
12	310	N	279	-0-	-31	B	-0-		279	2	N	-0-					118
01	341	N	245	-0-	-96	B	-0-		245	2	N	-0-					118
02	280	N	206	-0-	-74	B	-0-		206	2	N	-0-					118

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1260 N	908	-0-	-352 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1117	-0-	-123 B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*02	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HUNT OIL COMPANY 416330
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	206	-0-	-94 B	-0-	205	3	1	9	N	1	114	1			22
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-	22	7			-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	217 N	99	-0-	-118 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	248 N	71	-0-	-177 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	140 N	51	-0-	-89 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468	3			N	-0-	42	1			21
10	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					21
11	660 N	475	-0-	-185 B	-0-	475	3			N	-0-	14	1			7
12	496 N	134	-0-	-362 B	-0-	134	3			N	-0-					7
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					7
*02	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-	4	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 642652
BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-			-0-
10	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3		N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
12	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
01	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
*02	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3		N	-0-			63
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			63
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3		N	-0-			63
12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			63
01	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3		N	-0-			63
*02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

RATLIFF -43- A WELL #: 5 RRCID -> 279883 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10176 - 10282

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-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-													

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS) //CONT.// 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

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

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

09	56850 X	50164	-0-	-6686	-0-	50163	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	58745 X	55596	-0-	-3149	-0-	55595	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	53220 X	49177	-0-	-4043	-0-	49177	3			N	-0-					-0-
12	54994 X	54223	-0-	-771	-0-	54223	3			N	-0-					-0-
01	55583 X	47632	-0-	-7951	-0-	47631	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	50204 X	48729	-0-	-1475	-0-	48729	3			N	-0-					-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

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

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

09	306810 X	306810	-0-	-0-	-0-	1680	1	305130	2	N	-0-			-0-
10	304236 X	304236	-0-	-0-	-0-	1736	1	302500	2	N	-0-			-0-
11	288960 X	288795	-0-	-165	-0-	1680	1	287115	2	N	-0-			-0-
12	298592 X	296686	-0-	-1906	-0-	1736	1	294950	2	N	-0-			-0-
01	298592 X	294803	-0-	-3789	-0-	1736	1	293067	2	N	-0-			-0-
02	269696 X	268386	-0-	-1310	-0-	1568	1	266818	2	N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-			-0-
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-			-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2550 #	2499	-0-	-51	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
10	2639 R	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
11	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
12	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
01	2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
*02	2441 R	2441	-0-	-0-	-0-	2441	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

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-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

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-

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

09	540 #	369	-0-	-171	-0-	369	3			N	-0-					128
10	558 #	217	-0-	-341	-0-	217	3			N	-0-					128
11	720 #	391	-0-	-329	-0-	275	3	116	9	N	105	151	1			82
12	744 #	238	-0-	-506	-0-	215	3	23	9	N	21					103
*01	744 #	303	-0-	-441	-0-	303	3			N	-0-					103
*02	637 R	637	-0-	-0-	-0-	615	3	22	9	N	20					140

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

09	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	2609	R	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
*12	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*01	688	R	688	-0-	-0-	-0-	567	2	121	4	N	-0-					-0-
*02	713	R	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	#	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		211	-0-	211	211	209	2	2	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

11	0		285	-0-	285	285	285	2			N	-0-	1	0			-0-
12	0		205	-0-	205	490	205	2			N	-0-					-0-
01	0		153	-0-	153	643	126	2	27	4	N	-0-					-0-
02	0		109	-0-	109	752	108	2	1	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
09	5280 #	4287	-0-	-993	-0-	4140	3	147	9	Y	134					357
10	5481 R	5481	-0-	-0-	-0-	5321	3	160	9	Y	145	192	1			310
11	5130 #	5067	-0-	-63	-0-	4924	3	143	9	Y	130	175	1			265
12	5523 R	5523	-0-	-0-	-0-	5351	3	172	9	Y	156					421
01	7903 R	7903	-0-	-0-	-0-	7687	3	216	9	Y	196	355	1			262
*02	7923 R	7923	-0-	-0-	-0-	7809	3	114	9	Y	104					366

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

09	149 R	149	-0-	-0-	-0-	129	3	20	9	N	18					70
10	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1010	3	31	9	N	28					98
11	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	1648	3	21	9	N	19					117
12	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1973	3	20	9	N	18	2	8			133
01	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1662	3	19	9	N	17	3	8			147
02	1568 #	-0-	-0-	-1568	-0-					N	22	2	8			167

OXY USA WTP LP 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/23/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/07/1962 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/28/1963 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 05/18/1958 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 #	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			82
10	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			82
11	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			82
12	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			82
*01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			82
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2211 RRCID -> 088378 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 13322 PERF.11718 - 11837

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 #	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	98203	R	98203	-0-	-0-	-0-	41464	2	53768	3	Y	2701	1387	0	1300	1	34
							2971	9									
10	100820	R	100820	-0-	-0-	-0-	44877	2	53442	3	Y	2274	1300	0	973	1	35
							2501	9									
11	89730	R	89730	-0-	-0-	-0-	41850	2	46003	3	Y	1706	973	0	744	1	24
							1877	9									
12	92614	R	92614	-0-	-0-	-0-	38769	2	51801	3	Y	1858	1145	0	707	1	30
							2044	9									
01	105986	R	105986	-0-	-0-	-0-	35252	2	50979	3	Y	1929	1050	0	883	1	26
							17633	4	2122	9							
*02	92644	R	92644	-0-	-0-	-0-	37732	2	52329	3	Y	1637	842	0	795	1	26
							782	4	1801	9							

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130 #	2113	-0-	-17	-0-	2048	3	65	9	Y	59	49	1			32
10	2945 #	2880	-0-	-65	-0-	2786	3	94	9	Y	85	49	1			68
11	2850 #	1945	-0-	-905	-0-	1898	3	47	9	Y	43	56	1			55
12	3182 R	3182	-0-	-0-	-0-	3091	3	91	9	Y	83	32	1			106
01	2883 #	2283	-0-	-600	-0-	2241	3	42	9	Y	38	76	1			68
*02	2912 R	2912	-0-	-0-	-0-	2880	3	32	9	Y	29	35	1			62

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

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-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

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

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT				53
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT				53
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT				53
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT				53
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT				53
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT				53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

09	45930	X	44483	-0-	-1447	-0-	5104	1	39379	3	N	-0-				-0-
10	47461	X	45757	-0-	-1704	-0-	5102	1	40655	3	N	-0-				-0-
11	50689	X	50689	-0-	-0-	-0-	5151	1	45538	3	N	-0-				-0-
12	47151	X	45856	-0-	-1295	-0-	5548	1	40308	3	N	-0-				-0-
01	47151	X	45821	-0-	-1330	-0-	5946	1	39875	3	N	-0-				-0-
02	47320	X	NO RPT	-0-	-47320	-0-					N	NO RPT				-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

09	14B DENY	-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-

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LINN OPERATING, LLC 501480
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	3690 #	2945	-0-	-745	-0-	2945	3	N	-0-			-0-
10	3596 #	3436	-0-	-160	-0-	3436	3	N	-0-			-0-
11	3300 #	3253	-0-	-47	-0-	3253	3	N	-0-			-0-
12	3410 #	2438	-0-	-972	-0-	2438	3	N	-0-			-0-
01	3441 #	3304	-0-	-137	-0-	3304	3	N	-0-			-0-
*02	3168 R	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3	N	-0-			-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

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

09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	990	2	55	9	N	50				226
10	1116 N	887	-0-	-229	-0-	864	1	23	9	N	21	137	1		110
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	930	2	85	9	N	77	167	1		20
*12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1200	2	61	9	N	55				75
*01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1100	2	66	9	N	60				135
*02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	950	2	55	9	N	50				185

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

09	3000 N	1877	-0-	-1123	10905	1800	2	77	9	Y	70				185
10	3100 N	2422	-0-	-678	10227	2400	2	22	9	Y	20	90	1		115
11	3000 N	1935	-0-	-1065	9162	1884	2	51	9	Y	46	86	1		75
*12	3100 N	1671	-0-	-1429	7733	1617	2	54	9	Y	49	80	1		44
*01	3100 N	1920	-0-	-1180	6553	1858	2	62	9	Y	56				100
02	DLQ G-10	1498	-0-	1498	8051	1400	2	98	9	Y	89	81	1		108

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1200	N	764	-0-	-436	-0-	764	2		N	-0-					-0-
10	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2		N	-0-					-0-
11	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	2		N	-0-					-0-
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2		N	-0-					-0-
01	1271	N	610	-0-	-661	-0-	610	2		N	-0-					-0-
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	881	2		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

09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-					-0-
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2		N	-0-					-0-
01	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	2		N	-0-					-0-
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

09	1740	X	1583	-0-	-157	-0-	1583	3		N	-0-					94
10	1798	X	910	-0-	-888	-0-	910	3		N	-0-					94
11	1740	X	1459	-0-	-281	-0-	1459	3		N	-0-					94
12	1736	X	1447	-0-	-289	-0-	1447	3		N	-0-					94
01	1674	X	1433	-0-	-241	-0-	1433	3		N	-0-					94
*02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

09	900	X	834	-0-	-66	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	930	X	473	-0-	-457	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	900	X	794	-0-	-106	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
01	899	X	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

09	4650	X	4001	-0-	-649	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	1394	-0-	-3411	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	1852	-0-	-2798	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	465	-0-	-3937	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	1	-0-	-4401	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
11	510	X	3	-0-	-507	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	58	-0-	-3358	-0-	58	3			N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

09	5790 X	5741	-0-	-49	-0-	1018	1	4723	3	Y	-0-					2
10	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	1198	1	4916	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
11	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	805	1	5686	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
12	6417 X	6069	-0-	-348	-0-	1163	1	4906	3	Y	-0-					2
01	6386 X	5603	-0-	-783	-0-	1103	1	4498	3	Y	2	2	0			2
						2	9									
02	5796 X	NO RPT	-0-	-5796	-0-					Y	NO RPT					2

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

09	1530 N	1493	-0-	-37	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	46785	-0-	43785	43785	46785	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	1539	-0-	-1561	42224	1539	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	1479	-0-	-1621	40603	1479	3			N	-0-					-0-
*02	41849 X	1246	-0-	-40603	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	1			N	-0-					-0-
10	23055	X	23055	-0-	-0-	-0-	2571	1	20484	3	N	-0-					-0-
11	21372	X	21372	-0-	-0-	-0-	2171	1	19192	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
12	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	1397	1	10152	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	1388	1	9582	3	N	-0-					-0-

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

09	2040	N	1892	-0-	-148	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1153	-0-	-893	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			Y	-0-					28
10	403	N	214	-0-	-189	-0-	214	3			Y	-0-					28
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					28
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					28
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					28
02	DLQ G-10		353	-0-	353	353	353	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

09	3990	X	3684	-0-	-306	-0-	3684	3			Y	-0-					36
10	4123	X	2134	-0-	-1989	-0-	2134	3			Y	-0-					36
11	3990	X	3755	-0-	-235	-0-	3755	3			Y	-0-					36
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			Y	-0-					36
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			Y	-0-					36
02	DLQ G-10		4366	-0-	4366	4366	4366	3			Y	-0-					36

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3231	-0-	231	231	327	1	2904	3	Y	-0-					1
10	2711	N	2480	-0-	-231	-0-	249	1	2229	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	230	1	2163	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2666	X	2399	-0-	-267	-0-	266	1	2129	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	238	1	2129	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT					1

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

09	450	N	407	-0-	-43	-0-	47	1	360	3	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	386	3	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	446	3	N	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	47	1	341	3	N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	56	1	374	3	N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	2310	N	2106	-0-	-204	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1739	-0-	-431	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	N	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

09	2880	X	1914	-0-	-966	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
10	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	70	-0-	-1914	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6660 X	2854	-0-	-3806	-0-	1	1	2833	3	Y	18	19	0			-0-
						20	9									
10	6882 X	3613	-0-	-3269	-0-	1	1	3583	3	Y	26	25	0			1
						29	9									
11	4470 X	3825	-0-	-645	-0-	1	1	3770	3	Y	49	49	0			1
						54	9									
12	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	1	1	3627	3	Y	30	30	0			1
						33	9									
01	3627 X	3282	-0-	-345	-0-	1	1	3251	3	Y	27	27	0			1
						30	9									
*02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	1	1	3612	3	Y	24	24	0			1
						26	9									

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

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

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY F WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872

09	19860	14392	-0-	-5468	95114	13237	3	661	4	Y	449	447	1			27
						494	9									
10	20522	15454	-0-	-5068	90046	14805	3	203	4	Y	405	412	1			20
						446	9									
11	19860	13360	-0-	-6500	83546	12978	3	382	9	Y	347	347	1			20
12	94806	15891	-0-	-78915	4631	15398	3	493	9	Y	448	405	1			63
01	16027	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					63
02	13972 #	NO RPT	-0-	-13972	-0-					Y	NO RPT					63

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

09	21960	1443	-0-	-20517	731132	1441	3	2	9	Y	2	27	1			6
10	22692	258	-0-	-22434	708698	257	3	1	4	Y	-0-					6
11	21960	1847	-0-	-20113	688585	1811	3	36	4	Y	-0-					6
12	22692	2685	-0-	-20007	668578	2219	3	466	9	Y	424	353	1			77
01	33077	NO RPT	-0-	-33077	635501					Y	NO RPT					77
02	29876	NO RPT	-0-	-29876	605625					Y	NO RPT					77

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	33671	-0-	33671	33671	32179	3	1492	9	N	1356	1418	1			35
11	0	W	32763	-0-	32763	66434	30604	3	705	4	N	1322	1303	1	5	8	49
							1454	9									
12	0	W	33290	-0-	33290	99724	27701	3	1040	4	N	4135	1388	1	8	8	88
							4549	9									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	37878	-0-	37878	37878	35562	3	2316	9	N	2105	2210	1			56
11	0	W	36879	-0-	36879	74757	33822	3	780	4	N	2070	2047	1			79
							2277	9									
12	0	W	34114	-0-	34114	108871	30734	3	1155	4	N	2023	1977	1			125
							2225	9									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	23666	-0-	23666	23666	20798	3	2868	9	N	2607	2732	1			69
11	0	W	17718	-0-	17718	41384	15049	3	347	4	N	2111	2099	1			81
							2322	9									
12	0	W	18911	-0-	18911	60295	16306	3	613	4	N	1811	1779	1			113
							1992	9									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	2528	-0-	2528	2528	2528	3			N	-0-	3	1			5
11	0	W	1315	-0-	1315	3843	1231	3	30	4	N	49	53	1			1
							54	9									
12	0	W	1294	-0-	1294	5137	1101	3	98	4	N	86	81	1			6
							95	9									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: RRCID -> 283482 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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	27272		NO RPT	-0-	-27272	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-				-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-				-0-
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-				-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-				-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-				-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-				-0-
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			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

09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-				-0-
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-				-0-
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-				-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GREYSTONE PETROLEUM, LLC 333762
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
GREYSTONE PETROLEUM, LLC //CONT.// 333762
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
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
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	38	-0-	38	81	38	2			Y	-0-					-0-
01	118 N	37	-0-	-81	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
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
09	5760 X	5677	-0-	-83	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
10	5952 X	2559	-0-	-3393	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
11	5730 X	5521	-0-	-209	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
12	5921 X	4845	-0-	-1076	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
01	5859 X	3606	-0-	-2253	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
02	5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	40380 X	35075	-0-	-5305	-0-	35075	3			Y	-0-					-0-
10	41726 X	19608	-0-	-22118	-0-	19608	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	37923	-0-	37923	37923	37923	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	34606	-0-	34606	72529	34606	3			Y	-0-					-0-
01	103065 X	30536	-0-	-72529	-0-	30536	3			Y	-0-					-0-
*02	24416 X	24416	-0-	-0-	-0-	24416	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

09	4350 X	4086	-0-	-264	-0-	4086	3		Y	-0-			-0-
10	4526 X	2520	-0-	-2006	-0-	2520	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5332	-0-	5332	5332	5332	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	4997	-0-	4997	10329	4997	3		Y	-0-			-0-
01	15113 X	4784	-0-	-10329	-0-	4784	3		Y	-0-			-0-
*02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3		Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

09	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3		N	-0-			-0-
10	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
11	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3		N	-0-			-0-
12	13092 X	13092	-0-	-0-	-0-	13092	3		N	-0-			-0-
01	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	3		N	-0-			-0-
*02	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 C RRCID -> 019769 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

09	25816 X	25816	-0-	-0-	-0-	25816	3		N	-0-			-0-
10	25495 X	25495	-0-	-0-	-0-	25495	3		N	-0-			-0-
11	24232 X	24232	-0-	-0-	-0-	24232	3		N	-0-			-0-
12	24904 X	24904	-0-	-0-	-0-	24904	3		N	-0-			-0-
01	24511 X	24511	-0-	-0-	-0-	24511	3		N	-0-			-0-
*02	21476 X	21476	-0-	-0-	-0-	21476	3		N	-0-			-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	45	-0-	45	45	45	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	55	-0-	55	100	55	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	66	-0-	66	166	66	3		Y	-0-			-0-
*02	166 X	-0-	-0-	-166	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

09	540 N	144	-0-	-396	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260	3		N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
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
09	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	3043	-0-	-2165	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
11	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	4503	-0-	-1573	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	4254	-0-	-1318	-0-	4254	3			N	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

09	13140	X	10255	-0-	-2885	-0-	10255	3			N	-0-					-0-
10	13051	X	10754	-0-	-2297	-0-	10754	3			N	-0-					-0-
11	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	9781	-0-	-821	-0-	9781	3			N	-0-					-0-
01	10757	X	9447	-0-	-1310	-0-	9447	3			N	-0-					-0-
02	9912	X	NO RPT	-0-	-9912	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	46	1	1096	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	755	-0-	-516	-0-	65	1	690	2	N	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	111	1	1202	2	N	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	105	1	1136	2	N	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	99	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1052	-0-	-180	-0-	89	1	963	2	N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
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-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 L RRCID -> 019823 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 U RRCID -> 019801 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 8911 - 11438

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

09	24510 #	22716	-0-	-1794	-0-	22582	3	134	9	Y	122	207	1			144
10	24056 #	20909	-0-	-3147	-0-	20723	3	186	9	Y	169	126	1			187
11	23070 #	21957	-0-	-1113	-0-	21861	3	96	9	Y	87	102	1			172
12	23839 #	18921	-0-	-4918	-0-	18801	3	120	9	Y	109	82	1			199
01	23684 #	20652	-0-	-3032	-0-	20502	3	150	9	Y	136	246	1			89
02	21196 #	19903	-0-	-1293	-0-	19807	3	96	9	Y	87	92	1			84

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

09	2610 X	2023	-0-	-587	-0-	2023	2			N	-0-					62
10	2697 X	1437	-0-	-1260	-0-	1437	2			N	-0-					62
11	2610 X	1977	-0-	-633	-0-	1977	2			N	-0-					62
12	2666 X	1218	-0-	-1448	-0-	1218	2			N	-0-					62
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					62
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

09	3300 X	1098	-0-	-2202	-0-	1098	2			Y	-0-					40
10	3224 X	1350	-0-	-1874	-0-	1309	2	41	9	Y	37					77
11	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2045	2	63	9	Y	57	111	1			23
12	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2491	2	26	9	Y	24					47
01	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2650	2	20	9	Y	18					65
*02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2444	2	55	9	Y	50					115

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	441	3	67	9	Y	61					61
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	442	3	129	9	Y	117	53	1			125
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	460	3	139	9	Y	126	68	1			183
12	527 N	372	-0-	-155	-0-	227	3	145	9	Y	132	87	1			228
01	558 N	453	-0-	-105	-0-	307	3	146	9	Y	133	274	1			87
02	560 N	224	-0-	-336	-0-	78	3	146	9	Y	133	92	1			128

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1676	-0-	-424	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1643	-0-	-589	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1182	-0-	-258	-0-	1117	3	65	9	N	59					170
10	961	N	590	-0-	-371	-0-	580	3	10	9	N	9					179
11	1290	N	760	-0-	-530	-0-	720	3	40	9	N	36					215
12	1209	N	962	-0-	-247	-0-	938	3	24	9	N	22	173	1			64
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	3	3	9	N	3					67
*02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1282	3	74	9	N	67					134

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
09	2700	X	2180	-0-	-520	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1893	-0-	-897	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	1911	-0-	-339	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1913	-0-	-412	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2092	-0-	-202	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
*02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

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
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					98
10	1302	N	831	-0-	-471	-0-	831	3			N	-0-					98
11	1290	N	833	-0-	-457	-0-	833	3			N	-0-					98
12	1209	N	818	-0-	-391	-0-	818	3			N	-0-					98
01	837	N	583	-0-	-254	-0-	583	3			N	-0-					98
02	784	N	617	-0-	-167	-0-	441	3	176	9	N	160	180	1			78

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
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4643	3	34	9	N	31					232
10	4495	X	3633	-0-	-862	-0-	3583	3	50	9	N	45	176	1			101
11	4350	X	2919	-0-	-1431	-0-	2883	3	36	9	N	33					134
12	4495	X	1898	-0-	-2597	-0-	1886	3	12	9	N	11					145
01	4495	X	1910	-0-	-2585	-0-	1910	3			N	-0-					145
02	4060	X	2885	-0-	-1175	-0-	2839	3	46	9	N	42					187

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
09	5310	X	4054	-0-	-1256	-0-	4054	3			N	-0-					248
10	5487	X	1800	-0-	-3687	-0-	1800	3			N	-0-					248
11	5310	X	1949	-0-	-3361	-0-	1949	3			N	-0-					248
12	5487	X	2473	-0-	-3014	-0-	2473	3			N	-0-					248
01	5487	X	3797	-0-	-1690	-0-	3756	3	41	9	N	37	182	1			103
02	3780	X	3066	-0-	-714	-0-	3056	3	10	9	N	9					112

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
09	5550	X	5266	-0-	-284	-0-	5258	3	8	9	Y	7	169	1			77
10	5735	X	4682	-0-	-1053	-0-	4654	3	28	9	Y	25					102
11	5520	X	4331	-0-	-1189	-0-	4316	3	15	9	Y	14					116
12	5425	X	4789	-0-	-636	-0-	4789	3			Y	-0-					116
01	5425	X	5264	-0-	-161	-0-	5236	3	28	9	Y	25					141
02	4928	X	4235	-0-	-693	-0-	4141	3	94	9	Y	85					226

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					53
10	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	3			N	-0-					53
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					53
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					53
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					53
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					53

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

09	2100 X	1794	-0-	-306	-0-	1794	3			N	-0-					155
10	2387 X	1589	-0-	-798	-0-	1589	3			N	-0-					155
11	2310 X	1373	-0-	-937	-0-	1373	3			N	-0-					155
12	2387 X	962	-0-	-1425	-0-	962	3			N	-0-					155
01	1891 X	1620	-0-	-271	-0-	1620	3			N	-0-					155
02	1680 X	1325	-0-	-355	-0-	1325	3			N	-0-					155

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3438	3	26	9	N	24	185	1			58
10	2945 X	1693	-0-	-1252	-0-	1675	3	18	9	N	16					74
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3114	3	33	9	N	30					104
12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3030	3	36	9	N	33					137
01	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	6980	3	44	9	N	40					177
*02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2776	3	39	9	N	35					212

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

09	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					58
10	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-					58
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-	58	1			-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.	-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-

EMPEROR (WICHITA ALBANY) //CONT.// 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	2	N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	42	1	452	2	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEWEY PETROLEUM 216733
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10	3	N	-0-			-0-
12	40 X	10	-0-	-30	-0-	10	3	N	-0-			-0-
*01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10	3	N	-0-			-0-
12	40 X	10	-0-	-30	-0-	10	3	N	-0-			-0-
*01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10 3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10 3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	40	10 3		N	-0-			-0-
12	50 X	10	-0-	-40	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-			-0-
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	-0-			-0-
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	8	1	76	2	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
*02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	775	N	101	-0-	-674	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	336	N	3	-0-	-333	-0-	3	3			N	-0-					-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	651	N	276	-0-	-375	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	448	N	150	-0-	-298	-0-	150	2			N	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					95
12	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					95
01	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					95
*02	4292	R	4292	-0-	-0-	-0-	4252	2	40	9	N	36					131

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		31	-0-	31	105	31	2			Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

09	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					155
10	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					155
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					155
12	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					155
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	226	3	21	9	N	19					174
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	263	3	31	9	N	28					202

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

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RSP PERMIAN, LLC 732224
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5972 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

09	T. A.	6427	-0-	6427	6632	6427	2		Y	-0-			319
10	11359 X	4727	-0-	-6632	-0-	4727	2		Y	-0-			319
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			319
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			319
01	620 X	592	-0-	-28	-0-	592	2		Y	-0-			319
*02	560 X	89	-0-	-471	-0-	89	2		Y	-0-			319

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		Y	-0-			6
10	14880 X	2	-0-	-14878	-0-	2	2		Y	-0-			6
11	DLQ G-10	5075	-0-	5075	5075	5075	2		Y	-0-			6
12	DLQ G-10	2254	-0-	2254	7329	2254	2		Y	-0-			6
01	DLQ G-10	8542	-0-	8542	15871	8542	2		Y	-0-			6
*02	DLQ G-10	38624	-0-	38624	54495	38624	2		Y	-0-	3	1	3

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-				Y	-0-			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

09	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-				Y	2			344
10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-				Y	-0-			344
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			344
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			344
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			347
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	182	1	170

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

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

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC OIL & GAS, INC. 789634
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

09	61498 X	61498	-0-	-0-	-0-	60076	2	1422	3	N	-0-					-0-
10	52360 X	52360	-0-	-0-	-0-	49926	2	2434	3	N	-0-					-0-
11	50550 X	35283	-0-	-15267	-0-	29911	2	5372	3	N	-0-					-0-
12	52235 X	12721	-0-	-39514	-0-	12234	2	487	3	N	-0-					-0-
01	52235 X	34197	-0-	-18038	-0-	33167	2	1030	3	N	-0-					-0-
*02	55554 X	55554	-0-	-0-	-0-	52877	2	2677	3	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

09	T. A.	149	-0-	149	680	149	2			Y	-0-					5
10	T. A.	2117	-0-	2117	2797	2117	2			Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2797					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2797					Y	-0-					5
01	2797 X	-0-	-0-	-2797	-0-					Y	1					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

09	13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					-0-
10	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	153	1	3257	3	N	-0-					-0-
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	132	1	2868	3	N	-0-					-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	3	N	-0-					-0-
12	2635 X	791	-0-	-1844	-0-	31	1	760	3	N	-0-					-0-
01	2635 X	1477	-0-	-1158	-0-	56	1	1421	3	N	-0-					-0-
02	2380 X	1316	-0-	-1064	-0-	106	1	1210	3	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

09	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	56	1	1189	3	N	-0-					-0-
10	25 X	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017 - P/A 10/26/17

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

*09	602 N	-0-	-0-	-602	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2017 - P/A 09/15/17

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

09	660 N	588	-0-	-72	-0-	26	1	562	3	N	-0-					-0-
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	95	1	2059	3	N	-0-					-0-
11	3000 N	5312	-0-	2312	2312	104	1	5208	3	N	-0-					-0-
12	3100 N	2139	-0-	-961	1351	85	1	2054	3	N	-0-					-0-
01	3100 N	2143	-0-	-957	394	82	1	2061	3	N	-0-					-0-
02	2156 X	1191	-0-	-965	-0-	96	1	1095	3	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

09	2700 X	802	-0-	-1898	-0-	36	1	766	3	N	-0-					-0-
10	2790 X	343	-0-	-2447	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
11	2700 X	781	-0-	-1919	-0-	15	1	766	3	N	-0-					-0-
12	2325 X	1392	-0-	-933	-0-	55	1	1337	3	N	-0-					-0-
01	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	70	1	1759	3	N	-0-					-0-
*02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	214	1	2450	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	107	1	2283	3	N	-0-					-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	3	N	-0-					-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	10	1	516	3	N	-0-					-0-
12	2325 N	596	-0-	-1729	-0-	24	1	572	3	N	-0-					-0-
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	99	1	2478	3	N	-0-					-0-
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	70	1	803	3	N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1690	X	-0-	-0-	-1690	-0-					N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2017 - P/A 09/27/17												

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-			-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	3	N	-0-			-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	7	1	361	3	N	-0-			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	41	1	876	3	N	-0-			3
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-			3
11	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	3			N	-0-			3
12	961	N	641	-0-	-320	-0-	25	1	616	3	N	-0-			3
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	3	N	-0-			3
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	481	3	N	-0-			3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

09	2340	X	1365	-0-	-975	-0-	61	1	1304	3	N	-0-			-0-
10	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	240	1	5209	3	N	-0-			-0-
11	2550	N	1989	-0-	-561	-0-	39	1	1950	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	498	-0-	-928	-0-	20	1	478	3	N	-0-			-0-
01	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	116	1	2913	3	N	-0-			-0-
*02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	333	1	3815	3	N	-0-			-0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2017 - PLUGGED 11/17/17												

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	42	1	1063	3	N	-0-			-0-
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	80	1	916	3	N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			35
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-			35
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	3	N	-0-			35
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	N	-0-			35
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	N	-0-			35
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	70	1	806	3	N	-0-			35

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	967	3	N	-0-			-0-
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	3	N	-0-			-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	110	-0-	-944	-0-	4	1	106	3	N	-0-			-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	39	1	991	3	N	-0-			-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	428	3	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3264	-0-	264	264	64	1	3200	3	N	-0-			-0-
12	518	N	254	-0-	-264	-0-	10	1	244	3	N	-0-			-0-
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	94	1	2373	3	N	-0-			-0-
02	1148	X	71	-0-	-1077	-0-	6	1	65	3	N	-0-			-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	85	1	1813	3	N	-0-			-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	104	1	2243	3	N	-0-			-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	11	1	528	3	N	-0-			-0-
12	1953	N	969	-0-	-984	-0-	38	1	931	3	N	-0-			-0-
01	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	69	1	1733	3	N	-0-			-0-
*02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	134	1	1534	3	N	-0-			-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (4100) //CONT.// 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
RING ENERGY, INC. 712382
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

09	46890 X	32923	-0-	-13967	B	-0-	28805	3	1305	4	N	2557	2136	1		734
							2813	9								
10	44702 X	36074	-0-	-8628	B	-0-	33720	3	119	4	N	2032	2303	1		463
							2235	9								
11	39420 X	34115	-0-	-5305	B	-0-	31097	3	176	4	N	2584	2598	1		449
							2842	9								
12	39029 X	34016	-0-	-5013	B	-0-	30411	3	1171	4	N	2213	2147	1		515
							2434	9								
01	37634 X	32840	-0-	-4794	B	-0-	27948	3	2655	4	N	2034	2161	1		388
							2237	9								
02	32592 X	29513	-0-	-3079	B	-0-	25088	3	2008	4	N	2197	1953	1		632
							2417	9								

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

09	42900 X	41920	-0-	-980	B	-0-	35727	3	4640	4	N	1412	1488	1	13 8	457
							1553	9								
10	44330 X	30953	-0-	-13377	B	-0-	20238	3	9442	4	N	1157	1118	1		496
							1273	9								
11	42900 X	40467	-0-	-2433	B	-0-	34270	3	3789	4	N	2189	1856	1		829
							2408	9								
12	44330 X	36860	-0-	-7470	B	-0-	30771	3	4096	4	N	1812	1774	1		867
							1993	9								
01	44330 X	38455	-0-	-5875	B	-0-	30267	3	5771	4	N	2197	2244	1		820
							2417	9								
02	39116 X	24407	-0-	-14709	B	-0-	10862	3	12410	4	N	1032	616	1		1236
							1135	9								

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

09	14531 X	14531	-0-	-0-	B	-0-	12951	3	241	4	N	1217	1289	1		590
							1339	9								
10	16351 X	16351	-0-	-0-	B	-0-	14544	3	32	4	N	1614	1486	1		718
							1775	9								
11	13988 X	13988	-0-	-0-	B	-0-	13032	3	45	4	N	828	1281	1		265
							911	9								
12	14480 X	14480	-0-	-0-	B	-0-	12274	3	860	4	N	1224	1129	1		360
							1346	9								
01	13739 X	13739	-0-	-0-	B	-0-	11280	3	1084	4	N	1250	1325	1		285
							1375	9								
*02	14693 X	14693	-0-	-0-	B	-0-	12393	3	1122	4	N	1071	1126	1		230
							1178	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555

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
09	60372	X	60372	-0-	-0- B	-0-	48376	3	7508	4	N	4080	3852	1			718
							4488	9									
10	81189	X	81189	-0-	-0- B	-0-	69288	3	3474	4	N	7661	7962	1	1	8	416
							8427	9									
11	68177	X	68177	-0-	-0- B	-0-	59606	3	1553	4	N	6380	6253	1			543
							7018	9									
12	44547	X	44147	-0-	-400 B	-0-	36657	3	3363	4	N	3752	3447	1			848
							4127	9									
01	46108	X	46108	-0-	-0- B	-0-	36057	3	3442	4	N	6008	6025	1			831
							6609	9									
*02	59229	X	59229	-0-	-0- B	-0-	52372	3	1237	4	N	5109	4779	1			1161
							5620	9									

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

*09	48960	X	36976	-0-	-11984 B	-0-	29682	3	5662	4	N	1484	1484	1			324
							1632	9									
10	49941	X	40909	-0-	-9032 B	-0-	38707	3	526	4	N	1524	1352	1			496
							1676	9									
11	44580	X	37548	-0-	-7032 B	-0-	34880	3	1023	4	N	1495	1478	1			513
							1645	9									
12	57226	X	37340	-0-	-19886 B	-0-	33786	3	1900	4	N	1504	1781	1			236
							1654	9									
01	57226	X	35812	-0-	-21414 B	-0-	31051	3	3365	4	N	1269	1142	1			363
							1396	9									
02	51688	X	31502	-0-	-20186 B	-0-	28151	3	1923	4	N	1298	1254	1			407
							1428	9									

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

09	124920	X	86726	-0-	-38194 B	-0-	81991	3	525	4	N	3827	3660	1			801
							4210	9									
10	121055	X	92150	-0-	-28905 B	-0-	88157	3	118	4	N	3523	3875	1			449
							3875	9									
11	107880	X	84174	-0-	-23706 B	-0-	80136	3	4038	9	N	3671	3322	1			798
12	104594	X	83965	-0-	-20629 B	-0-	79521	3	593	4	N	3501	3302	1			997
							3851	9									
01	98363	X	76942	-0-	-21421 B	-0-	70197	3	2969	4	N	3433	3458	1			972
							3776	9									
02	83244	X	71092	-0-	-12152 B	-0-	65486	3	2755	4	N	2592	2666	1			898
							2851	9									

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

09	0	W	30109	-0-	30109 B	514398	29283	4	826	9	N	751	906	1			248
10	0	W	28888	-0-	28888 B	543286	28417	4	471	9	N	428	554	1	1	8	121
11	0	W	31347	-0-	31347 B	574633	30586	4	761	9	N	692	442	1	1	8	370
12	0	W	42311	-0-	42311 B	616944	41308	4	1003	9	N	912	846	1			436
01	0	W	9815	-0-	9815 B	626759	9710	4	105	9	N	95	365	1			166
*02	659919	X	33160	-0-	-626759 B	-0-	32268	4	892	9	N	811	280	1	1	8	696

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555
ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	111990	X	101516	-0-	-10474 B	-0-	79439	3	11015	4	N	10056	10367	1	10	8	574
							11062	9									
10	115723	X	98677	-0-	-17046 B	-0-	85365	3	2932	4	N	9436	9358	1	1	8	651
							10380	9									
11	111990	X	104577	-0-	-7413 B	-0-	91284	3	2370	4	N	9930	9691	1	6	8	884
							10923	9									
12	115723	X	95669	-0-	-20054 B	-0-	80534	3	5248	4	N	8988	9060	1			812
							9887	9									
01	115723	X	92131	-0-	-23592 B	-0-	79217	3	5953	4	N	6328	6378	1			762
							6961	9									
02	104524	X	77027	-0-	-27497 B	-0-	67720	3	1616	4	N	6992	6730	1			1024
							7691	9									

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE CLARK 38-47 WELL #: 1H RRCID -> 283604 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10399 - 17215

08	0		7210	-0-	7210 B	7210	502	3	6442	4	N	242	171	1	49	8	22
							266	9									
09	0		25437	-0-	25437 B	32647	19936	3	2832	4	N	2426	1627	1	3	8	818
							2669	9									
10	0		24331	-0-	24331 B	56978	20531	3	478	4	N	3020	2844	1	2	8	992
							3322	9									
11	0		29024	-0-	29024 B	86002	23997	3	1704	4	N	3021	3018	1	7	8	988
							3323	9									
12	0		31457	-0-	31457 B	117459	23112	3	4862	4	N	3166	3020	1	2	8	1132
							3483	9									
*01	147359	X	29900	-0-	-117459 B	-0-	8835	3	17700	4	N	3059	3569	1			622
							3365	9									
*02	77139	X	77139	-0-	-0- B	-0-	62690	3	8355	4	N	5540	5070	1			1092
							6094	9									

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27570	X	23307	-0-	-4263 B	-0-	2604	1	8957	3	N	2360	2404	1			432
							9150	4	2596	9							
10	33283	X	33283	-0-	-0- B	-0-	2883	1	26791	3	N	3273	3151	1			554
							9	4	3600	9							
11	31484	X	31484	-0-	-0- B	-0-	2697	1	25630	3	N	2866	2431	1			989
							4	4	3153	9							
12	30191	X	30191	-0-	-0- B	-0-	2883	1	21244	3	N	2820	3176	1			633
							2962	4	3102	9							
01	28489	X	25613	-0-	-2876 B	-0-	2418	1	18543	3	N	2220	2452	1			401
							2210	4	2442	9							
*02	34146	X	34146	-0-	-0- B	-0-	2604	1	25727	3	N	2393	2454	1			340
							3183	4	2632	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45030	X	45030	-0-	-0- B	-0-	5490	1	33311	3	N	5212	4665	1			910
							496	4	5733	9							
10	46066	X	45880	-0-	-186 B	-0-	5673	1	33585	3	N	5356	5915	1			351
							730	4	5892	9							
11	44580	X	39419	-0-	-5161 B	-0-	5490	1	26425	3	N	4649	4633	1			367
							2390	4	5114	9							
12	46066	X	42151	-0-	-3915 B	-0-	5673	1	30574	3	N	4705	3788	1			1284
							728	4	5176	9							
01	46066	X	9037	-0-	-37029 B	-0-	2928	1	1954	3	N	1320	2044	1			560
							2703	4	1452	9							
02	41608	X	1207	-0-	-40401 B	-0-	732	1	475	4	N	-0-					560

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61830	X	61830	-0-	-0- B	-0-	2969	1	46935	3	N	7832	7574	1			788
							3311	4	8615	9							
10	55645	X	27308	-0-	-28337 B	-0-	1482	1	19480	3	N	5650	4639	1	5	5	1794
							131	4	6215	9							
11	53850	X	11751	-0-	-42099 B	-0-	685	1	8406	3	N	651	2191	1			254
							1944	4	716	9							
12	55645	X	10573	-0-	-45072 B	-0-	1041	1	3413	3	N	2431	2383	1			302
							3445	4	2674	9							
01	55645	X	38454	-0-	-17191 B	-0-	2398	1	24776	3	N	5813	5039	1			1076
							4886	4	6394	9							
02	50260	X	NO RPT	-0-	-50260 B	-0-					N	NO RPT					1076

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	134700	X	50001	-0-	-84699 B	-0-	1258	1	18852	3	Y	3942	3911	1			792
							25555	4	4336	9							
10	139190	X	6151	-0-	-133039 B	-0-	179	1	2917	3	Y	268	800	1			260
							2760	4	295	9							
11	134700	X	83283	-0-	-51417 B	-0-	1621	1	56091	3	Y	10318	9009	1			1569
							14221	4	11350	9							
12	139190	X	62780	-0-	-76410 B	-0-	1704	1	21332	3	Y	3670	4927	1			312
							35707	4	4037	9							
01	116909	X	116909	-0-	-0- B	-0-	2159	1	47209	3	Y	10586	9684	1			1214
							55896	4	11645	9							
*02	77987	X	77987	-0-	-0- B	-0-	2005	1	62946	3	Y	132					1346
							12891	4	145	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	112560	X	62176	-0-	-50384 B	-0-	1983	1	16619	3	Y	7831	7406	1			1186
							34960	4	8614	9							
10	116312	X	93825	-0-	-22487 B	-0-	2311	1	58987	3	Y	12339	11916	1	19	8	1590
							18954	4	13573	9							
11	112560	X	94122	-0-	-18438 B	-0-	2412	1	64645	3	Y	9589	9817	1			1362
							16517	4	10548	9							
12	116312	X	43247	-0-	-73065 B	-0-	2415	1	18633	3	Y	2516	3489	1			389
							19431	4	2768	9							
01	116312	X	5759	-0-	-110553 B	-0-	599	1	34	3	Y	495	355	1			529
							4581	4	545	9							
02	85904	X	47868	-0-	-38036 B	-0-	1407	1	24905	3	Y	235	670	1			94
							21297	4	259	9							

HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	96430	X	96430	-0-	-0- B	-0-	1352	1	82042	3	Y	8685	7020	1			1665
							3482	4	9554	9							
11	123690	X	117531	-0-	-6159 B	-0-	2591	1	105811	3	Y	6363	7120	1			908
							2130	4	6999	9							
12	127813	X	73766	-0-	-54047 B	-0-	1699	1	71630	3	Y	-0-	908	1			-0-
							437	4									
01	127813	X	63017	-0-	-64796 B	-0-	790	1	60223	3	Y	3	2	1			1
							2001	4	3	9							
02	115444	X	NO RPT	-0-	-115444 B	-0-					Y	NO RPT					1

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

09	6810	X	6030	-0-	-780 B	-0-	174	1	5391	2	N	423	194	1			539
							465	9									
10	6634	X	5683	-0-	-951 B	-0-	175	1	5484	2	N	22	196	1			365
							24	9									
11	6300	X	5795	-0-	-505 B	-0-	178	1	5377	2	N	218	185	1			398
							240	9									
12	6231	X	5878	-0-	-353 B	-0-	181	1	5386	2	N	215					613
							74	4	237	9							
01	6831	X	6831	-0-	-0- B	-0-	192	1	5819	2	N	204	201	1			616
							596	4	224	9							
02	5628	X	5054	-0-	-574 B	-0-	133	1	4029	2	N	49	184	1			481
							838	4	54	9							

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

09	458	X	458	-0-	-0- B	-0-	248	1	210	9	N	191	193	1			136
10	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	177	195	1			118
11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	206	195	1			129
12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	191					320
01	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	91	193	1			218
02	28	X	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	93					311

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 8663 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
09	69309	X	69309	-0-	-0- B	-0-	4806	1	60284	2	N	3832	3520	0			1015
							4	4	4215	9							
10	67270	X	65775	-0-	-1495 B	-0-	2961	1	58654	2	N	3781	3833	0			963
							1	4	4159	9							
11	65100	X	62521	-0-	-2579 B	-0-	2965	1	55405	2	N	3606	3620	0			949
							184	4	3967	9							
12	67270	X	60591	-0-	-6679 B	-0-	2674	1	53249	2	N	3699	3727	0			921
							599	4	4069	9							
01	67270	X	58710	-0-	-8560 B	-0-	2221	1	49552	2	N	3690	3607	0			1004
							2878	4	4059	9							
02	60760	X	53231	-0-	-7529 B	-0-	2013	1	47484	2	N	3062	3186	0			880
							366	4	3368	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

09	46876	X	46876	-0-	-0- B	-0-	5368	1	34579	2	N	4031	4032	0	8	8	4
							2495	4	4434	9							
10	49862	X	49862	-0-	-0- B	-0-	7011	1	30530	2	N	4265	4262	0			7
							7629	4	4692	9							
11	37751	X	37751	-0-	-0- B	-0-	6118	1	23340	2	N	3503	3426	0			84
							4440	4	3853	9							
12	38823	X	38823	-0-	-0- B	-0-	2348	1	30074	2	N	3552	3541	0			95
							2494	4	3907	9							
01	38750	X	36658	-0-	-2092 B	-0-	2178	1	28509	2	N	3255	3304	0			46
							2390	4	3581	9							
02	35000	X	34354	-0-	-646 B	-0-	1991	1	28279	2	N	2920	2907	0			59
							872	4	3212	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

09	45588	X	45588	-0-	-0- B	-0-	5385	1	32130	2	N	4491	4540	0	7	8	92
							3133	4	4940	9							
10	38688	X	32382	-0-	-6306 B	-0-	4539	1	18325	2	N	3412	3174	0			330
							5765	4	3753	9							
11	42477	X	42477	-0-	-0- B	-0-	6461	1	23449	2	N	5039	5086	0			283
							7024	4	5543	9							
12	43960	X	43960	-0-	-0- B	-0-	2765	1	34570	2	N	4602	4611	0			274
							1563	4	5062	9							
01	41850	X	27926	-0-	-13924 B	-0-	1611	1	19653	2	N	2653	2691	0			236
							3744	4	2918	9							
02	37800	X	29247	-0-	-8553 B	-0-	1791	1	24012	2	N	2936	2951	0	2	8	219
							214	4	3230	9							

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9846 - 13801

09	43230	X	43230	-0-	-0- B	-0-	3834	1	24769	2	N	6616	6509	0	13	8	717
							7349	4	7278	9							
10	42747	X	42747	-0-	-0- B	-0-	5196	1	22737	2	N	6462	6470	0			709
							7706	4	7108	9							
11	33666	X	33666	-0-	-0- B	-0-	2248	1	8068	2	N	6050	6075	0			684
							16695	4	6655	9							
12	41564	X	41564	-0-	-0- B	-0-	1977	1	25121	2	N	6736	6499	0			921
							7056	4	7410	9							
01	40781	X	40781	-0-	-0- B	-0-	2019	1	26207	2	N	5796	5829	0			888
							6179	4	6376	9							
*02	34915	X	34915	-0-	-0- B	-0-	1443	1	19610	2	N	5276	5182	0			982
							8058	4	5804	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 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
09	42180	X	26486	-0-	-15694 B	-0-	2646	1	16492	2	N	3990	3534	0	4	8	491
							2959	4	4389	9							
10	44733	X	39812	-0-	-4921 B	-0-	5235	1	23334	2	N	5885	5896	0			480
							4769	4	6474	9							
11	43290	X	22525	-0-	-20765 B	-0-	2887	1	10778	2	N	4164	4037	0			607
							4280	4	4580	9							
12	44733	X	39084	-0-	-5649 B	-0-	2178	1	28445	2	N	5320	5188	0			739
							2609	4	5852	9							
01	39804	X	31647	-0-	-8157 B	-0-	1512	1	18450	2	N	4890	4296	0			1333
							6306	4	5379	9							
*02	38879	X	38879	-0-	-0- B	-0-	1665	1	23419	2	N	4576	4797	0			1112
							8761	4	5034	9							

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 8301 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
09	93270	X	12060	-0-	-81210 B	-0-	368	1	11063	2	N	550	500	0			93
							24	4	605	9							
10	96379	X	81736	-0-	-14643 B	-0-	6559	1	72279	2	N	2512	2408	0			197
							135	4	2763	9							
11	113733	X	113733	-0-	-0- B	-0-	10721	1	98357	2	N	4015	4020	0			192
							238	4	4417	9							
12	114947	X	114947	-0-	-0- B	-0-	10342	1	99094	2	N	4017	4023	0			186
							1092	4	4419	9							
01	109706	X	109706	-0-	-0- B	-0-	7936	1	94407	2	N	3814	3791	0			209
							3168	4	4195	9							
02	106148	X	92477	-0-	-13671 B	-0-	4960	1	83622	2	N	3286	3295	0			200
							280	4	3615	9							

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 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
09	64020	X	59972	-0-	-4048 B	-0-	1534	1	41655	2	N	5074	4962	0	1	8	133
							11202	4	5581	9							
10	64294	X	59288	-0-	-5006 B	-0-	1528	1	44216	2	N	4544	4539	0			138
							8546	4	4998	9							
11	60900	X	58172	-0-	-2728 B	-0-	1432	1	44605	2	N	4130	4212	0			56
							7592	4	4543	9							
12	62930	X	54726	-0-	-8204 B	-0-	2697	1	37341	2	N	3919	3886	0			89
							10377	4	4311	9							
01	62930	X	49973	-0-	-12957 B	-0-	2661	1	38446	2	N	3594	3680	0			3
							4913	4	3953	9							
02	55972	X	46530	-0-	-9442 B	-0-	2509	1	39376	2	N	3166	3152	0			17
							1162	4	3483	9							

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52470	X	43307	-0-	-9163 B	-0-	1255	1	38776	2	N	2850	2933	0			508
							141	4	3135	9							
10	52080	X	43840	-0-	-8240 B	-0-	1241	1	38965	2	N	3292	3248	0			552
							13	4	3621	9							
11	49410	X	46937	-0-	-2473 B	-0-	1344	1	40538	2	N	3801	3776	0			577
							874	4	4181	9							
12	47461	X	40118	-0-	-7343 B	-0-	1148	1	34186	2	N	2920	2915	0			582
							1572	4	3212	9							
01	45012	X	36779	-0-	-8233 B	-0-	1038	1	31543	2	N	2779	2680	0			681
							1141	4	3057	9							
02	43820	X	32793	-0-	-11027 B	-0-	900	1	27207	2	N	2163	2229	0			615
							2307	4	2379	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
09	60690 X	57913	-0-	-2777 B	-0-	1708	1	52755	2	N	3024	3098	0			273
						124	4	3326	9							
10	59582 X	59441	-0-	-141 B	-0-	1728	1	54245	2	N	3149	3139	0			283
						4	4	3464	9							
11	59160 X	54900	-0-	-4260 B	-0-	1634	1	49275	2	N	3023	2995	0			311
						666	4	3325	9							
12	61132 X	54366	-0-	-6766 B	-0-	1625	1	48398	2	N	3348	3337	0			322
						660	4	3683	9							
01	61132 X	51902	-0-	-9230 B	-0-	1474	1	44808	2	N	3143	3140	0			325
						2163	4	3457	9							
02	54040 X	44352	-0-	-9688 B	-0-	1323	1	39988	2	N	2587	2571	0			341
						195	4	2846	9							

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

09	40920 X	33956	-0-	-6964 B	-0-	831	1	19925	2	N	3380	3386	0			25
						9482	4	3718	9							
10	42284 X	27738	-0-	-14546 B	-0-	441	1	11027	2	N	3162	3023	0	3	8	161
						12792	4	3478	9							
11	46382 X	46382	-0-	-0- B	-0-	863	1	26890	2	N	4899	4861	0			199
						13240	4	5389	9							
12	43644 X	43644	-0-	-0- B	-0-	1999	1	28452	2	N	4506	4442	0			263
						8236	4	4957	9							
01	43283 X	43283	-0-	-0- B	-0-	1568	1	22890	2	N	3867	4035	0			95
						14571	4	4254	9							
*02	41696 X	41696	-0-	-0- B	-0-	1987	1	31927	2	N	3981	3920	0			156
						3403	4	4379	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

09	60230 X	60230	-0-	-0- B	-0-	5616	1	39499	2	N	9609	9596	0	5	8	11
						4545	4	10570	9							
10	62701 X	62701	-0-	-0- B	-0-	7894	1	36870	2	N	9708	9694	0			25
						7258	4	10679	9							
11	58470 X	56936	-0-	-1534 B	-0-	8051	1	32787	2	N	8899	8838	0			86
						6309	4	9789	9							
12	60419 X	57088	-0-	-3331 B	-0-	2957	1	40942	2	N	8981	8887	0			180
						3310	4	9879	9							
01	60419 X	11345	-0-	-49074 B	-0-	464	1	3227	2	N	2074	1782	0			472
						5373	4	2281	9							
*02	57638 X	57638	-0-	-0- B	-0-	2720	1	41918	2	N	9466	9711	0			227
						2587	4	10413	9							

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

09	91229 X	91229	-0-	-0- B	-0-	2979	1	84499	2	N	3246	3334	0			446
						180	4	3571	9							
10	93992 X	90627	-0-	-3365 B	-0-	7622	1	78896	2	N	3478	3407	0			517
						283	4	3826	9							
11	90960 X	84983	-0-	-5977 B	-0-	8433	1	73002	2	N	3154	3112	0			559
						79	4	3469	9							
12	93992 X	82408	-0-	-11584 B	-0-	7932	1	70127	2	N	3177	3188	0			548
						854	4	3495	9							
01	93992 X	80205	-0-	-13787 B	-0-	5942	1	65329	2	N	3001	2998	0			551
						5633	4	3301	9							
02	84896 X	70670	-0-	-14226 B	-0-	4197	1	63680	2	N	2530	2536	0			545
						10	4	2783	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59040	X	47276	-0-	-11764 B	-0-	5057	1	33804	2	N	6771	6749	0	14	8	75
							967	4	7448	9							
10	56916	X	48564	-0-	-8352 B	-0-	7114	1	31993	2	N	6725	6570	0			230
							2059	4	7398	9							
11	51090	X	44997	-0-	-6093 B	-0-	6262	1	24538	2	N	6565	6410	0			385
							6975	4	7222	9							
12	52111	X	45983	-0-	-6128 B	-0-	2467	1	32643	2	N	6539	6606	0			318
							3680	4	7193	9							
01	50530	X	46889	-0-	-3641 B	-0-	2314	1	30621	2	N	6217	6225	0			310
							7115	4	6839	9							
02	44128	X	39745	-0-	-4383 B	-0-	1961	1	28389	2	N	5050	5083	0			277
							3840	4	5555	9							

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
09	120662	X	120662	-0-	-0- B	-0-	2541	1	72781	2	N	17705	17663	0	1	8	549
							25864	4	19476	9							
10	111871	X	111871	-0-	-0- B	-0-	2676	1	81210	2	N	16116	16127	0			538
							10257	4	17728	9							
11	102637	X	102637	-0-	-0- B	-0-	2538	1	79078	2	N	14513	14573	0			478
							5057	4	15964	9							
12	98576	X	98576	-0-	-0- B	-0-	5015	1	74201	2	N	14549	14580	0			447
							3356	4	16004	9							
01	95665	X	95665	-0-	-0- B	-0-	4333	1	64612	2	N	13627	13604	0			470
							11730	4	14990	9							
*02	83890	X	83890	-0-	-0- B	-0-	3806	1	63549	2	N	11733	11791	0			412
							3629	4	12906	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
09	60870	X	52470	-0-	-8400 B	-0-	5392	1	37455	2	N	7251	7242	0	4	8	528
							1647	4	7976	9							
10	61411	X	50661	-0-	-10750 B	-0-	7289	1	33719	2	N	7276	7237	0			567
							1649	4	8004	9							
11	56880	X	47736	-0-	-9144 B	-0-	6420	1	25817	2	N	6743	6821	0			489
							8082	4	7417	9							
12	58466	X	47253	-0-	-11213 B	-0-	2492	1	34423	2	N	6954	6984	0			459
							2689	4	7649	9							
01	56110	X	45184	-0-	-10926 B	-0-	2232	1	30314	2	N	6312	6386	0			385
							5695	4	6943	9							
02	48972	X	11040	-0-	-37932 B	-0-	646	1	7697	2	N	1313	1484	0			214
							1253	4	1444	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
09	62250	X	54931	-0-	-7319 B	-0-	5719	1	40061	2	N	7677	7620	0	13	8	283
							706	4	8445	9							
10	64325	X	54473	-0-	-9852 B	-0-	7969	1	37148	2	N	7535	7507	0			311
							1067	4	8289	9							
11	59820	X	49530	-0-	-10290 B	-0-	7598	1	30808	2	N	6932	6943	0			300
							3499	4	7625	9							
12	60915	X	48486	-0-	-12429 B	-0-	2567	1	35783	2	N	6935	6941	0			294
							2507	4	7629	9							
01	60915	X	3298	-0-	-57617 B	-0-	240	1	808	2	N	372	576	0			90
							1841	4	409	9							
02	51268	X	50309	-0-	-959 B	-0-	2143	1	32967	2	N	7039	6975	0	3	8	151
							7456	4	7743	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50970	X	37621	-0-	-13349 B	-0-	3525	1	23658	2	N	6693	6660	0	8	8	118
							3076	4	7362	9							
10	52483	X	43926	-0-	-8557 B	-0-	6307	1	28725	2	N	6538	6599	0			57
							1702	4	7192	9							
11	47970	X	43369	-0-	-4601 B	-0-	6686	1	26656	2	N	6822	6860	0			19
							2523	4	7504	9							
12	48205	X	38642	-0-	-9563 B	-0-	2110	1	28463	2	N	6281	6155	0			145
							1160	4	6909	9							
01	48205	X	36907	-0-	-11298 B	-0-	486	1	4433	2	N	5265	5237	0			173
							26196	4	5792	9							
02	40488	X	33229	-0-	-7259 B	-0-	1562	1	22882	2	N	4530	4337	0			366
							3802	4	4983	9							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 9346 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
09	71098	X	71098	-0-	-0- B	-0-	1644	1	45028	2	N	8677	8643	0	1	8	205
							14881	4	9545	9							
10	69595	X	59987	-0-	-9608 B	-0-	1460	1	43020	2	N	7147	7175	0			177
							7645	4	7862	9							
11	67350	X	54112	-0-	-13238 B	-0-	1271	1	39594	2	N	6328	6477	0			28
							6286	4	6961	9							
12	69595	X	64643	-0-	-4952 B	-0-	3288	1	45332	2	N	6340	6348	0			20
							9049	4	6974	9							
01	69595	X	63939	-0-	-5656 B	-0-	3055	1	43875	2	N	5824	5832	0			12
							10603	4	6406	9							
02	62860	X	55343	-0-	-7517 B	-0-	2912	1	45657	2	N	4787	4773	0			26
							1508	4	5266	9							

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9115 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
09	76440	X	65086	-0-	-11354 B	-0-	2057	1	57818	2	N	4689	4686	0			550
							53	4	5158	9							
10	75950	X	62829	-0-	-13121 B	-0-	2973	1	54650	2	N	4424	4465	0			509
							340	4	4866	9							
11	72120	X	58616	-0-	-13504 B	-0-	2463	1	50690	2	N	4603	4571	0			541
							400	4	5063	9							
12	70804	X	58121	-0-	-12683 B	-0-	52483	2	695	4	N	4494	4524	0			511
							4943	9									
01	68634	X	55687	-0-	-12947 B	-0-	2230	1	46176	2	N	4013	4129	0			395
							2867	4	4414	9							
02	60760	X	25174	-0-	-35586 B	-0-	1068	1	20910	2	N	2050	2262	0			183
							941	4	2255	9							

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9139 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
09	71280	X	59803	-0-	-11477 B	-0-	1892	1	52720	2	N	4638	4605	0			654
							89	4	5102	9							
10	70215	X	62401	-0-	-7814 B	-0-	2877	1	52468	2	N	4358	4308	0			704
							2262	4	4794	9							
11	67770	X	58610	-0-	-9160 B	-0-	2506	1	51273	2	N	4068	4051	0			721
							356	4	4475	9							
12	66247	X	50342	-0-	-15905 B	-0-	45122	2	908	4	N	3920	4072	0			569
							4312	9									
01	62403	X	54600	-0-	-7803 B	-0-	2222	1	45382	2	N	3768	3735	0			602
							2851	4	4145	9							
02	56364	X	24376	-0-	-31988 B	-0-	1105	1	21350	2	N	1654	1941	0			315
							102	4	1819	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91230	X	61988	-0-	-29242 B	-0-	1322	1	35109	2	N	7392	7601	0	4	8	243
							17426	4	8131	9							
10	94271	X	47043	-0-	-47228 B	-0-	873	1	24592	2	N	6480	6248	0			475
							14450	4	7128	9							
11	91230	X	90977	-0-	-253 B	-0-	2044	1	63685	2	N	11709	11714	0			470
							12368	4	12880	9							
12	94271	X	82078	-0-	-12193 B	-0-	3473	1	52652	2	N	10452	10397	0			525
							14456	4	11497	9							
01	94271	X	88814	-0-	-5457 B	-0-	4014	1	59720	2	N	11070	11128	0			467
							12903	4	12177	9							
02	84924	X	83899	-0-	-1025 B	-0-	3869	1	65844	2	N	10314	10275	0			506
							2841	4	11345	9							

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92852	X	92852	-0-	-0- B	-0-	2091	1	56942	2	N	13512	13389	0	1	8	157
							18956	4	14863	9							
10	98100	X	98100	-0-	-0- B	-0-	2355	1	70186	2	N	13676	13787	0			46
							10515	4	15044	9							
11	96512	X	96512	-0-	-0- B	-0-	2303	1	71761	2	N	13255	13161	0			140
							7867	4	14581	9							
12	90178	X	90178	-0-	-0- B	-0-	4339	1	64965	2	N	13008	13042	0			106
							6565	4	14309	9							
01	90219	X	90219	-0-	-0- B	-0-	3560	1	53080	2	N	11915	11923	0			98
							20472	4	13107	9							
*02	84745	X	84745	-0-	-0- B	-0-	3966	1	66758	2	N	10962	10989	0			71
							1963	4	12058	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
09	61199	X	61199	-0-	-0- B	-0-	6298	1	44469	2	N	8473	8521	0	2	8	608
							1112	4	9320	9							
10	58012	X	58012	-0-	-0- B	-0-	8315	1	38904	2	N	8629	8585	0			652
							1301	4	9492	9							
11	55080	X	50746	-0-	-4334 B	-0-	7150	1	29040	2	N	7594	7585	0			661
							6203	4	8353	9							
12	56916	X	41510	-0-	-15406 B	-0-	1983	1	27023	2	N	6180	6406	0			435
							5706	4	6798	9							
01	56916	X	30450	-0-	-26466 B	-0-	1517	1	19808	2	N	4789	4527	0			697
							3857	4	5268	9							
02	51408	X	47752	-0-	-3656 B	-0-	1993	1	30490	2	N	7072	7107	0	1	8	661
							7490	4	7779	9							

DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70350	X	57948	-0-	-12402 B	-0-	5889	1	40599	2	N	7613	7644	0	5	8	242
							3086	4	8374	9							
10	68076	X	55165	-0-	-12911 B	-0-	7882	1	36234	2	N	7690	7685	0			247
							2590	4	8459	9							
11	61860	X	49915	-0-	-11945 B	-0-	5958	1	23649	2	N	6762	6729	0			280
							12870	4	7438	9							
12	63178	X	48364	-0-	-14814 B	-0-	2513	1	33831	2	N	6863	6871	0			272
							4471	4	7549	9							
01	59954	X	35563	-0-	-24391 B	-0-	1624	1	20478	2	N	4664	4719	0			217
							8331	4	5130	9							
02	54096	X	49523	-0-	-4573 B	-0-	2448	1	36927	2	N	6327	6252	0			292
							3188	4	6960	9							

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

09	13140	X	825	-0-	-12315 B	-0-	5	1	117	4	N	639	33	1	497	8	465
							703	9									
10	1922	X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	1093	17	1	298	8	1243
11	1410	X	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	817					2060
12	1457	X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	11	1902	1			169
01	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					169
02	784	X	-0-	-0-	-784 B	-0-					N	-0-					169

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

09	75390	X	55309	-0-	-20081 B	-0-	2104	1	41883	2	N	7031	5416	1			3076
							3588	4	7734	9							
10	66340	X	50859	-0-	-15481 B	-0-	2823	1	33738	3	N	6643	7479	1			2240
							6991	4	7307	9							
11	64200	X	50750	-0-	-13450 B	-0-	2337	1	26559	3	N	6029	6188	1			2081
							15222	4	6632	9							
12	57164	X	32934	-0-	-24230 B	-0-	1652	1	14446	3	N	4553	5465	1	194	8	975
							11828	4	5008	9							
01	57164	X	39805	-0-	-17359 B	-0-	2654	1	20210	3	N	4667	3932	1	38	8	1672
							11807	4	5134	9							
02	51632	X	27301	-0-	-24331 B	-0-	2099	1	19830	3	N	3281	3590	1	15	8	1348
							1763	4	3609	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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
09	20520	X	58	-0-	-20462 B	-0-	1	4	57	9	N	52	24	1	11	8	246
10	15779	X	-0-	-0-	-15779 B	-0-					N	32	13	1			265
11	15270	X	-0-	-0-	-15270 B	-0-					N	19					284
12	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					284
01	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					284
*02	533	X	533	-0-	-0- B	-0-	25	1	92	3	N	108	60	8			332
							297	4	119	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

09	81540	X	54323	-0-	-27217 B	-0-	5014	1	38324	2	N	7114	5953	1			2029
							3160	4	7825	9							
10	82832	X	66249	-0-	-16583 B	-0-	4722	1	39479	3	N	8819	9630	1			1218
							12347	4	9701	9							
11	77850	X	58192	-0-	-19658 B	-0-	7189	1	23583	3	N	7979	8013	1	1	8	1183
							18643	4	8777	9							
12	80011	X	69641	-0-	-10370 B	-0-	4104	1	19545	3	N	8994	8058	1	210	8	1909
							36099	4	9893	9							
01	68076	X	67913	-0-	-163 B	-0-	6090	1	38457	3	N	8590	8851	1	60	8	1588
							13917	4	9449	9							
02	59836	X	57528	-0-	-2308 B	-0-	4723	1	40424	3	N	7151	7016	1	17	8	1706
							4515	4	7866	9							

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

09	71640	X	49089	-0-	-22551 B	-0-	3254	1	37536	2	N	3889	3369	1			1383
							4021	4	4278	9							
10	73098	X	69932	-0-	-3166 B	-0-	3961	1	58571	3	N	5056	5449	1			990
							1838	4	5562	9							
11	63660	X	63277	-0-	-383 B	-0-	3823	1	51654	3	N	4364	4895	1			459
							3000	4	4800	9							
12	65782	X	35373	-0-	-30409 B	-0-	3741	1	24471	3	N	2530	1871	1			1118
							4378	4	2783	9							
*01	69936	X	53181	-0-	-16755 B	-0-	3974	1	35142	3	N	3987	3629	1	5	8	1471
							9679	4	4386	9							
02	63168	X	41301	-0-	-21867 B	-0-	3263	1	27537	3	N	3110	3094	1			1487
							7080	4	3421	9							

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

09	46410	X	45713	-0-	-697 B	-0-	2518	1	33060	2	N	4513	4052	1			1673
							5171	4	4964	9							
10	47957	X	41636	-0-	-6321 B	-0-	3324	1	21551	3	N	4443	5020	1			1096
							11874	4	4887	9							
11	46410	X	32151	-0-	-14259 B	-0-	2642	1	5517	3	N	2932	3033	1			995
							20767	4	3225	9							
12	47957	X	13204	-0-	-34753 B	-0-	3382	1	765	3	N	2506	2277	1	12	8	1212
							6300	4	2757	9							
01	47244	X	17095	-0-	-30149 B	-0-	1345	1	5578	3	N	1738	1265	1	1	8	1684
							8260	4	1912	9							
02	42672	X	18422	-0-	-24250 B	-0-	2448	1	13658	3	N	1410	1426	1	1	8	1667
							765	4	1551	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	34991	-0-	34991 B	175865	2223	1	25975	3	N	1829	1931	1			747
						4781	4	2012	9							
10	SHUT IN	61726	-0-	61726 B	237591	3371	1	51262	3	N	2805	2986	1			566
						4007	4	3086	9							
11	SHUT IN	48914	-0-	48914 B	286505	2668	1	37516	3	N	2222	2423	1			365
						6286	4	2444	9							
12	14B2 EXT	1958	-0-	1958 B	288463	228	1	181	3	N	30					395
						1516	4	33	9							
*01	306757 X	18294	-0-	-288463 B	-0-	1783	1	10384	3	N	1062	679	1			778
						4959	4	1168	9							
*02	62832 X	43693	-0-	-19139 B	-0-	3231	1	34542	3	N	2155	1269	1			1664
						3549	4	2371	9							

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8868 PERF. N/A

09	SHUT IN	42680	-0-	42680 B	129253	2577	1	33312	3	N	3743	3875	1			1420
						2674	4	4117	9							
10	SHUT IN	63558	-0-	63558 B	192811	2807	1	51487	3	N	5175	5469	1			1126
						3571	4	5693	9							
11	SHUT IN	50000	-0-	50000 B	242811	2314	1	38708	3	N	3920	3937	1			1109
						4666	4	4312	9							
12	SHUT IN	54283	-0-	54283 B	297094	4363	1	33211	3	N	4218	3804	1			1523
						12069	4	4640	9							
*01	SHUT IN	48344	-0-	48344 B	345438	3227	1	30252	3	N	3947	3909	1			1561
						10523	4	4342	9							
02	SHUT IN	31745	-0-	31745 B	377183	1980	1	21824	3	N	3117	3107	1			1571
						4512	4	3429	9							

CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364
STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE EAST WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

09	22170 X	18957	-0-	-3213 B	-0-	900	1	11001	3	N	2305	2462	1			509
						4520	4	2536	9							
10	22909 X	17737	-0-	-5172 B	-0-	860	1	13217	3	N	2127	1704	1			932
						1320	4	2340	9							
11	20550 X	17678	-0-	-2872 B	-0-	900	1	14057	3	N	2143	2408	1			667
						364	4	2357	9							
12	21018 X	16022	-0-	-4996 B	-0-	890	1	12812	3	N	1999	1511	1	1	8	1154
						121	4	2199	9							
01	20305 X	14930	-0-	-5375 B	-0-	800	1	11905	3	N	2023	2074	1			1103
						2225	9									
02	17696 X	11797	-0-	-5899 B	-0-	602	9			N	547					547

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9866 - 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
*09	174840	X	66454	-0-	-108386 B	-0-	160	1	64124	2	Y	1973	1976	0			12
							2170	9									
*10	142104	X	102248	-0-	-39856 B	-0-	176	1	99088	2	Y	2713	2713	0			12
							2984	9									
*11	158190	X	24562	-0-	-133628 B	-0-	874	1	23180	2	Y	462	471	0			3
							508	9									
*12	163463	X	82570	-0-	-80893 B	-0-	2852	1	77695	2	Y	1814	1805	0			12
							28	4	1995	9							
*01	92132	X	62735	-0-	-29397 B	-0-	1743	1	58301	2	Y	2429	2427	0			14
							19	4	2672	9							
02	83216	X	32287	-0-	-50929 B	-0-	898	1	30090	2	Y	1171	1178	0			7
							11	4	1288	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

*09	135300	X	52472	-0-	-82828 B	-0-	124	1	49847	2	Y	2274	2276	0			14
							2501	9									
*10	124868	X	79494	-0-	-45374 B	-0-	134	1	76111	2	Y	2954	2955	0			13
							3249	9									
*11	120840	X	69959	-0-	-50881 B	-0-	2448	1	64975	2	Y	2305	2303	0			15
							2536	9									
*12	105958	X	66967	-0-	-38991 B	-0-	2245	1	61229	2	Y	3155	3148	0			22
							22	4	3471	9							
*01	79794	X	47497	-0-	-32297 B	-0-	1313	1	43994	2	Y	1977	1988	0			11
							15	4	2175	9							
02	72660	X	45723	-0-	-26937 B	-0-	1252	1	41942	2	Y	2285	2282	0			14
							15	4	2514	9							

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

09	183020	X	183020	-0-	-0-	B	-0-	159881	2	23139	9	Y	21035	21066	0		133
*10	256801	X	256801	-0-	-0-	B	-0-	224469	2	32332	9	Y	29393	29400	0		126
*11	239376	X	239376	-0-	-0-	B	-0-	7665	1	203283	2	Y	25844	25804	0		166
								28428	9								
*12	224406	X	224406	-0-	-0-	B	-0-	7075	1	192776	2	Y	22261	22274	0		153
								68	4	24487	9						
*01	269514	X	210763	-0-	-58751 B		-0-	5396	1	180519	2	Y	22534	22558	0		129
								61	4	24787	9						
02	231952	X	173888	-0-	-58064 B		-0-	4608	1	154442	2	Y	13436	13481	0		84
								58	4	14780	9						

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	222473	X	222473	-0-	-0-	B	-0-	196056	2	26417	9	Y	24015	24032	0			152
*10	257661	X	257661	-0-	-0-	B	-0-	224243	2	33418	9	Y	30380	30402	0			130
*11	244888	X	244888	-0-	-0-	B	-0-	7992	1	211912	2	Y	22713	22697	0			146
								24984	9									
*12	251458	X	251458	-0-	-0-	B	-0-	8091	1	220567	2	Y	20655	20659	0			142
								79	4	22721	9							
*01	192272	X	192272	-0-	-0-	B	-0-	4948	1	165581	2	Y	19715	19744	0			113
								56	4	21687	9							
02	163884	X	155327	-0-	-8557	B	-0-	4096	1	137268	2	Y	12648	12682	0			79
								50	4	13913	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 2468 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		8211	-0-	8211	B	8211	263	1	6996	2	N	865					865
								952	9									
01	SHUT IN		186012	-0-	186012	B	194223	159722	2	1650	4	N	22400	22920	0			345
								24640	9									
*02	SHUT IN		244398	-0-	244398	B	438621	3597	1	203641	2	N	32965	33095	0			215
								898	4	36262	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE CENTRAL WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89400	X	67416	-0-	-21984 B	-0-	42282	3	16691	4	N	7675	7646	1			1123
							8443	9									
10	64204	X	64204	-0-	-0- B	-0-	53268	3	3152	4	N	7076	6991	1			1208
							7784	9									
11	84540	X	60026	-0-	-24514 B	-0-	51870	3	1303	4	N	6230	5900	1			1538
							6853	9									
12	84072	X	61173	-0-	-22899 B	-0-	54456	3	325	4	N	5811	5914	1			1435
							6392	9									
01	77283	X	62527	-0-	-14756 B	-0-	55466	3	612	4	N	5863	6125	1	28	8	1145
							6449	9									
02	62916	X	45851	-0-	-17065 B	-0-	909	9			N	826					826

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

*09	DELQ PR		156693	-0-	156693 B	432698	354	1	141432	2	Y	13552	13553	0			86
							14907	9									
*10	616911	X	184213	-0-	-432698 B	-0-	300	1	168732	2	Y	13801	13828	0			59
							15181	9									
*11	79800	X	24700	-0-	-55100 B	-0-	863	1	22890	2	Y	861	914	0			6
							947	9									
*12	146871	X	146871	-0-	-0- B	-0-	4899	1	133523	2	Y	7638	7591	0			53
							47	4	8402	9							
*01	151136	X	151136	-0-	-0- B	-0-	4084	1	136701	2	Y	9368	9367	0			54
							46	4	10305	9							
*02	158855	X	158855	-0-	-0- B	-0-	4236	1	141961	2	Y	11460	11443	0			71
							52	4	12606	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

09	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

*09	566070	X	145098	-0-	-420972 B	-0-	326	1	129891	2	Y	13528	13518	0			85
							14881	9									
*10	584939	X	203539	-0-	-381400 B	-0-	332	1	187166	2	Y	14583	14606	0			62
							16041	9									
*11	566070	X	154460	-0-	-411610 B	-0-	5369	1	142330	2	Y	6146	6169	0			39
							6761	9									
*12	195004	X	195004	-0-	-0- B	-0-	6418	1	174930	2	Y	12357	12311	0			85
							63	4	13593	9							
*01	209250	X	185428	-0-	-23822 B	-0-	5097	1	170505	2	Y	8880	8914	0			51
							58	4	9768	9							
02	189000	X	162189	-0-	-26811 B	-0-	4423	1	148229	2	Y	8620	8617	0			54
							55	4	9482	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

09	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 2460 PERF. N/A

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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	89776 X	11232	-0-	-78544	B	-0-	367	1	9747	2	N	1016					1016
							1118	9									
*02	81088 X	NO RPT	-0-	-81088	B	-0-					N	NO RPT					1016

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 2470 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9068 - 19477

09	SHUT IN	35308	-0-	35308	B	35308	28632	2	6676	9	N	6069	5738	0			331
*10	123004 X	87696	-0-	-35308	B	-0-	70991	2	16705	9	N	15186	14962	0			555
*11	108906 X	108906	-0-	-0-	B	-0-	87365	2	21541	9	N	19583	19674	0			464
*12	106688 X	106688	-0-	-0-	B	-0-	85380	2	21308	9	N	19371	19055	0			780
*01	88610 X	88610	-0-	-0-	B	-0-	71329	2	17281	9	N	15710	15650	0			840
*02	113081 X	113081	-0-	-0-	B	-0-	1225	1	89772	2	N	20076	20577	0			339
							22084	9									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	62558 X	-0-	-0-	-62558	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	56504 X	-0-	-0-	-56504	B	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE EAST WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100860	X	93066	-0-	-7794 B	-0-	56370	3	23680	4	N	11833	11343	1	2	8	1332
							13016	9									
10	104222	X	74143	-0-	-30079 B	-0-	61063	3	3420	4	N	8782	9095	1			1019
							9660	9									
11	100860	X	91906	-0-	-8954 B	-0-	80271	3	517	4	N	10107	10374	1			752
							11118	9									
12	104222	X	95229	-0-	-8993 B	-0-	83576	3	1156	4	N	9543	8531	1	1	8	1763
							10497	9									
01	104222	X	85203	-0-	-19019 B	-0-	75396	3	756	4	N	8228	8736	1			1255
							9051	9									
02	86856	X	61060	-0-	-25796 B	-0-	1121	9			N	1019					1019

DR STATE EAST WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233588	X	233588	-0-	-0- B	-0-	192280	3	28583	4	Y	11568	11484	1			1299
							12725	9									
10	231996	X	231996	-0-	-0- B	-0-	205890	3	13013	4	Y	11903	12326	1	1	8	875
							13093	9									
11	220117	X	220117	-0-	-0- B	-0-	199870	3	8159	4	Y	10989	10596	1	1	8	1267
							12088	9									
12	218504	X	218504	-0-	-0- B	-0-	200089	3	7437	4	Y	9980	10070	1			1177
							10978	9									
01	214525	X	214525	-0-	-0- B	-0-	630	1	196819	3	Y	8597	9001	1			773
							7619	4	9457	9							
02	173964	X	93066	-0-	-80898 B	-0-	152	9			Y	138					138

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A

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

DR STATE EAST 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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	65572	-0-	65572 B	65572	817	9			Y	743					743

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		19455	-0-	19455 B	19455	904	1	12575	2	N	5433	5086	0			347
							5976	9									
*01	162278	X	142823	-0-	-19455 B	-0-	27856	1	81457	2	N	30294	30253	0			388
							187	4	33323	9							
*02	267970	X	267970	-0-	-0- B	-0-	63992	1	162315	2	N	37718	37732	0			374
							173	4	41490	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	18234	-0-	18234	B	18234	969	1	13459	2	N	3460	3239	0			221
							3806	9									
*01	151896 X	133662	-0-	-18234	B	-0-	27856	1	81457	2	N	21965	21905	0			281
							187	4	24162	9							
*02	243469 X	243469	-0-	-0-	B	-0-	58465	1	148297	2	N	33225	33176	0			330
							159	4	36548	9							

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	16773	-0-	16773	B	16773	531	1	14441	2	Y	1633	1622	0			11
							5	4	1796	9							
*01	50331 X	33558	-0-	-16773	B	-0-	871	1	29120	2	Y	3234	3226	0			19
							10	4	3557	9							
*02	51928 X	51928	-0-	-0-	B	-0-	1256	1	42040	2	Y	7833	7803	0			49
							16	4	8616	9							

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	20018	-0-	20018	B	20018	632	1	17216	2	Y	1967	1953	0			14
							6	4	2164	9							
*01	SHUT IN	48133	-0-	48133	B	68151	1245	1	41715	2	Y	4690	4677	0			27
							14	4	5159	9							
02	SHUT IN	46973	-0-	46973	B	115124	1216	1	40761	2	Y	4528	4527	0			28
							15	4	4981	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 9426 PERF. N/A

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

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9332 PERF. N/A

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

HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 9460 PERF. N/A

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

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
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 9348 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9341 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9398 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 09/15/2017 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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

09	4352 X	4352	-0-	-0-	B	-0-	4219	3	133	9	N	121	184	1	1	8	207
10	4390 X	4390	-0-	-0-	B	-0-	4241	3	149	9	N	135	183	1	3	8	156
11	4140 X	4138	-0-	-2	B	-0-	3987	3	151	9	N	137	192	1	2	8	99
12	4495 X	4132	-0-	-363	B	-0-	3978	3	154	9	N	140					239
01	4495 X	4029	-0-	-466	B	-0-	3889	3	140	9	N	127	191	1	3	8	172
02	4060 X	3225	-0-	-835	B	-0-	3120	3	105	9	N	95	1	8			266

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

09	6960 X	6746	-0-	-214	B	-0-	6616	3	130	9	N	118	3	8			255
10	7385 X	7385	-0-	-0-	B	-0-	7230	3	155	9	N	141	189	1	3	8	204
11	7766 X	7766	-0-	-0-	B	-0-	7538	3	228	9	N	207	190	1	3	8	218
12	7363 X	7363	-0-	-0-	B	-0-	7201	3	162	9	N	147	184	1	2	8	179
01	7378 X	6121	-0-	-1257	B	-0-	6014	3	107	9	N	97	5	8			271
02	7028 X	6251	-0-	-777	B	-0-	6155	3	96	9	N	87	188	1	1	8	169

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

09	14361 X	14361	-0-	-0-	B	-0-	14134	3	227	9	N	206	188	1	4	8	251
10	16554 X	15391	-0-	-1163	B	-0-	15164	3	227	9	N	206	188	1	10	8	259
11	16020 X	12008	-0-	-4012	B	-0-	11851	3	157	9	N	143	194	1	4	8	204
12	16554 X	4151	-0-	-12403	B	-0-	4088	3	63	9	N	57	189	1	2	8	70
01	16182 X	9463	-0-	-6719	B	-0-	9339	3	124	9	N	113	10	8			173
*02	14690 X	14690	-0-	-0-	B	-0-	14528	3	162	9	N	147	189	1	8	8	123

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

09	9464 X	9464	-0-	-0-	B	-0-	9359	3	105	9	Y	95	123	1	1	8	75
10	11067 X	9209	-0-	-1858	B	-0-	9097	3	112	9	Y	102	64	1	2	8	111
11	10710 X	8516	-0-	-2194	B	-0-	8417	3	99	9	Y	90	69	1	1	8	131
12	11067 X	8007	-0-	-3060	B	-0-	7929	3	78	9	Y	71	64	1			138
01	DLQ G-10	7397	-0-	7397	B	7397	7390	3	7	9	Y	6	59	1	2	8	83
*02	12492 X	5095	-0-	-7397	B	-0-	5075	3	20	9	Y	18	71	1	1	8	29

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

09	2190 X	2015	-0-	-175	B	-0-	1914	3	101	9	N	92	3	8			229
10	2201 X	1888	-0-	-313	B	-0-	1826	3	62	9	N	56	189	1	4	8	92
11	2100 X	1867	-0-	-233	B	-0-	1647	3	220	9	N	200	2	8			290
12	2170 X	1758	-0-	-412	B	-0-	1576	3	182	9	N	165	381	1	1	8	73
01	1891 N	1657	-0-	-234	B	-0-	1471	3	186	9	N	169	2	8			240
02	1736 N	1663	-0-	-73	B	-0-	1486	3	177	9	N	161	188	1	1	8	212

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470 X	10212	-0-	-258 B	-0-	9691	3	521	9	N	474	564	1	4	8	163
10	10819 X	9873	-0-	-946 B	-0-	9377	3	496	9	N	451	190	1	10	8	414
11	10020 X	9011	-0-	-1009 B	-0-	8587	3	424	9	N	385	552	1	4	8	243
12	10540 X	9213	-0-	-1327 B	-0-	8673	3	540	9	N	491	382	1	6	8	346
01	10540 X	9091	-0-	-1449 B	-0-	8538	3	553	9	N	503	384	1	11	8	454
02	9520 X	8225	-0-	-1295 B	-0-	7647	3	578	9	N	525	572	1	109	8	298

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

09	12300 X	11641	-0-	-659 B	-0-	11476	3	165	9	N	150	185	1	3	8	131
10	12741 X	10666	-0-	-2075 B	-0-	10553	3	113	9	N	103	3	8			231
11	12330 X	11026	-0-	-1304 B	-0-	10920	3	106	9	N	96	191	1			136
12	12741 X	10964	-0-	-1777 B	-0-	10817	3	147	9	N	134	188	1	2	8	80
01	12152 X	10068	-0-	-2084 B	-0-	9939	3	129	9	N	117	5	8			192
02	10864 X	9718	-0-	-1146 B	-0-	9631	3	87	9	N	79	6	8			265

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

09	20160 X	17917	-0-	-2243 B	-0-	16807	3	1110	9	N	1009	891	1	6	8	386
10	20832 X	18352	-0-	-2480 B	-0-	17168	3	1184	9	N	1076	1245	1	11	8	206
11	19260 X	17141	-0-	-2119 B	-0-	15998	3	1143	9	N	1039	1067	1	6	8	172
12	19344 X	18223	-0-	-1121 B	-0-	16950	3	1273	9	N	1157	752	1	8	8	569
01	18941 X	17385	-0-	-1556 B	-0-	16184	3	1201	9	N	1092	1340	1	15	8	306
02	16716 X	16168	-0-	-548 B	-0-	15090	3	1078	9	N	980	760	1	7	8	519

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

09	23640 X	22244	-0-	-1396 B	-0-	20385	3	1859	9	N	1690	1848	1	17	8	318
10	24273 X	22451	-0-	-1822 B	-0-	20502	3	1949	9	N	1772	1662	1	28	8	400
11	23490 X	21528	-0-	-1962 B	-0-	19589	3	1939	9	N	1763	1678	1	14	8	471
12	23932 X	21564	-0-	-2368 B	-0-	19654	3	1910	9	N	1736	1894	1	17	8	296
01	23219 X	21651	-0-	-1568 B	-0-	19584	3	2067	9	N	1879	1520	1	39	8	616
02	20748 X	19712	-0-	-1036 B	-0-	17909	3	1803	9	N	1639	1700	1	16	8	539

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

09	15750 X	15086	-0-	-664 B	-0-	14144	3	942	9	N	856	751	1	20	8	296
10	16275 X	16066	-0-	-209 B	-0-	15090	3	976	9	N	887	939	1	15	8	229
11	15570 X	15007	-0-	-563 B	-0-	14030	3	977	9	N	888	949	1	9	8	159
12	16089 X	15444	-0-	-645 B	-0-	14498	3	946	9	N	860	754	1	5	8	260
01	16089 X	14699	-0-	-1390 B	-0-	13758	3	941	9	N	855	953	1	9	8	153
02	14504 X	12750	-0-	-1754 B	-0-	11895	3	855	9	N	777	758	1	9	8	163

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

09	13950 X	13573	-0-	-377 B	-0-	12616	3	2	4	N	868	897	1	12	8	72
						955	9									
10	14415 X	13684	-0-	-731 B	-0-	12670	3	1014	9	N	922	827	1	14	8	153
11	13950 X	12997	-0-	-953 B	-0-	12020	3	12	4	N	877	851	1	4	8	175
						965	9									
12	14384 X	11601	-0-	-2783 B	-0-	10716	3	3	4	N	802	856	1			121
						882	9									
01	14012 X	12204	-0-	-1808 B	-0-	11292	3	912	9	N	829	784	1	12	8	154
02	12656 X	11937	-0-	-719 B	-0-	11068	3	869	9	N	790	736	1	7	8	201

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
09	15610	X	15610	-0-	-0- B	-0-	545	1	14336	3	Y	593	601	0	4	8	86
							77	4	652	9							
10	16230	X	16230	-0-	-0- B	-0-	324	1	15165	3	Y	635	599	0	7	8	115
							42	4	699	9							
11	15788	X	15788	-0-	-0- B	-0-	156	1	14900	3	Y	665	699	0	4	8	77
							732	9									
12	15622	X	15622	-0-	-0- B	-0-	31	1	14894	3	Y	615	626	0	6	8	60
							20	4	677	9							
01	DLQ G-10		15534	-0-	15534 B	15534	19	1	14801	3	Y	648	579	0	10	8	119
							1	4	713	9							
*02	29562	X	14028	-0-	-15534 B	-0-	25	1	13413	3	Y	536	545	0	5	8	105
							590	9									

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

09	13590	X	13213	-0-	-377 B	-0-	12465	3	748	9	N	680	760	1	4	8	67
10	14167	X	13530	-0-	-637 B	-0-	12731	3	799	9	N	726	646	1	8	8	139
11	13710	X	12899	-0-	-811 B	-0-	12154	3	745	9	N	677	701	1	4	8	111
12	14167	X	13628	-0-	-539 B	-0-	12781	3	847	9	N	770	779	1	4	8	98
01	13671	X	11647	-0-	-2024 B	-0-	10816	3	831	9	N	755	690	1	12	8	151
02	12320	X	11263	-0-	-1057 B	-0-	10570	3	693	9	N	630	594	1	6	8	181

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

09	19050	X	17421	-0-	-1629 B	-0-	16918	3	503	9	N	457	523	1	3	8	110
10	19437	X	17744	-0-	-1693 B	-0-	17220	3	524	9	N	476	383	1	6	8	197
11	18180	X	17017	-0-	-1163 B	-0-	16536	3	481	9	N	437	212	1	3	8	419
12	18569	X	17599	-0-	-970 B	-0-	17102	3	497	9	N	452	808	1	2	8	61
01	18011	X	17240	-0-	-771 B	-0-	16741	3	499	9	N	454	330	1	10	8	175
02	16268	X	15346	-0-	-922 B	-0-	14926	3	420	9	N	382	368	1	3	8	186

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

09	10800	X	10527	-0-	-273 B	-0-	9901	3	626	9	Y	569	623	1	3	8	100
10	11160	X	10792	-0-	-368 B	-0-	10119	3	673	9	Y	612	582	1	7	8	123
11	10710	X	10428	-0-	-282 B	-0-	9825	3	603	9	Y	548	586	1	4	8	81
12	10912	X	10677	-0-	-235 B	-0-	9975	3	702	9	Y	638	597	1	5	8	117
01	DLQ G-10		10487	-0-	10487 B	10487	9810	3	677	9	Y	615	602	1	10	8	120
*02	19894	X	9407	-0-	-10487 B	-0-	8842	3	565	9	Y	514	513	1	6	8	115

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

09	12210	X	11854	-0-	-356 B	-0-	11075	3	779	9	N	708	749	1	7	8	235
10	12617	X	12026	-0-	-591 B	-0-	11318	3	708	9	N	644	563	1	18	8	298
11	12210	X	10734	-0-	-1476 B	-0-	9988	3	746	9	N	678	567	1	8	8	401
12	12369	X	11424	-0-	-945 B	-0-	10646	3	778	9	N	707	709	1	11	8	388
01	12276	X	10937	-0-	-1339 B	-0-	10139	3	798	9	N	725	753	1	16	8	344
02	11060	X	10017	-0-	-1043 B	-0-	9313	3	704	9	N	640	760	1	7	8	217

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13800 X	13398	-0-	-402 B	-0-	12357	3	1041	9	N	946	1127	1	6	8	209
10	14260 X	13694	-0-	-566 B	-0-	12599	3	1095	9	N	995	946	1	11	8	247
11	13800 X	12957	-0-	-843 B	-0-	11926	3	1031	9	N	937	943	1	5	8	236
12	14105 X	13525	-0-	-580 B	-0-	12408	3	57	4	N	964	955	1	6	8	239
						1060	9									
01	13981 X	13309	-0-	-672 B	-0-	12197	3	80	4	N	938	947	1	12	8	218
						1032	9									
02	12516 X	11585	-0-	-931 B	-0-	10676	3	909	9	N	826	858	1	6	8	180

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

09	11580 X	11477	-0-	-103 B	-0-	10530	3	947	9	N	861	739	1	4	8	376
10	11977 X	11977	-0-	-0- B	-0-	10931	3	16	4	N	936	1131	1	6	8	175
						1030	9									
11	11550 X	11155	-0-	-395 B	-0-	10180	3	975	9	N	886	759	1	3	8	299
12	11935 X	11398	-0-	-537 B	-0-	10405	3	993	9	N	903	1099	1	2	8	101
01	11966 X	11487	-0-	-479 B	-0-	10478	3	1009	9	N	917	754	1	5	8	259
02	10808 X	10501	-0-	-307 B	-0-	9614	3	887	9	N	806	755	1	3	8	307

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

09	21270 X	20229	-0-	-1041 B	-0-	63	1	19318	3	N	771	735	1	4	8	220
						848	9									
10	21731 X	20298	-0-	-1433 B	-0-	33	1	19371	3	N	813	746	1	7	8	280
						894	9									
11	20760 X	20428	-0-	-332 B	-0-	30	1	19504	3	N	813	928	1	4	8	161
						894	9									
12	21452 X	19600	-0-	-1852 B	-0-	4	1	18638	3	N	871	920	1	4	8	108
						958	9									
01	21173 X	19387	-0-	-1786 B	-0-	18467	3	920	9	N	836	765	1	9	8	170
02	19068 X	17614	-0-	-1454 B	-0-	22	1	16772	3	N	745	720	1	4	8	191
						820	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

09	33120 X	33043	-0-	-77 B	-0-	31247	3	1796	9	N	1633	1691	1	9	8	98
10	34224 X	31635	-0-	-2589 B	-0-	29786	3	1849	9	N	1681	1653	1	17	8	109
11	33780 X	30766	-0-	-3014 B	-0-	28926	3	1840	9	N	1673	1678	1	9	8	95
12	34906 X	30315	-0-	-4591 B	-0-	28463	3	1852	9	N	1684	1669	1	11	8	99
01	34906 X	29831	-0-	-5075 B	-0-	29004	3	827	9	N	752	536	1	22	8	293
02	30828 X	27435	-0-	-3393 B	-0-	25839	3	1596	9	N	1451	1399	1	10	8	335

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

09	20400 X	19998	-0-	-402 B	-0-	19397	3	601	9	N	546	667	1	4	8	137
10	21111 X	20017	-0-	-1094 B	-0-	19442	3	575	9	N	523	427	1	7	8	226
11	20430 X	19872	-0-	-558 B	-0-	19239	3	633	9	N	575	700	1	3	8	98
12	21111 X	20138	-0-	-973 B	-0-	19542	3	596	9	N	542	495	1	3	8	142
01	20801 X	19613	-0-	-1188 B	-0-	19045	3	568	9	N	516	496	1	6	8	156
02	18676 X	17587	-0-	-1089 B	-0-	16934	3	653	9	N	594	347	1	157	8	246

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
09	13920 X	11383	-0-	-2537 B	-0-	10664	3	719	9	Y	654	574	1	14	8	99
10	14384 X	11601	-0-	-2783 B	-0-	10443	3	1158	9	Y	1053	1102	1	6	8	44
11	13560 X	11290	-0-	-2270 B	-0-	10543	3	747	9	Y	679	711	1	2	8	10
12	13640 X	11756	-0-	-1884 B	-0-	10930	3	826	9	Y	751	742	1	3	8	16
01	DLQ G-10	12221	-0-	12221 B	12221	11513	3	708	9	Y	644	648	1	5	8	7
*02	22803 X	10582	-0-	-12221 B	-0-	9942	3	61	4	Y	526	513	1	3	8	17
						579	9									

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

09	16320 X	15392	-0-	-928 B	-0-	23	1	14168	3	N	1092	1127	1	9	8	120
						1201	9									
10	16833 X	16253	-0-	-580 B	-0-	18	1	14956	3	N	1163	1103	1	16	8	164
						1279	9									
11	16290 X	15901	-0-	-389 B	-0-	25	1	14779	3	N	997	1045	1	8	8	108
						1097	9									
12	16833 X	16551	-0-	-282 B	-0-	36	1	15186	3	N	1208	1188	1	8	8	120
						1329	9									
01	16379 X	16379	-0-	-0- B	-0-	39	1	15120	3	N	1109	1020	1	20	8	189
						1220	9									
02	14840 X	14755	-0-	-85 B	-0-	51	1	13734	3	N	882	923	1	9	8	139
						970	9									

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

09	15090 X	13863	-0-	-1227 B	-0-	12895	3	528	4	N	400	380	1	3	8	156
						440	9									
10	15469 X	14163	-0-	-1306 B	-0-	13435	3	367	4	N	328	374	1	4	8	106
						361	9									
11	14670 X	13330	-0-	-1340 B	-0-	12313	3	611	4	N	369	336	1	3	8	136
						406	9									
12	14787 X	13481	-0-	-1306 B	-0-	12182	3	836	4	N	421	358	1	2	8	197
						463	9									
01	14384 X	14019	-0-	-365 B	-0-	12903	3	712	4	N	367	376	1	8	8	180
						404	9									
02	12936 X	11988	-0-	-948 B	-0-	11440	3	162	4	N	351	351	1	3	8	177
						386	9									

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

09	23370 X	21208	-0-	-2162 B	-0-	20135	3	238	4	N	759	737	1	6	8	290
						835	9									
10	23467 X	21401	-0-	-2066 B	-0-	20448	3	118	4	N	759	741	1	11	8	297
						835	9									
11	22260 X	20129	-0-	-2131 B	-0-	19286	3	843	9	N	766	760	1	5	8	298
12	22847 X	19207	-0-	-3640 B	-0-	18469	3	738	9	N	671	741	1	6	8	222
01	22475 X	19046	-0-	-3429 B	-0-	18248	3	798	9	N	725	739	1	15	8	193
02	19796 X	18106	-0-	-1690 B	-0-	17368	3	2	4	N	669	529	1	6	8	327
						736	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
09	15870	X	14446	-0-	-1424 B	-0-	12952	3	868	4	N	569	558	1	6	8	232
							626	9									
10	16182	X	15064	-0-	-1118 B	-0-	13671	3	659	4	N	667	570	1	11	8	318
							734	9									
11	15330	X	14346	-0-	-984 B	-0-	12787	3	935	4	N	567	701	1	5	8	179
							624	9									
12	15531	X	15025	-0-	-506 B	-0-	13209	3	1082	4	N	667	705	1	8	8	133
							734	9									
01	15066	X	14798	-0-	-268 B	-0-	13480	3	656	4	N	602	555	1	15	8	165
							662	9									
02	13608	X	13280	-0-	-328 B	-0-	12497	3	178	4	N	550	375	1	7	8	333
							605	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

09	18780	X	14723	-0-	-4057 B	-0-	54	1	13489	3	Y	943	937	1	8	8	205
							143	4	1037	9							
10	19344	X	15240	-0-	-4104 B	-0-	62	1	13818	3	Y	1097	760	1	13	8	529
							153	4	1207	9							
11	18720	X	14918	-0-	-3802 B	-0-	55	1	13605	3	Y	1086	1318	1	12	8	285
							63	4	1195	9							
12	18910	X	16056	-0-	-2854 B	-0-	33	1	14715	3	Y	1067	1071	1	9	8	272
							134	4	1174	9							
01	DLQ G-10		19353	-0-	19353 B	19353	31	1	17080	3	Y	1089	1125	1	20	8	216
							1044	4	1198	9							
*02	35718	X	16365	-0-	-19353 B	-0-	29	1	15249	3	Y	965	942	1	9	8	230
							25	4	1062	9							

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

09	15000	X	12263	-0-	-2737 B	-0-	118	1	11236	3	N	279	563	1	3	8	284
							602	4	307	9							
10	15562	X	10832	-0-	-4730 B	-0-	97	1	10445	3	N	198	183	1	2	8	297
							72	4	218	9							
11	15060	X	8954	-0-	-6106 B	-0-	121	1	8547	3	N	203	377	1	1	8	122
							63	4	223	9							
12	15562	X	10894	-0-	-4668 B	-0-	125	1	10359	3	N	302	2	8			422
							78	4	332	9							
01	15438	X	9917	-0-	-5521 B	-0-	116	1	9539	3	N	192	382	1	8	8	224
							51	4	211	9							
02	11452	X	9882	-0-	-1570 B	-0-	112	1	9142	3	N	189	190	1	1	8	222
							420	4	208	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53460	X	49677	-0-	-3783 B	-0-	47461	3	204	4	N	1829	1742	1	12	8	452
							2012	9									
10	54219	X	49028	-0-	-5191 B	-0-	46648	3	363	4	N	1834	1779	1	22	8	485
							2017	9									
11	50760	X	48410	-0-	-2350 B	-0-	46431	3	31	4	N	1771	2108	1	16	8	132
							1948	9									
12	52421	X	49556	-0-	-2865 B	-0-	47416	3	137	4	N	1821	1795	1	14	8	144
							2003	9									
01	51336	X	14272	-0-	-37064 B	-0-	13669	3	2	4	N	546	592	1	21	8	77
							601	9									
02	46368	X	24321	-0-	-22047 B	-0-	23738	3	583	9	N	530	447	0	22	8	138

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

09	23550	X	18944	-0-	-4606 B	-0-	16612	3	1	4	N	2119	1483	1	18	8	1066
							2331	9									
10	22785	X	19887	-0-	-2898 B	-0-	17577	3	58	4	N	2047	2440	1	32	8	641
							2252	9									
11	20597	X	20597	-0-	-0- B	-0-	18134	3	2463	9	N	2239	2443	1	18	8	419
12	21173	X	20464	-0-	-709 B	-0-	17923	3	2541	9	N	2310	2461	1	22	8	246
01	19685	X	18742	-0-	-943 B	-0-	16409	3	3	4	N	2118	1896	1	49	8	419
							2330	9									
*02	31984	X	31984	-0-	-0- B	-0-	28791	3	3193	9	N	2903	2776	1	22	8	524

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

09	19828	X	19828	-0-	-0- B	-0-	19063	3	765	9	N	695	759	1	9	8	195
10	19343	X	19343	-0-	-0- B	-0-	18473	3	24	4	N	769	735	1	17	8	212
							846	9									
11	19530	X	19313	-0-	-217 B	-0-	18397	3	35	4	N	801	825	1	9	8	179
							881	9									
12	20491	X	13346	-0-	-7145 B	-0-	12431	3	24	4	N	810	838	1	11	8	140
							891	9									
01	20491	X	17781	-0-	-2710 B	-0-	16775	3	113	4	N	812	786	1	18	8	148
							893	9									
02	18508	X	16570	-0-	-1938 B	-0-	15749	3	17	4	N	731	731	1			148
							804	9									

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

09	20880	X	19375	-0-	-1505 B	-0-	17423	3	24	4	N	1753	2009	1	16	8	818
							1928	9									
10	21142	X	17159	-0-	-3983 B	-0-	15386	3	295	4	N	1344	1507	1	24	8	631
							1478	9									
11	19680	X	18993	-0-	-687 B	-0-	16766	3	244	4	N	1803	2069	1	14	8	351
							1983	9									
12	20026	X	17685	-0-	-2341 B	-0-	15632	3	205	4	N	1680	1659	1	17	8	355
							1848	9									
01	20026	X	16235	-0-	-3791 B	-0-	14410	3	31	4	N	1631	1516	1	33	8	437
							1794	9									
02	18088	X	16692	-0-	-1396 B	-0-	14372	3	663	4	N	1506	1316	1	16	8	611
							1657	9									

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
09	25770 X	21430	-0-	-4340 B	-0-	9	1	20313	3	Y	947	958	1	6	8	239
						66	4	1042	9							
10	26629 X	21324	-0-	-5305 B	-0-	18	1	20255	3	Y	955	1007	1	11	8	176
						1051	9									
11	22560 X	21984	-0-	-576 B	-0-	18	1	21013	3	Y	866	871	1	6	8	165
						953	9									
12	22754 X	22359	-0-	-395 B	-0-	48	1	21305	3	Y	865	862	1	8	8	160
						54	4	952	9							
01	DLQ G-10	21683	-0-	21683 B	21683	73	1	20535	3	Y	970	872	1	14	8	244
						8	4	1067	9							
*02	41555 X	19872	-0-	-21683 B	-0-	72	1	18976	3	Y	749	768	1	7	8	218
						824	9									

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

09	38340 X	34144	-0-	-4196 B	-0-	32563	3	133	4	N	1316	1301	1	8	8	285
						1448	9									
10	38967 X	35043	-0-	-3924 B	-0-	33578	3	1465	9	N	1332	1127	1	16	8	474
11	36720 X	33481	-0-	-3239 B	-0-	32036	3	1445	9	N	1314	1474	1	9	8	305
12	37200 X	34428	-0-	-2772 B	-0-	32995	3	1433	9	N	1303	1289	1	11	8	308
01	36456 X	33880	-0-	-2576 B	-0-	32483	3	3	4	N	1267	1304	1	22	8	249
						1394	9									
02	31864 X	29639	-0-	-2225 B	-0-	28426	3	1213	9	N	1103	1129	1	12	8	211

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

09	69450 X	59441	-0-	-10009 B	-0-	56845	3	155	4	N	2219	2456	1	20	8	159
						2441	9									
10	68851 X	57779	-0-	-11072 B	-0-	55752	3	2027	9	N	1843	1751	1	30	8	221
11	64620 X	51913	-0-	-12707 B	-0-	49987	3	1926	9	N	1751	1700	1	18	8	254
12	64604 X	53566	-0-	-11038 B	-0-	51709	3	1857	9	N	1688	1698	1	21	8	223
01	61411 X	50045	-0-	-11366 B	-0-	48176	3	14	4	N	1686	1644	1	39	8	226
						1855	9									
02	55468 X	45758	-0-	-9710 B	-0-	44131	3	1627	9	N	1479	1365	1			340

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

09	39840 X	30820	-0-	-9020 B	-0-	29199	3	1621	9	N	1474	1449	1	18	8	302
10	39401 X	31250	-0-	-8151 B	-0-	29465	3	8	4	N	1615	1557	1	22	8	338
						1777	9									
11	38130 X	34835	-0-	-3295 B	-0-	32950	3	1885	9	N	1714	1872	1	19	8	161
12	37634 X	34945	-0-	-2689 B	-0-	32703	3	2242	9	N	2038	2012	1	20	8	167
01	37200 X	33914	-0-	-3286 B	-0-	31843	3	2071	9	N	1883	1797	1	42	8	211
02	32508 X	30377	-0-	-2131 B	-0-	28386	3	76	4	N	1741	1682	1	20	8	250
						1915	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

09	23130 X	17323	-0-	-5807 B	-0-	16848	3	475	9	Y	432	427	0	6	8	26
10	23901 X	15894	-0-	-8007 B	-0-	15406	3	8	4	Y	436	412	0	11	8	39
						480	9									
11	23130 X	15561	-0-	-7569 B	-0-	15118	3	443	9	Y	403	408	0	5	8	29
12	18910 X	14931	-0-	-3979 B	-0-	14418	3	22	4	Y	446	426	0	8	8	41
						491	9									
01	DLQ G-10	15325	-0-	15325 B	15325	14846	3	479	9	Y	435	401	0	13	8	62
*02	29460 X	14135	-0-	-15325 B	-0-	13717	3	418	9	Y	380	399	0	6	8	37

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18420 X	17885	-0-	-535 B	-0-	17676	3	209	9	Y	190	251	1	7	8	147
10	18817 X	18559	-0-	-258 B	-0-	18360	3	199	9	Y	181	125	1	10	8	193
11	18210 X	18003	-0-	-207 B	-0-	17793	3	210	9	Y	191	120	1	4	8	260
12	18631 X	14524	-0-	-4107 B	-0-	14340	3	184	9	Y	167	126	1	3	8	298
01	DLQ G-10	13827	-0-	13827 B	13827	13633	3	194	9	Y	176	127	1	5	8	342
*02	27779 X	13952	-0-	-13827 B	-0-	13775	3	177	9	Y	161	295	1	3	8	205

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

09	40500 X	37504	-0-	-2996 B	-0-	35769	3	129	4	Y	1460	1491	0	9	8	212
						1606	9									
10	41292 X	38586	-0-	-2706 B	-0-	36913	3	70	4	Y	1457	1391	0	15	8	263
						1603	9									
11	39300 X	37524	-0-	-1776 B	-0-	35871	3	1653	9	Y	1503	1584	0	9	8	173
12	40176 X	38165	-0-	-2011 B	-0-	36720	3	34	4	Y	1283	1322	0	9	8	125
						1411	9									
01	DLQ G-10	38330	-0-	38330 B	38330	36797	3	1	4	Y	1393	1245	0	17	8	256
						1532	9									
*02	72312 X	33982	-0-	-38330 B	-0-	32567	3	1415	9	Y	1286	1283	0	7	8	252

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

09	29794 X	29794	-0-	-0- B	-0-	27392	3	2402	9	Y	2184	2159	0	19	8	133
10	30473 X	30301	-0-	-172 B	-0-	27886	3	11	4	Y	2185	2088	0	32	8	198
						2404	9									
11	31110 X	29813	-0-	-1297 B	-0-	27615	3	2198	9	Y	1998	2031	0	20	8	145
12	32147 X	31437	-0-	-710 B	-0-	29019	3	39	4	Y	2163	2083	0	23	8	202
						2379	9									
01	DLQ G-10	29862	-0-	29862 B	29862	27548	3	2314	9	Y	2104	1956	0	46	8	304
*02	56377 X	26515	-0-	-29862 B	-0-	24489	3	2026	9	Y	1842	1944	0	22	8	180

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

09	21390 X	19105	-0-	-2285 B	-0-	17700	3	1405	9	Y	1277	1371	0	7	8	87
10	22103 X	21034	-0-	-1069 B	-0-	19142	3	14	4	Y	1707	1683	0	13	8	98
						1878	9									
11	21150 X	19503	-0-	-1647 B	-0-	17685	3	11	4	Y	1643	1686	0	6	8	49
						1807	9									
12	21855 X	20232	-0-	-1623 B	-0-	18599	3	51	4	Y	1438	1425	0	8	8	54
						1582	9									
01	DLQ G-10	19469	-0-	19469 B	19469	17589	3	15	4	Y	1695	1672	0	17	8	60
						1865	9									
*02	37097 X	17628	-0-	-19469 B	-0-	16124	3	296	4	Y	1098	1090	0	7	8	61
						1208	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

09	18990 X	18443	-0-	-547 B	-0-	17793	3	650	9	Y	591	618	0	8	8	40
10	19809 X	19502	-0-	-307 B	-0-	18698	3	16	4	Y	716	702	0	13	8	41
						788	9									
11	19170 X	18076	-0-	-1094 B	-0-	17193	3	14	4	Y	790	801	0	6	8	24
						869	9									
12	19809 X	18998	-0-	-811 B	-0-	17993	3	62	4	Y	857	841	0	8	8	32
						943	9									
01	DLQ G-10	18013	-0-	18013 B	18013	17155	3	19	4	Y	763	752	0	16	8	27
						839	9									
*02	35347 X	17334	-0-	-18013 B	-0-	16202	3	273	4	Y	781	758	0	7	8	43
						859	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
09	61018	X	61018	-0-	-0- B	-0-	52782	3	27	4	Y	7463	7170	0	85	8	390
							8209	9									
10	110454	X	110454	-0-	-0- B	-0-	90120	3	41	4	Y	18448	17895	0	280	8	663
							20293	9									
11	131555	X	131555	-0-	-0- B	-0-	102796	3	2066	4	Y	24266	24317	0	166	8	446
							26693	9									
12	143991	X	143991	-0-	-0- B	-0-	111996	3	1485	4	Y	27736	27379	0	337	8	466
							30510	9									
01	DLQ G-10		143351	-0-	143351 B	143351	114283	3	168	4	Y	26273	25660	0	551	8	528
							28900	9									
*02	262163	X	118812	-0-	-143351 B	-0-	96276	3	186	4	Y	20318	20219	0	220	8	407
							22350	9									

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

09	64680	X	45130	-0-	-19550 B	-0-	42680	3	2450	9	N	2227	2235	1	23	8	261
10	60264	X	43141	-0-	-17123 B	-0-	40691	3	28	4	N	2202	2059	1	34	8	370
							2422	9									
11	58320	X	43830	-0-	-14490 B	-0-	41376	3	11	4	N	2221	2323	1	20	8	248
							2443	9									
12	60264	X	43975	-0-	-16289 B	-0-	41466	3	2509	9	N	2281	2245	1	25	8	259
01	48918	X	37898	-0-	-11020 B	-0-	35159	3	2739	9	N	2490	2112	1	51	8	586
02	42112	X	34458	-0-	-7654 B	-0-	32654	3	1804	9	N	1640	1768	1	22	8	436

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

09	28170	X	24168	-0-	-4002 B	-0-	19989	3	3169	4	N	918	916	1	6	8	187
							1010	9									
10	28520	X	26005	-0-	-2515 B	-0-	23436	3	1455	4	N	1013	920	1	6	8	274
							1114	9									
11	26370	X	24162	-0-	-2208 B	-0-	22268	3	835	4	N	963	930	1	2	8	305
							1059	9									
12	27249	X	25177	-0-	-2072 B	-0-	23345	3	726	4	N	1005	1119	1			191
							1106	9									
01	26567	X	24458	-0-	-2109 B	-0-	22438	3	951	4	N	972	950	1	6	8	207
							1069	9									
02	23492	X	21588	-0-	-1904 B	-0-	20005	3	639	4	N	858	728	1	10	8	327
							944	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

09	64350	X	59893	-0-	-4457 B	-0-	52649	3	516	4	Y	6116	6099	1	43	8	229
							6728	9									
10	67425	X	58013	-0-	-9412 B	-0-	51588	3	235	4	Y	5627	5613	1	68	8	175
							6190	9									
11	65250	X	56023	-0-	-9227 B	-0-	50282	3	14	4	Y	5206	5234	1	43	8	104
							5727	9									
12	67425	X	53939	-0-	-13486 B	-0-	47853	3	49	4	Y	5488	5109	1	47	8	436
							6037	9									
01	DLQ G-10		48431	-0-	48431 B	48431	43080	3	10	4	Y	4855	5077	1	95	8	119
							5341	9									
*02	100200	X	51769	-0-	-48431 B	-0-	45763	3	280	4	Y	5205	5104	1	42	8	178
							5726	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78390 X	67305	-0-	-11085 B	-0-	63629	3	342	4	N	3031	3188	1	24	8	418
						3334	9									
10	79298 X	66320	-0-	-12978 B	-0-	62944	3	166	4	N	2918	2764	1	37	8	535
						3210	9									
11	72330 X	62527	-0-	-9803 B	-0-	59451	3	3076	9	N	2796	2993	1	23	8	315
12	73315 X	67148	-0-	-6167 B	-0-	63769	3	142	4	N	2943	3002	1	25	8	231
						3237	9									
01	71548 X	65122	-0-	-6426 B	-0-	62036	3	21	4	N	2786	2703	1	52	8	262
						3065	9									
02	62832 X	57849	-0-	-4983 B	-0-	55137	3	3	4	N	2463	2321	1	22	8	382
						2709	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

09	39960 X	38495	-0-	-1465 B	-0-	36812	3	1683	9	Y	1530	1562	0	11	8	222
10	41292 X	39104	-0-	-2188 B	-0-	37355	3	1749	9	Y	1590	1505	0	20	8	287
11	39960 X	38652	-0-	-1308 B	-0-	36739	3	1913	9	Y	1739	1813	0	13	8	200
12	41199 X	39530	-0-	-1669 B	-0-	37650	3	1880	9	Y	1709	1726	0	17	8	166
01	DLQ G-10	39374	-0-	39374 B	39374	37319	3	2055	9	Y	1868	1663	0	29	8	342
*02	74660 X	35286	-0-	-39374 B	-0-	33514	3	1772	9	Y	1611	1623	0	15	8	315

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

09	36450 X	33488	-0-	-2962 B	-0-	31862	3	105	4	N	1383	1304	1	60	8	226
						1521	9									
10	37355 X	34722	-0-	-2633 B	-0-	33173	3	55	4	N	1358	1478	1	12	8	94
						1494	9									
11	35640 X	23748	-0-	-11892 B	-0-	22613	3	59	4	N	978	560	1	32	8	480
						1076	9									
12	35960 X	35364	-0-	-596 B	-0-	33672	3	199	4	N	1357	1475	1	58	8	304
						1493	9									
01	35061 X	31858	-0-	-3203 B	-0-	30102	3	135	4	N	1474	1322	1	100	8	356
						1621	9									
02	31360 X	29579	-0-	-1781 B	-0-	28155	3	140	4	N	1167	1134	1	54	8	335
						1284	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

09	21450 X	19314	-0-	-2136 B	-0-	18646	3	668	9	Y	607	635	0	6	8	41
10	21886 X	20102	-0-	-1784 B	-0-	19310	3	20	4	Y	702	692	0	11	8	40
						772	9									
11	20520 X	18973	-0-	-1547 B	-0-	18106	3	16	4	Y	774	790	0	1	8	23
						851	9									
12	20770 X	17904	-0-	-2866 B	-0-	16925	3	69	4	Y	827	811	0	8	8	31
						910	9									
01	DLQ G-10	16435	-0-	16435 B	16435	15610	3	21	4	Y	731	721	0	15	8	26
						804	9									
*02	32364 X	15929	-0-	-16435 B	-0-	14814	3	316	4	Y	726	705	0	7	8	40
						799	9									

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
09	19710 X	16891	-0-	-2819 B	-0-	16151	3	740	9	Y	673	704	0			46
10	20243 X	16864	-0-	-3379 B	-0-	16022	3	16	4	Y	751	754	0			43
						826	9									
11	19320 X	17404	-0-	-1916 B	-0-	16444	3	13	4	Y	861	878	0			26
						947	9									
12	18609 X	18609	-0-	-0- B	-0-	17650	3	38	4	Y	837	831	0			32
						921	9									
01	DLQ G-10	18451	-0-	18451 B	18451	17536	3	10	4	Y	823	826	0			29
						905	9									
*02	36851 X	18400	-0-	-18451 B	-0-	17268	3	308	4	Y	749	736	0			42
						824	9									

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

09	7950 X	4572	-0-	-3378 B	-0-	4538	3	34	9	N	31	1	8			201
10	9145 X	5322	-0-	-3823 B	-0-	5264	3	58	9	N	53	189	1	2	8	63
11	8850 X	5154	-0-	-3696 B	-0-	5096	3	58	9	N	53					116
12	9145 X	6826	-0-	-2319 B	-0-	6765	3	61	9	N	55					171
01	8618 X	-0-	-0-	-8618 B	-0-					N	-0-					171
02	4816 X	-0-	-0-	-4816 B	-0-					N	-0-					171

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

09	76500 X	66092	-0-	-10408 B	-0-	62866	3	3226	9	N	2933	2887	1	21	8	209
10	76694 X	66952	-0-	-9742 B	-0-	63722	3	3230	9	N	2936	2901	1	35	8	209
11	71250 X	63640	-0-	-7610 B	-0-	60457	3	3183	9	N	2894	2748	1	20	8	335
12	72168 X	64480	-0-	-7688 B	-0-	61353	3	3127	9	N	2843	2933	1	25	8	220
01	69192 X	62808	-0-	-6384 B	-0-	9	1	59734	3	N	2786	2724	1	48	8	234
						3065	9									
02	61684 X	55817	-0-	-5867 B	-0-	53111	3	2706	9	N	2460	2421	1	5	8	268

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

09	50880 X	45760	-0-	-5120 B	-0-	43081	3	2679	9	N	2435	2327	1	25	8	354
10	52576 X	43462	-0-	-9114 B	-0-	41194	3	2268	9	N	2062	2121	1	41	8	254
11	50280 X	40306	-0-	-9974 B	-0-	38078	3	2	4	N	2024	2042	1	24	8	212
						2226	9									
12	51956 X	42975	-0-	-8981 B	-0-	40290	3	2685	9	N	2441	2456	1	30	8	167
01	49290 X	41719	-0-	-7571 B	-0-	39068	3	2651	9	N	2410	2204	1	58	8	315
02	42700 X	36887	-0-	-5813 B	-0-	34640	3	2247	9	N	2043	2043	1	28	8	287

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

09	83190 X	73285	-0-	-9905 B	-0-	67639	3	1059	4	N	4170	3990	1	38	8	764
						4587	9									
10	84971 X	75365	-0-	-9606 B	-0-	69849	3	684	4	N	4393	4583	1	69	8	505
						4832	9									
11	79200 X	71344	-0-	-7856 B	-0-	66959	3	94	4	N	3901	4096	1	33	8	277
						4291	9									
12	80166 X	70401	-0-	-9765 B	-0-	65711	3	331	4	N	3963	3983	1	42	8	215
						4359	9									
01	77872 X	70586	-0-	-7286 B	-0-	66109	3	64	4	N	4012	3817	1	89	8	321
						4413	9									
02	68404 X	62025	-0-	-6379 B	-0-	57849	3	64	4	N	3738	3714	1	38	8	307
						4112	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
09	70500 X	61900	-0-	-8600 B	-0-	58899 3 1851 9	1150 4	N	1683	1793 1	11 8	171
10	71672 X	61659	-0-	-10013 B	-0-	59542 3 1896 9	221 4	N	1724	1658 1	21 8	216
11	66480 X	58631	-0-	-7849 B	-0-	56851 3 1775 9	5 4	N	1614	1483 1	11 8	336
12	67611 X	60059	-0-	-7552 B	-0-	58304 3 1731 9	24 4	N	1574	1709 1	14 8	187
01	65410 X	57725	-0-	-7685 B	-0-	56020 3 1704 9	1 4	N	1549	1443 1	27 8	266
02	57764 X	50064	-0-	-7700 B	-0-	48735 3	1329 9	N	1208	1215 1	13 8	246

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

09	55050 X	47636	-0-	-7414 B	-0-	45805 3 1774 9	57 4	N	1613	1614 1	10 8	173
10	55211 X	47942	-0-	-7269 B	-0-	46141 3	1801 9	N	1637	1610 1	19 8	181
11	50970 X	45826	-0-	-5144 B	-0-	44139 3	1687 9	N	1534	1537 1	10 8	168
12	52669 X	45811	-0-	-6858 B	-0-	44081 3	1730 9	N	1573	1582 1	14 8	145
01	50964 X	43282	-0-	-7682 B	-0-	41702 3	1580 9	N	1436	1421 1	26 8	134
02	44464 X	39630	-0-	-4834 B	-0-	38053 3	1577 9	N	1434	1398 1	11 8	159

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

09	52590 X	46022	-0-	-6568 B	-0-	41274 3	4748 9	N	4316	4281 1	32 8	123
10	52142 X	40627	-0-	-11515 B	-0-	36338 3 4288 9	1 4	N	3898	3828 1	51 8	142
11	49380 X	42736	-0-	-6644 B	-0-	38444 3 4291 9	1 4	N	3901	3873 1	31 8	139
12	51026 X	39752	-0-	-11274 B	-0-	36119 3 3523 9	110 4	N	3203	3210 1	40 8	92
01	47988 X	35305	-0-	-12683 B	-0-	32218 3	3087 9	N	2806	2768 1	69 8	61
02	42952 X	39883	-0-	-3069 B	-0-	35657 3	4226 9	N	3842	3694 1	33 8	176

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

09	68940 X	52882	-0-	-16058 B	-0-	48359 3 3044 9	1479 4	Y	2767	2709 0	40 8	67
10	71238 X	48373	-0-	-22865 B	-0-	43415 3 4491 9	467 4	Y	4083	3811 0	104 8	235
11	66060 X	49778	-0-	-16282 B	-0-	44469 3 5135 9	174 4	Y	4668	4631 0	36 8	236
12	61535 X	54537	-0-	-6998 B	-0-	40496 3 4437 9	9604 4	Y	4034	4055 0	46 8	169
01	DLQ G-10	45572	-0-	45572 B	45572	37281 3 4521 9	3770 4	Y	4110	4003 0	67 8	209
*02	93953 X	48381	-0-	-45572 B	-0-	44096 3 4282 9	3 4	Y	3893	3893 0	47 8	162

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34500 X	31536	-0-	-2964 B	-0-	29296	3	2240	9	N	2036	2061	1	12	8	338
10	34813 X	32243	-0-	-2570 B	-0-	29898	3	2345	9	N	2132	2063	1	22	8	385
11	33000 X	30557	-0-	-2443 B	-0-	28356	3	2201	9	N	2001	1886	1	12	8	488
12	33480 X	30728	-0-	-2752 B	-0-	28433	3	26	4	N	2063	2275	1	14	8	262
						2269	9									
01	32984 X	29876	-0-	-3108 B	-0-	27631	3	2245	9	N	2041	1913	1	27	8	363
02	29428 X	26373	-0-	-3055 B	-0-	24418	3	1955	9	N	1777	1698	1	13	8	429

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

09	18900 X	17308	-0-	-1592 B	-0-	14767	3	2541	9	N	2310	2226	1	43	8	215
10	18414 X	16787	-0-	-1627 B	-0-	14248	3	1	4	N	2307	2290	1	51	8	181
						2538	9									
11	17730 X	16249	-0-	-1481 B	-0-	13805	3	2444	9	N	2222	2208	1	18	8	177
12	17887 X	15417	-0-	-2470 B	-0-	13084	3	46	4	N	2079	2089	1			167
						2287	9									
01	17887 X	13185	-0-	-4702 B	-0-	10891	3	2	4	N	2084	1885	1	5	8	361
						2292	9									
02	16156 X	16040	-0-	-116 B	-0-	13594	3	2446	9	N	2224	2273	1	9	8	303

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

09	57810 X	50588	-0-	-7222 B	-0-	43898	3	1740	4	N	4500	4571	1	54	8	161
						4950	9									
10	59985 X	52327	-0-	-7658 B	-0-	45946	3	1020	4	N	4874	4751	1	81	8	203
						5361	9									
11	58050 X	49659	-0-	-8391 B	-0-	44541	3	220	4	N	4453	4440	1	52	8	164
						4898	9									
12	59985 X	50575	-0-	-9410 B	-0-	45253	3	330	4	N	4538	4498	1	82	8	122
						4992	9									
01	52328 X	47012	-0-	-5316 B	-0-	42115	3	4897	9	N	4452	4087	1	129	8	358
02	47264 X	44954	-0-	-2310 B	-0-	40561	3	41	4	N	3956	4043	1	38	8	233
						4352	9									

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

09	93150 X	78082	-0-	-15068 B	-0-	74390	3	326	4	N	3060	3010	1	30	8	257
						3366	9									
10	92070 X	78658	-0-	-13412 B	-0-	75362	3	3296	9	N	2996	2932	1	53	8	268
11	85470 X	74159	-0-	-11311 B	-0-	71565	3	2594	9	N	2358	2364	1	30	8	232
12	85932 X	75457	-0-	-10475 B	-0-	72343	3	3114	9	N	2831	2863	1	35	8	165
01	82801 X	72926	-0-	-9875 B	-0-	69961	3	2	4	N	2694	2567	1	63	8	229
						2963	9									
02	72884 X	67233	-0-	-5651 B	-0-	64403	3	2830	9	N	2573	2575	1	29	8	198

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

09	139950 X	117012	-0-	-22938 B	-0-	111591	3	605	4	N	4378	4077	1	29	8	674
						4816	9									
10	142476 X	116436	-0-	-26040 B	-0-	111799	3	4637	9	N	4215	4422	1	51	8	416
11	131370 X	110899	-0-	-20471 B	-0-	106552	3	4347	9	N	3952	3898	1	29	8	441
12	128278 X	110714	-0-	-17564 B	-0-	106240	3	6	4	N	4062	4261	1	23	8	219
						4468	9									
01	124341 X	108366	-0-	-15975 B	-0-	104128	3	4238	9	N	3853	3868	1	43	8	161
02	109200 X	94181	-0-	-15019 B	-0-	90439	3	3742	9	N	3402	3251	1	23	8	289

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
09	22650 X	21126	-0-	-1524 B	-0-	20294	3	832	9	Y	756	743	0	8	8	102
10	22499 X	22499	-0-	-0- B	-0-	21683	3	816	9	Y	742	678	0	14	8	152
11	20697 X	20697	-0-	-0- B	-0-	19778	3	919	9	Y	835	874	0	7	8	106
12	21824 X	19890	-0-	-1934 B	-0-	18989	3	901	9	Y	819	858	0	8	8	59
01	DLQ G-10	19534	-0-	19534 B	19534	18507	3	1027	9	Y	934	886	0	17	8	90
*02	37864 X	18330	-0-	-19534 B	-0-	17292	3	1038	9	Y	944	871	0	11	8	152

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

09	87720 X	74634	-0-	-13086 B	-0-	71364	3	3270	9	N	2973	3143	1	24	8	147
10	87327 X	74607	-0-	-12720 B	-0-	71210	3	3397	9	N	3088	2948	1	40	8	247
11	81450 X	70465	-0-	-10985 B	-0-	67503	3	2962	9	N	2693	2781	1	23	8	136
12	81902 X	69471	-0-	-12431 B	-0-	66506	3	2965	9	N	2695	2582	1	27	8	222
01	79298 X	69779	-0-	-9519 B	-0-	66696	3	89	4	N	2722	2640	1	54	8	250
						2994	9									
02	69664 X	61494	-0-	-8170 B	-0-	58850	3	2644	9	N	2404	2309	1	26	8	319

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

09	24450 X	21202	-0-	-3248 B	-0-	8	1	17738	3	Y	3085	3150	1	23	8	777
						62	4	3394	9							
10	23498 X	22110	-0-	-1388 B	-0-	18	1	18716	3	Y	3069	3244	1	37	8	565
						3376	9									
11	22740 X	21105	-0-	-1635 B	-0-	17	1	17711	3	Y	3070	3027	1	23	8	585
						3377	9									
12	23498 X	21818	-0-	-1680 B	-0-	45	1	18264	3	Y	3144	3119	1	28	8	582
						51	4	3458	9							
01	DLQ G-10	18749	-0-	18749 B	18749	61	1	15732	3	Y	2682	2539	1	53	8	672
						6	4	2950	9							
*02	37615 X	18866	-0-	-18749 B	-0-	68	1	15738	3	Y	2782	2620	1	24	8	810
						3060	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

09	50550 X	48836	-0-	-1714 B	-0-	46443	3	24	4	Y	2154	2196	0	75	8	110
						2369	9									
10	52235 X	46363	-0-	-5872 B	-0-	43622	3	20	4	Y	2474	2311	0	190	8	83
						2721	9									
11	50550 X	44313	-0-	-6237 B	-0-	41147	3	827	4	Y	2126	2058	0	114	8	37
						2339	9									
12	51584 X	43445	-0-	-8139 B	-0-	40640	3	533	4	Y	2065	2021	0	47	8	34
						2272	9									
01	DLQ G-10	43138	-0-	43138 B	43138	40703	3	60	4	Y	2159	2072	0	78	8	43
						2375	9									
*02	80792 X	37654	-0-	-43138 B	-0-	35823	3	69	4	Y	1602	1585	0	28	8	32
						1762	9									

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

09	96060 X	79257	-0-	-16803 B	-0-	75081	3	1474	4	N	2456	2400	1	20	8	206
						2702	9									
10	95449 X	75638	-0-	-19811 B	-0-	72876	3	225	4	N	2306	2266	1	31	8	215
						2537	9									
11	87450 X	75566	-0-	-11884 B	-0-	72655	3	199	4	N	2465	2404	1	19	8	257
						2712	9									
12	87420 X	77776	-0-	-9644 B	-0-	74400	3	667	4	N	2463	2575	1	25	8	120
						2709	9									
01	85188 X	75394	-0-	-9794 B	-0-	72439	3	356	4	N	2363	2325	1	41	8	117
						2599	9									
02	73976 X	66318	-0-	-7658 B	-0-	63879	3	107	4	N	2120	2025	1	20	8	192
						2332	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
09	25410	X	24317	-0-	-1093 B	-0-	23211	3	1106	9	N	1005	1081	1	10	8	200
10	25885	X	24683	-0-	-1202 B	-0-	23461	3	1222	9	N	1111	1095	1	14	8	202
11	25050	X	22507	-0-	-2543 B	-0-	21399	3	1108	9	N	1007	986	1	8	8	215
12	25513	X	22330	-0-	-3183 B	-0-	21204	3	27	4	N	999	1086	1	11	8	117
							1099	9									
01	25234	X	19809	-0-	-5425 B	-0-	18719	3	1090	9	N	991	923	1	20	8	165
02	22708	X	19384	-0-	-3324 B	-0-	18447	3	937	9	N	852	801	1	9	8	207

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
09	28920	X	27202	-0-	-1718 B	-0-	26188	3	1014	9	Y	922	906	0	10	8	124
10	28114	X	28114	-0-	-0- B	-0-	26944	3	1170	9	Y	1064	954	0	15	8	219
11	26506	X	26506	-0-	-0- B	-0-	25380	3	1126	9	Y	1024	1104	0	9	8	130
12	28117	X	26286	-0-	-1831 B	-0-	25002	3	1284	9	Y	1167	1201	0	11	8	85
01	DLQ G-10		25798	-0-	25798 B	25798	24622	3	1176	9	Y	1069	1030	0	21	8	103
*02	48399	X	22601	-0-	-25798 B	-0-	21362	3	1239	9	Y	1126	1038	0	9	8	182

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
09	76590	X	75072	-0-	-1518 B	-0-	63288	3	346	4	N	10398	10289	1	54	8	215
							11438	9									
10	89466	X	85696	-0-	-3770 B	-0-	69854	3	1859	4	N	12712	12472	1	84	8	371
							13983	9									
11	86580	X	78695	-0-	-7885 B	-0-	67233	3	110	4	N	10320	10302	1	46	8	343
							11352	9									
12	89466	X	73177	-0-	-16289 B	-0-	63278	3	9899	9	N	8999	8741	1	57	8	544
01	85684	X	63700	-0-	-21984 B	-0-	55180	3	62	4	N	7689	7924	1	100	8	209
							8458	9									
02	77392	X	58398	-0-	-18994 B	-0-	50716	3	7682	9	N	6984	6584	1	9	8	600

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
09	35040	X	30605	-0-	-4435 B	-0-	28108	3	2497	9	Y	2270	2213	0	10	8	308
10	29202	X	29076	-0-	-126 B	-0-	26864	3	2212	9	Y	2011	1887	0	15	8	417
11	31381	X	31381	-0-	-0- B	-0-	29130	3	2251	9	Y	2046	2194	0	9	8	260
12	31620	X	29956	-0-	-1664 B	-0-	27764	3	2192	9	Y	1993	2099	0	9	8	145
01	DLQ G-10		29210	-0-	29210 B	29210	26948	3	2262	9	Y	2056	1982	0	19	8	200
*02	54538	X	25328	-0-	-29210 B	-0-	23639	3	1689	9	Y	1535	1478	0	9	8	248

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
09	69300	X	49761	-0-	-19539 B	-0-	40984	3	205	4	N	7793	7752	1	32	8	190
							8572	9									
10	71610	X	54176	-0-	-17434 B	-0-	44754	3	367	4	N	8232	8160	1	70	8	192
							9055	9									
11	69300	X	26365	-0-	-42935 B	-0-	20950	3	1479	4	N	3578	3541	1	20	8	209
							3936	9									
12	67673	X	65073	-0-	-2600 B	-0-	53798	3	1055	4	N	9291	9352	1	64	8	84
							10220	9									
01	66354	X	66354	-0-	-0- B	-0-	54758	3	639	4	N	9961	9137	1	387	8	521
							10957	9									
*02	99473	X	99473	-0-	-0- B	-0-	90564	3	844	4	N	7332	7147	0			706
							8065	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
09	87780	X	80790	-0-	-6990 B	-0-	69863	3	1548	4	N	8526	8565	1	59	8	184
							9379	9									
10	85219	X	79740	-0-	-5479 B	-0-	69555	3	659	4	N	8660	8402	1	154	8	288
							9526	9									
11	82470	X	74117	-0-	-8353 B	-0-	65573	3	85	4	N	7690	7757	1	76	8	145
							8459	9									
12	83483	X	68850	-0-	-14633 B	-0-	61183	3	393	4	N	6613	6004	1	66	8	688
							7274	9									
01	83483	X	68787	-0-	-14696 B	-0-	60838	3	124	4	N	7114	7298	1	132	8	372
							7825	9									
02	75404	X	65045	-0-	-10359 B	-0-	58000	3	59	4	N	6351	6366	1	60	8	297
							6986	9									

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

09	83130	X	71429	-0-	-11701 B	-0-	63049	3	60	4	N	7564	7355	1	58	8	421
							8320	9									
10	85901	X	70151	-0-	-15750 B	-0-	62010	3	125	4	N	7287	7141	1	104	8	463
							8016	9									
11	83130	X	65161	-0-	-17969 B	-0-	58020	3	7141	9	N	6492	6361	1	56	8	538
12	79887	X	60945	-0-	-18942 B	-0-	54847	3	6098	9	N	5544	5419	1	58	8	605
01	73811	X	42919	-0-	-30892 B	-0-	36700	3	6219	9	N	5654	5804	1	113	8	342
02	66668	X	44897	-0-	-21771 B	-0-	40009	3	4888	9	N	4444	4413	1	50	8	323

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

09	73770	X	48749	-0-	-25021 B	-0-	43908	3	1159	4	N	3347	3244	1	37	8	203
							3682	9									
10	83789	X	83789	-0-	-0- B	-0-	76594	3	995	4	N	5636	5601	0			238
							6200	9									
11	63810	X	58991	-0-	-4819 B	-0-	53907	3	56	4	N	4571	4574	0	88	8	147
							5028	9									
12	62217	X	48474	-0-	-13743 B	-0-	43850	3	189	4	N	4032	4075	0	37	8	67
							4435	9									
01	83793	X	41967	-0-	-41826 B	-0-	37794	3	20	4	N	3775	3552	0	84	8	206
							4153	9									
02	75684	X	36957	-0-	-38727 B	-0-	33554	3	9	4	N	3085	3125	0	40	8	126
							3394	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

09	132420	X	106362	-0-	-26058 B	-0-	92671	3	240	4	N	12228	12017	1	82	8	302
							13451	9									
10	136834	X	107060	-0-	-29774 B	-0-	93410	3	175	4	N	12250	12160	1	144	8	248
							13475	9									
11	126900	X	88476	-0-	-38424 B	-0-	77444	3	270	4	N	9784	9735	1	68	8	229
							10762	9									
12	121861	X	94370	-0-	-27491 B	-0-	81995	3	12375	9	N	11250	10945	1	146	8	388
01	116250	X	71470	-0-	-44780 B	-0-	63677	3	69	4	N	7022	6761	1	152	8	497
							7724	9									
02	99260	X	94515	-0-	-4745 B	-0-	82086	3	239	4	N	11082	11207	1	85	8	287
							12190	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
09	86370	X	73324	-0-	-13046 B	-0-	69569	3	192	4	N	3239	2814	1	11	8	832
							3563	9									
10	87916	X	73215	-0-	-14701 B	-0-	69586	3	7	4	N	3293	3769	1	27	8	329
							3622	9									
11	80760	X	70229	-0-	-10531 B	-0-	66826	3	3403	9	N	3094	3026	1	30	8	367
12	80042	X	69594	-0-	-10448 B	-0-	66189	3	14	4	N	3083	2838	1	34	8	578
							3391	9									
01	79732	X	70606	-0-	-9126 B	-0-	65545	3	1634	4	N	3115	3076	1	53	8	564
							3427	9									
02	68432	X	61785	-0-	-6647 B	-0-	58796	3	1	4	N	2716	3008	1	21	8	251
							2988	9									

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

09	117720	X	98023	-0-	-19697 B	-0-	93262	3	405	4	N	3960	3906	1	29	8	619
							4356	9									
10	116622	X	97899	-0-	-18723 B	-0-	93274	3	106	4	N	4108	3926	1	51	8	750
							4519	9									
11	107700	X	92584	-0-	-15116 B	-0-	88488	3	4096	9	N	3724	3967	1	31	8	476
12	108407	X	92304	-0-	-16103 B	-0-	88023	3	194	4	N	3715	3799	1	34	8	358
							4087	9									
01	104532	X	93692	-0-	-10840 B	-0-	88612	3	887	4	N	3812	3796	1	69	8	305
							4193	9									
02	91476	X	81329	-0-	-10147 B	-0-	77220	3	252	4	N	3506	3173	1	33	8	605
							3857	9									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

09	147900	X	146725	-0-	-1175 B	-0-	114969	3	2787	4	N	26335	25849	0	132	8	764
							28969	9									
10	152830	X	131140	-0-	-21690 B	-0-	107676	3	1004	4	N	20418	20473	0	209	8	500
							22460	9									
11	142710	X	138782	-0-	-3928 B	-0-	115258	3	756	4	N	20698	20690	0	131	8	377
							22768	9									
12	151621	X	129744	-0-	-21877 B	-0-	106497	3	1382	4	N	19877	19404	0	181	8	669
							21865	9									
01	151621	X	121936	-0-	-29685 B	-0-	101453	3	545	4	N	18125	18413	0	236	8	145
							19938	9									
02	136948	X	105441	-0-	-31507 B	-0-	87975	3	159	4	N	15734	15450	0	111	8	318
							17307	9									

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

09	170690	X	170690	-0-	-0- B	-0-	161980	3	164	4	N	7769	7630	1	55	8	456
							8546	9									
10	180637	X	162928	-0-	-17709 B	-0-	154369	3	239	4	N	7564	7237	1	85	8	698
							8320	9									
11	177300	X	147448	-0-	-29852 B	-0-	139934	3	69	4	N	6768	6658	1	49	8	759
							7445	9									
12	183210	X	142549	-0-	-40661 B	-0-	135040	3	280	4	N	6572	6753	1	64	8	514
							7229	9									
01	183210	X	136014	-0-	-47196 B	-0-	129177	3	5	4	N	6211	6126	1	116	8	483
							6832	9									
02	159320	X	116692	-0-	-42628 B	-0-	110891	3	5801	9	N	5274	5146	1	50	8	561

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
09	102840 X	83480	-0-	-19360 B	-0-	78126	3	85	4	N	4790	4637	1	28	8	474
						5269	9									
10	101959 X	82913	-0-	-19046 B	-0-	77573	3	65	4	N	4795	4712	1	49	8	508
						5275	9									
11	90930 X	77158	-0-	-13772 B	-0-	72164	3	4994	9	N	4540	4695	1	29	8	324
12	93961 X	76120	-0-	-17841 B	-0-	70661	3	340	4	N	4654	4718	1	34	8	226
						5119	9									
01	89993 X	72544	-0-	-17449 B	-0-	67526	3	167	4	N	4410	4370	1	62	8	204
						4851	9									
02	77924 X	64949	-0-	-12975 B	-0-	60597	3	53	4	N	3908	3829	1	105	8	178
						4299	9									

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

09	196204 X	196204	-0-	-0- B	-0-	165107	3	3484	4	N	25103	25347	1	160	8	394
						27613	9									
10	146922 X	146922	-0-	-0- B	-0-	128626	3	1570	4	N	15205	14732	1	222	8	645
						16726	9									
11	174328 X	174328	-0-	-0- B	-0-	148286	3	3417	4	N	20568	20656	1	141	8	416
						22625	9									
12	171526 X	171526	-0-	-0- B	-0-	145514	3	5194	4	N	18925	18838	1	176	8	327
						20818	9									
01	133420 X	133420	-0-	-0- B	-0-	115942	3	1231	4	N	14770	14392	0	275	8	430
						16247	9									
*02	133079 X	133079	-0-	-0- B	-0-	117381	3	141	4	N	14143	14087	0	137	8	349
						15557	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

09	60630 X	43245	-0-	-17385 B	-0-	38187	3	1022	4	Y	3669	3634	0	67	8	89
						4036	9									
10	54064 X	4181	-0-	-49883 B	-0-	3923	3	177	4	Y	74	95	0	68	8	-0-
						81	9									
11	52320 X	-0-	-0-	-52320 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	54064 X	13117	-0-	-40947 B	-0-	8464	4	4653	9	Y	4230	3965	0	90	8	175
01	DLQ G-10	20999	-0-	20999 B	20999	13442	3	3773	4	Y	3440	3296	0	149	8	170
						3784	9									
*02	50902 X	29903	-0-	-20999 B	-0-	26696	3	3	4	Y	2913	2860	0	105	8	118
						3204	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

09	132630 X	72858	-0-	-59772 B	-0-	62474	3	2080	4	Y	7549	7479	0	51	8	184
						8304	9									
10	137051 X	54577	-0-	-82474 B	-0-	48823	3	752	4	Y	4547	4362	0	107	8	262
						5002	9									
11	130260 X	72006	-0-	-58254 B	-0-	65787	3	247	4	Y	5429	5371	0	45	8	275
						5972	9									
12	122822 X	46547	-0-	-76275 B	-0-	27757	3	11824	4	Y	6333	6285	0	58	8	265
						6966	9									
01	DLQ G-10	43503	-0-	43503 B	43503	33889	3	4625	4	Y	4535	4486	0	84	8	230
						4989	9									
*02	128606 X	85103	-0-	-43503 B	-0-	75599	3	4	4	Y	8636	8445	0	60	8	361
						9500	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
09	109140 X	88218	-0-	-20922 B	-0-	75841	3	2404	4	Y	9066	8963	0	84	8	221
						9973	9									
10	112778 X	84716	-0-	-28062 B	-0-	73275	3	787	4	Y	9685	9212	0	130	8	564
						10654	9									
11	109140 X	81280	-0-	-27860 B	-0-	72809	3	242	4	Y	7481	7606	0	60	8	379
						8229	9									
12	106299 X	80590	-0-	-25709 B	-0-	62913	3	11298	4	Y	5799	5858	0	78	8	242
						6379	9									
01	DLQ G-10	45312	-0-	45312 B	45312	37400	3	4325	4	Y	3261	3230	0	110	8	163
						3587	9									
*02	96785 X	51473	-0-	-45312 B	-0-	47040	3	4	4	Y	4026	3942	0	81	8	166
						4429	9									

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

09	204472 X	204472	-0-	-0- B	-0-	159877	3	11506	4	N	30081	30027	0	169	8	798
						33089	9									
10	202646 X	202646	-0-	-0- B	-0-	160770	3	9046	4	N	29845	29650	0	276	8	717
						32830	9									
11	187777 X	187777	-0-	-0- B	-0-	151062	3	7465	4	N	26591	26830	0	150	8	328
						29250	9									
12	177823 X	177823	-0-	-0- B	-0-	145875	3	5187	4	N	24328	24091	0	171	8	394
						26761	9									
01	140498 X	140498	-0-	-0- B	-0-	118710	3	594	4	N	19267	18685	0	286	8	690
						21194	9									
*02	164407 X	164407	-0-	-0- B	-0-	138642	3	1191	4	N	22340	22656	0	3	8	371
						24574	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

09	100181 X	100181	-0-	-0- B	-0-	88046	3	350	4	N	10714	10792	1	83	8	274
						11785	9									
10	99770 X	99770	-0-	-0- B	-0-	88120	3	11650	9	N	10591	10270	1	137	8	458
11	94372 X	94372	-0-	-0- B	-0-	83544	3	10828	9	N	9844	9808	1	81	8	413
12	93893 X	93893	-0-	-0- B	-0-	83323	3	10570	9	N	9609	9416	1	92	8	514
01	88576 X	88576	-0-	-0- B	-0-	78278	3	10298	9	N	9362	8912	1	174	8	790
*02	80507 X	80507	-0-	-0- B	-0-	71618	3	8889	9	N	8081	8167	1	20	8	684

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

09	105780 X	101676	-0-	-4104 B	-0-	92240	3	982	4	Y	7685	7659	1	89	8	287
						8454	9									
10	109306 X	98014	-0-	-11292 B	-0-	89498	3	447	4	Y	7335	7253	1	142	8	227
						8069	9									
11	105780 X	93724	-0-	-12056 B	-0-	86306	3	27	4	Y	6719	6723	1	89	8	134
						7391	9									
12	109306 X	91448	-0-	-17858 B	-0-	83715	3	93	4	Y	6945	6433	1	97	8	549
						7640	9									
01	DLQ G-10	79660	-0-	79660 B	79660	73394	3	19	4	Y	5679	5895	1	196	8	137
						6247	9									
*02	159587 X	79927	-0-	-79660 B	-0-	73168	3	533	4	Y	5660	5517	1	88	8	192
						6226	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	94406 X	94406	-0-	-0- B	-0-	82695 3 10921 9	790 4	Y	9928	9919 1	62 8	373
10	94891 X	90098	-0-	-4793 B	-0-	79632 3 10139 9	327 4	Y	9217	9234 1	68 8	288
11	91830 X	91107	-0-	-723 B	-0-	82243 3 8846 9	18 4	Y	8042	8122 1	47 8	161
12	94891 X	89111	-0-	-5780 B	-0-	80623 3 8424 9	64 4	Y	7658	7158 1	51 8	610
01	DLQ G-10	72440	-0-	72440 B	72440	65374 3 7053 9	13 4	Y	6412	6763 1	102 8	157
*02	150949 X	78509	-0-	-72440 B	-0-	71444 3 6699 9	366 4	Y	6090	5993 1	46 8	208

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
09	125250 X	114037	-0-	-11213 B	-0-	105303 3 7697 9	1037 4	Y	6997	7000 1	55 8	262
10	129425 X	110046	-0-	-19379 B	-0-	102308 3 7266 9	472 4	Y	6605	6575 1	87 8	205
11	125250 X	106513	-0-	-18737 B	-0-	99537 3 6948 9	28 4	Y	6316	6340 1	55 8	126
12	129425 X	103905	-0-	-25520 B	-0-	97241 3 6566 9	98 4	Y	5969	5561 1	60 8	474
01	DLQ G-10	92458	-0-	92458 B	92458	87184 3 5254 9	20 4	Y	4776	5013 1	121 8	116
*02	182779 X	90321	-0-	-92458 B	-0-	84244 3 5514 9	563 4	Y	5013	4904 1	54 8	171

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
09	79200 X	17773	-0-	-61427 B	-0-	14107 3 3390 9	276 4	Y	3082	2211 0	941 8	45
10	81840 X	43152	-0-	-38688 B	-0-	35700 3 7116 9	336 4	Y	6469	4835 0	1591 8	88
11	64778 X	64778	-0-	-0- B	-0-	56284 3 7767 9	727 4	Y	7061	6956 0	3 8	190
12	62016 X	62016	-0-	-0- B	-0-	54779 3 6663 9	574 4	Y	6057	6167 0	1 8	79
01	DLQ G-10	56167	-0-	56167 B	56167	49575 3 5826 9	766 4	Y	5296	5275 0	1 8	99
*02	109994 X	53827	-0-	-56167 B	-0-	45246 3 6496 9	2085 4	Y	5905	5798 0	1 8	205

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
09	349469 X	349469	-0-	-0- B	-0-	296546 3 52249 9	674 4	Y	47499	47210 0	317 8	790
10	338942 X	338942	-0-	-0- B	-0-	289091 3 49555 9	296 4	Y	45050	44292 0	527 8	1021
11	295730 X	295730	-0-	-0- B	-0-	255663 3 40009 9	58 4	Y	36372	36011 0	253 8	1129
12	305774 X	305774	-0-	-0- B	-0-	262785 3 42577 9	412 4	Y	38706	39022 0	345 8	468
01	DLQ G-10	279209	-0-	279209 B	279209	240511 3 38556 9	142 4	Y	35051	34482 0	655 8	382
*02	563100 X	283891	-0-	-279209 B	-0-	247303 3 36456 9	132 4	Y	33142	33019 0	338 8	167

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

09	132053	X	132053	-0-	-0-	B	-0-	50	1	117564	3	Y	11746	11799	0	90	8	245
								1518	4	12921	9							
10	102891	X	102891	-0-	-0-	B	-0-	45	1	90510	3	Y	10609	10197	0	157	8	500
								666	4	11670	9							
11	151681	X	151681	-0-	-0-	B	-0-	68	1	138750	3	Y	11540	11652	0	110	8	278
								169	4	12694	9							
12	166940	X	166940	-0-	-0-	B	-0-	84	1	155667	3	Y	9188	9099	0	97	8	270
								1082	4	10107	9							
01	DLQ G-10		150845	-0-	150845	B	150845	88	1	139956	3	Y	8969	8795	0	181	8	263
								935	4	9866	9							
*02	289983	X	139138	-0-	-150845	B	-0-	85	1	128284	3	Y	8997	8788	0	99	8	373
								872	4	9897	9							

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

09	152165	X	152165	-0-	-0-	B	-0-	86	1	135782	3	Y	12422	12465	0	96	8	259
								2633	4	13664	9							
10	129450	X	129450	-0-	-0-	B	-0-	69	1	118921	3	Y	8586	8313	0	127	8	405
								1015	4	9445	9							
11	158795	X	158795	-0-	-0-	B	-0-	97	1	148554	3	Y	9002	9104	0	86	8	217
								242	4	9902	9							
12	184127	X	184127	-0-	-0-	B	-0-	109	1	168750	3	Y	12602	12316	0	133	8	370
								1406	4	13862	9							
01	DLQ G-10		195914	-0-	195914	B	195914	112	1	179671	3	Y	13584	13282	0	274	8	398
								1189	4	14942	9							
*02	359520	X	163606	-0-	-195914	B	-0-	100	1	149193	3	Y	12073	11838	0	132	8	501
								1033	4	13280	9							

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

09	153540	X	132459	-0-	-21081	B	-0-	93	1	121954	3	Y	6890	6924	0	53	8	144
								2833	4	7579	9							
10	158658	X	97979	-0-	-60679	B	-0-	78	1	89953	3	Y	6185	5946	0	92	8	291
								1144	4	6804	9							
11	175278	X	175278	-0-	-0-	B	-0-	94	1	166136	3	Y	8012	8034	0	76	8	193
								235	4	8813	9							
12	175655	X	175655	-0-	-0-	B	-0-	94	1	166718	3	Y	6932	6848	0	73	8	204
								1218	4	7625	9							
01	DLQ G-10		157894	-0-	157894	B	157894	91	1	150537	3	Y	5733	5653	0	116	8	168
								960	4	6306	9							
*02	297598	X	139704	-0-	-157894	B	-0-	87	1	133998	3	Y	4291	4234	0	47	8	178
								899	4	4720	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	141605 X	141605	-0-	-0- B	-0-	84	1	132528	3	Y	5838	5776	0	45	8	122
						2571	4	6422	9							
10	131801 X	131801	-0-	-0- B	-0-	58	1	123193	3	Y	6998	6686	0	104	8	330
						852	4	7698	9							
11	184486 X	184486	-0-	-0- B	-0-	102	1	172167	3	Y	10876	10840	0	104	8	262
						253	4	11964	9							
12	184711 X	184711	-0-	-0- B	-0-	86	1	172741	3	Y	9791	9661	0	104	8	288
						1114	4	10770	9							
01	DLQ G-10	155085	-0-	155085 B	155085	83	1	146220	3	Y	7181	7114	0	145	8	210
						883	4	7899	9							
*02	272873 X	117788	-0-	-155085 B	-0-	70	1	110384	3	Y	6016	5911	0	66	8	249
						716	4	6618	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
09	171421 X	171421	-0-	-0- B	-0-	107	1	158633	3	Y	8569	8524	0	66	8	179
						3255	4	9426	9							
10	158658 X	110368	-0-	-48290 B	-0-	69	1	102526	3	Y	6152	5950	0	91	8	290
						1006	4	6767	9							
11	160071 X	160071	-0-	-0- B	-0-	88	1	151323	3	Y	7673	7705	0	73	8	185
						220	4	8440	9							
12	175376 X	175376	-0-	-0- B	-0-	91	1	165992	3	Y	7373	7263	0	78	8	217
						1183	4	8110	9							
01	DLQ G-10	149334	-0-	149334 B	149334	89	1	140956	3	Y	6678	6564	0	135	8	196
						943	4	7346	9							
*02	271753 X	122419	-0-	-149334 B	-0-	78	1	117152	3	Y	3990	3977	0	44	8	165
						800	4	4389	9							

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137241 X	137241	-0-	-0- B	-0-	120467	3	252	4	N	15020	14681	1	55	8	636
						16522	9									
10	131528 X	131528	-0-	-0- B	-0-	116094	3	98	4	N	13942	13454	1	11	8	1113
						15336	9									
11	85037 X	85037	-0-	-0- B	-0-	74822	3	182	4	N	9121	9081	1	29	8	1124
						10033	9									
12	106321 X	106321	-0-	-0- B	-0-	92141	3	294	4	N	12624	13266	1	52	8	430
						13886	9									
01	96979 X	96979	-0-	-0- B	-0-	84669	3	168	4	N	11038	10841	1	89	8	538
						12142	9									
*02	102213 X	102213	-0-	-0- B	-0-	89616	3	509	4	N	10989	10585	1	49	8	893
						12088	9									

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
09	189594 X	189594	-0-	-0- B	-0-	1415	1	161465	3	N	14561	14022	1	185	8	731
						10697	4	16017	9							
10	194663 X	194663	-0-	-0- B	-0-	1515	1	175920	3	N	13220	13311	1	199	8	441
						2686	4	14542	9							
11	167314 X	167314	-0-	-0- B	-0-	1079	1	118838	3	N	11148	10610	1	119	8	860
						35134	4	12263	9							
12	161090 X	161090	-0-	-0- B	-0-	1476	1	141572	3	N	10403	11069	1	129	8	65
						6599	4	11443	9							
01	132756 X	132756	-0-	-0- B	-0-	1285	1	110058	3	N	8743	7841	1	295	8	672
						11796	4	9617	9							
*02	125352 X	125352	-0-	-0- B	-0-	1338	1	107668	3	N	8283	8194	1	180	8	581
						7235	4	9111	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	141871	X	141871	-0-	-0- B	-0-	118851	3	3289	4	N	17937	17898	1	80	8	316
							19731	9									
10	154022	X	154022	-0-	-0- B	-0-	132861	3	422	4	N	18854	18923	0	42	8	205
							20739	9									
11	140643	X	140643	-0-	-0- B	-0-	121768	3	12	4	N	17148	16872	0	16	8	465
							18863	9									
12	136710	X	133623	-0-	-3087 B	-0-	114789	3	992	4	N	16220	16557	0	36	8	92
							17842	9									
01	136710	X	118005	-0-	-18705 B	-0-	96711	3	2665	4	N	16935	16680	0	55	8	292
							18629	9									
02	123480	X	105571	-0-	-17909 B	-0-	91605	3	40	4	N	12660	12710	0	24	8	218
							13926	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

09	106170	X	97581	-0-	-8589 B	-0-	72111	3	2058	4	N	21284	21216	1	72	8	374
							23412	9									
10	109709	X	100151	-0-	-9558 B	-0-	76400	3	243	4	N	21371	21464	0	50	8	231
							23508	9									
11	106170	X	89859	-0-	-16311 B	-0-	69399	3	7	4	N	18594	18305	0	16	8	504
							20453	9									
12	109709	X	80564	-0-	-29145 B	-0-	62479	3	541	4	N	15949	16320	0	43	8	90
							17544	9									
01	100843	X	61375	-0-	-39468 B	-0-	47731	3	1251	4	N	11266	11099	0	63	8	194
							12393	9									
02	91084	X	75192	-0-	-15892 B	-0-	58621	3	26	4	N	15041	14941	0	35	8	259
							16545	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

09	227548	X	227548	-0-	-0- B	-0-	189235	3	4700	4	N	30557	30830	1	128	8	465
							33613	9									
10	219122	X	219122	-0-	-0- B	-0-	185915	3	2554	4	N	27866	27735	1	239	8	357
							30653	9									
11	217123	X	217123	-0-	-0- B	-0-	189082	3	554	4	N	24988	24107	1	145	8	1093
							27487	9									
12	197177	X	197177	-0-	-0- B	-0-	173195	3	482	4	N	21364	21331	1	146	8	980
							23500	9									
01	174685	X	162689	-0-	-11996 B	-0-	140462	3	89	4	N	20125	20423	1	282	8	400
							22138	9									
*02	169721	X	169721	-0-	-0- B	-0-	10957	1	139192	3	N	17606	17211	1	139	8	656
							205	4	19367	9							

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

09	128019	X	90115	-0-	-37904 B	-0-	71756	3	618	4	Y	16128	16110	0			337
							17741	9									
10	96813	X	84143	-0-	-12670 B	-0-	69121	3	411	4	Y	13283	13380	0			240
							14611	9									
11	102567	X	102567	-0-	-0- B	-0-	86130	3	941	4	Y	14087	13945	0	3	8	379
							15496	9									
12	96813	X	84794	-0-	-12019 B	-0-	73722	3	662	4	Y	9464	9719	0	1	8	123
							10410	9									
01	96813	X	96269	-0-	-544 B	-0-	86250	3	1331	4	Y	7898	7873	0	1	8	147
							8688	9									
*02	45782	X	45782	-0-	-0- B	-0-	39293	3	1700	4	Y	4354	4350	0			151
							4789	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	208319	X	143234	-0-	-65085	B	-0-	120205	3	1034	4	Y	19995	20041	0			417
								21995	9									
10	145690	X	145690	-0-	-0-	B	-0-	125222	3	745	4	Y	17930	18023	0			324
								19723	9									
11	118830	X	115823	-0-	-3007	B	-0-	100086	3	1093	4	Y	13313	13014	0	272	8	351
								14644	9									
12	122791	X	103882	-0-	-18909	B	-0-	90779	3	815	4	Y	11171	11043	0	339	8	140
								12288	9									
01	122791	X	82128	-0-	-40663	B	-0-	71483	3	1095	4	Y	8682	8102	0	569	8	151
								9550	9									
*02	82782	X	82782	-0-	-0-	B	-0-	70611	3	3012	4	Y	8326	7918	0	280	8	279
								9159	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

09	162765	X	121012	-0-	-41753	B	-0-	103756	3	893	4	Y	14875	14981	0			310
								16363	9									
10	148463	X	148463	-0-	-0-	B	-0-	132815	3	790	4	Y	13507	13573	0			244
								14858	9									
11	150853	X	150853	-0-	-0-	B	-0-	135479	3	1479	4	Y	12632	12295	0	248	8	333
								13895	9									
12	144238	X	144238	-0-	-0-	B	-0-	131265	3	1180	4	Y	10721	10659	0	259	8	136
								11793	9									
01	97223	X	97223	-0-	-0-	B	-0-	87773	3	1362	4	Y	7353	6932	0	428	8	129
								8088	9									
*02	68214	X	68214	-0-	-0-	B	-0-	60620	3	2702	4	Y	4447	4230	0	199	8	147
								4892	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

09	0		151452	-0-	151452	B	189329	130663	3	1124	4	Y	17877	17745	0			373
								19665	9									
10	362806	X	173477	-0-	-189329	B	-0-	153684	3	917	4	Y	17160	17223	0			310
								18876	9									
11	172209	X	172209	-0-	-0-	B	-0-	155297	3	1696	4	Y	13833	13768	0	3	8	372
								15216	9									
12	176886	X	165990	-0-	-10896	B	-0-	151004	3	1361	4	Y	12386	12596	0	1	8	161
								13625	9									
01	176886	X	143773	-0-	-33113	B	-0-	130125	3	2017	4	Y	10574	10537	0	1	8	197
								11631	9									
02	159768	X	129139	-0-	-30629	B	-0-	114665	3	4949	4	Y	8659	8555	0	1	8	300
								9525	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151612	X	151612	-0-	-0- B	-0-	126204	3	351	4	N	22779	22544	1	95	8	893
							25057	9									
10	157261	X	157261	-0-	-0- B	-0-	134661	3	279	4	N	20292	20675	1	155	8	355
							22321	9									
11	43200	X	29012	-0-	-14188 B	-0-	21430	3	7582	9	N	6893	6135	1	198	8	915
12	84864	X	84864	-0-	-0- B	-0-	67742	3	245	4	N	15343	15695	1	127	8	436
							16877	9									
01	76364	X	76364	-0-	-0- B	-0-	62612	3	127	4	N	12386	12324	1	220	8	278
							13625	9									
*02	90497	X	90497	-0-	-0- B	-0-	73907	3	1827	4	N	13421	13431	1	143	8	125
							14763	9									

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
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		9648	-0-	9648 B	9648	7347	3	219	4	N	1893	1343	1	64	8	486
							2082	9									
05	0		133621	-0-	133621 B	143269	100737	3	545	4	N	29399	28942	1	57	8	400
							32339	9									
06	273859	X	130590	-0-	-143269 B	-0-	98284	3	590	4	N	28833	28682	1	42	8	509
							31716	9									
07	143388	X	143388	-0-	-0- B	-0-	109411	3	107	4	N	30791	30720	1	3	8	577
							33870	9									
08	139202	X	139202	-0-	-0- B	-0-	106366	3	341	4	N	29541	29539	1	27	8	552
							32495	9									
09	130770	X	119206	-0-	-11564 B	-0-	88173	3	2430	4	N	26003	26011	1	87	8	457
							28603	9									
10	135129	X	121366	-0-	-13763 B	-0-	92647	3	296	4	N	25839	25967	0	50	8	279
							28423	9									
11	130770	X	100977	-0-	-29793 B	-0-	77131	3	7	4	N	21672	21343	0	21	8	587
							23839	9									
12	135129	X	93995	-0-	-41134 B	-0-	71412	3	676	4	N	19915	20340	0	51	8	111
							21907	9									
01	135129	X	40993	-0-	-94136 B	-0-	29870	3	818	4	N	9368	9285	0	32	8	162
							10305	9									
02	122052	X	78514	-0-	-43538 B	-0-	59401	3	27	4	N	17351	17179	0	36	8	298
							19086	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
09	142560	X	138314	-0-	-4246 B	-0-	114134	3	3122	4	N	19144	19181	1	80	8	337
							21058	9									
10	152138	X	152138	-0-	-0- B	-0-	128434	3	409	4	N	21177	21242	0	42	8	230
							23295	9									
11	142560	X	141933	-0-	-627 B	-0-	121065	3	12	4	N	18960	18661	0	15	8	514
							20856	9									
12	147312	X	134900	-0-	-12412 B	-0-	114425	3	1038	4	N	17670	18043	0	41	8	100
							19437	9									
01	147312	X	121600	-0-	-25712 B	-0-	100483	3	2626	4	N	16810	16561	0	59	8	290
							18491	9									
02	133056	X	110423	-0-	-22633 B	-0-	94425	3	41	4	N	14506	14517	0	29	8	250
							15957	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		113495	-0-	113495 B	140314	94964	3	817	4	Y	16104	16034	0			336
							17714	9									
10	0		133024	-0-	133024 B	273338	115391	3	686	4	Y	15406	15464	0			278
							16947	9									
11	0		80774	-0-	80774 B	354112	72370	3	790	4	Y	6922	7012	0	2	8	186
							7614	9									
12	514110	X	159998	-0-	-354112 B	-0-	146099	3	1312	4	Y	11443	11402	0	80	8	147
							12587	9									
01	125727	X	125727	-0-	-0- B	-0-	114001	3	1747	4	Y	9072	8719	0	337	8	163
							9979	9									
02	101192	X	96219	-0-	-4973 B	-0-	86134	3	3675	4	Y	5827	5668	0	124	8	198
							6410	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283432 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 16080

*07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		70367	-0-	70367 B	70367	55514	3	200	4	Y	13321	12629	0			692
							14653	9									
09	0		103801	-0-	103801 B	174168	85451	3	736	4	Y	16013	16371	0			334
							17614	9									
10	271463	X	97295	-0-	-174168 B	-0-	81936	3	490	4	Y	13517	13607	0			244
							14869	9									
11	106740	X	85045	-0-	-21695 B	-0-	72693	3	794	4	Y	10507	10166	0	311	8	274
							11558	9									
12	110298	X	66841	-0-	-43457 B	-0-	57333	3	518	4	Y	8173	8065	0	280	8	102
							8990	9									
01	110298	X	36314	-0-	-73984 B	-0-	30645	3	525	4	Y	4676	4358	0	339	8	81
							5144	9									
02	99624	X	4097	-0-	-95527 B	-0-	3651	3	194	4	Y	229	287	0	16	8	7
							252	9									

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

09	4709	X	4709	-0-	-0- B	-0-	450	1	3950	3	N	281	357	1	574	5	-0-
							309	9									
10	4836	X	-0-	-0-	-4836 B	-0-					N	-0-					-0-
11	4680	X	3036	-0-	-1644 B	-0-	2546	3	300	4	N	173					173
							190	9									
12	13587	X	13587	-0-	-0- B	-0-	12891	3	696	9	N	633					806
01	15496	X	15496	-0-	-0- B	-0-	14894	3	602	9	N	547	767	1			586
02	4396	X	2303	-0-	-2093 B	-0-	2249	3	54	9	N	49	378	1			257

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

09	9780	X	4183	-0-	-5597 B	-0-	936	3	3115	4	N	120					653
							132	9									
10	11642	X	11642	-0-	-0- B	-0-	4022	3	7360	4	N	236					889
							260	9									
11	7350	X	7182	-0-	-168 B	-0-	3999	3	3041	4	N	129	768	1			250
							142	9									
12	7595	X	2104	-0-	-5491 B	-0-	2015	3	89	9	N	81					331
01	11656	X	6298	-0-	-5358 B	-0-	6013	3	285	9	N	259	5	8			585
02	10528	X	5402	-0-	-5126 B	-0-	5159	3	243	9	N	221					806

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4604	X	4604	-0-	-0- B	-0-	4383	3	16	4	Y	186					601
							205	9									
10	4696	X	4696	-0-	-0- B	-0-	4260	3	232	4	Y	185	369	1			417
							204	9									
11	4482	X	4482	-0-	-0- B	-0-	3850	3	446	4	Y	169					586
							186	9									
12	4351	X	4351	-0-	-0- B	-0-	4058	3	80	4	Y	194	373	1			407
							213	9									
01	4743	X	4327	-0-	-416 B	-0-	3704	3	434	4	Y	172					579
							189	9									
02	4284	X	3707	-0-	-577 B	-0-	3531	3	176	9	Y	160	382	1			357

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

09	13530	X	11183	-0-	-2347 B	-0-	10046	3	586	4	Y	501	494	1			57
							551	9									
10	13981	X	11447	-0-	-2534 B	-0-	10531	3	346	4	Y	518	514	1			61
							570	9									
11	11670	X	10981	-0-	-689 B	-0-	10020	3	414	4	Y	497	506	0			52
							547	9									
12	11563	X	10776	-0-	-787 B	-0-	10159	3	156	4	Y	419	428	0			43
							461	9									
01	11160	X	11020	-0-	-140 B	-0-	10298	3	271	4	Y	410	419	0			34
							451	9									
02	10080	X	9156	-0-	-924 B	-0-	8686	3	143	4	Y	297	302	0			29
							327	9									

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

09	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					Y	-0-					395
10	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	-0-					395
11	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	1957	3	3	9	Y	3					398
12	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1249	3	1	4	Y	27					425
							30	9									
01	T. A.		1298	-0-	1298 B	1298	1256	3	5	4	Y	34					459
							37	9									
02	T. A.		2166	-0-	2166 B	3464	2125	3	41	9	Y	37					496

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	-0-	-0-	-7410 B	-0-					Y	-0-					125
10	25006	X	25006	-0-	-0- B	-0-	905	1	21989	3	Y	1793	1683	0	185	8	50
							140	4	1972	9							
11	20909	X	20909	-0-	-0- B	-0-	1000	1	18378	3	Y	868	892	0	8	8	18
							576	4	955	9							
12	23573	X	23573	-0-	-0- B	-0-	993	1	20991	3	Y	1392	1250	0	129	8	31
							58	4	1531	9							
01	13503	X	13503	-0-	-0- B	-0-	969	1	12326	3	Y	163	171	0	20	8	3
							29	4	179	9							
*02	12450	X	12450	-0-	-0- B	-0-	651	1	10892	3	Y	806	778	0	12	8	19
							20	4	887	9							

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

09	90656	X	90656	-0-	-0- B	-0-	84362	3	500	4	N	5267	4846	1	22	8	889
							5794	9									
10	58869	X	45923	-0-	-12946 B	-0-	43288	3	380	4	N	2050	2262	1	13	8	664
							2255	9									
11	48690	X	30302	-0-	-18388 B	-0-	28323	3	637	4	N	1220	1323	1	4	8	557
							1342	9									
12	66991	X	37990	-0-	-29001 B	-0-	36364	3	1626	9	N	1478	1301	1	41	8	693
01	66991	X	35556	-0-	-31435 B	-0-	33001	3	750	4	N	1641	1434	1	322	8	578
							1805	9									
02	60508	X	34817	-0-	-25691 B	-0-	33110	3	1707	9	N	1552	1367	1	171	8	592

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

09	37638	X	37638	-0-	-0- B	-0-	34666	3	1100	4	Y	1702	1667	0	1	8	114
							1872	9									
10	38130	X	34540	-0-	-3590 B	-0-	32596	3	228	4	Y	1560	1626	1			48
							1716	9									
11	36900	X	30445	-0-	-6455 B	-0-	24479	3	4988	4	Y	889	863	0	1	8	73
							978	9									
12	38130	X	32908	-0-	-5222 B	-0-	31022	3	848	4	Y	944	967	0	3	8	47
							1038	9									
01	33697	X	32177	-0-	-1520 B	-0-	28396	3	2364	4	Y	1288	1274	0			61
							1417	9									
02	30436	X	24942	-0-	-5494 B	-0-	23766	3	215	4	Y	874	876	0			59
							961	9									

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

09	25590	X	23138	-0-	-2452 B	-0-	20717	3	1056	4	N	1241	1511	1			658
							1365	9									
10	26443	X	21279	-0-	-5164 B	-0-	19045	3	1000	4	N	1122	948	1			832
							1234	9									
11	24600	X	21623	-0-	-2977 B	-0-	17707	3	2603	4	N	1194	1357	1			669
							1313	9									
12	25141	X	24558	-0-	-583 B	-0-	22762	3	307	4	N	1354	1409	1			614
							1489	9									
01	24614	X	24250	-0-	-364 B	-0-	21265	3	1544	4	N	1310	950	1	4	8	970
							1441	9									
02	21588	X	20769	-0-	-819 B	-0-	18634	3	949	4	N	1078	1393	1			655
							1186	9									

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
09	40740	X	23878	-0-	-16862 B	-0-	585	1	22281	3	N	825	558	1			1145
							104	4	908	9							
10	37510	X	32629	-0-	-4881 B	-0-	930	1	29383	3	N	1273	1467	1			951
							916	4	1400	9							
11	32490	X	31223	-0-	-1267 B	-0-	900	1	28027	3	N	1144	1436	1			659
							1038	4	1258	9							
12	32953	X	31521	-0-	-1432 B	-0-	910	1	29251	3	N	1161	373	1			1447
							83	4	1277	9							
01	32643	X	30372	-0-	-2271 B	-0-	850	1	28235	3	N	1170	1884	1			733
							1287	9									
02	29484	X	27060	-0-	-2424 B	-0-	840	1	25116	3	N	1004	922	1			815
							1104	9									

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108752	X	108752	-0-	-0- B	-0-	96460	3	3369	4	Y	8112	8021	1	18	8	748
							8923	9									
10	112492	X	112492	-0-	-0- B	-0-	45	1	87354	3	Y	7836	7831	0			753
							16473	4	8620	9							
11	128718	X	128718	-0-	-0- B	-0-	103651	3	15080	4	Y	9079	9425	0			407
							9987	9									
12	119304	X	119304	-0-	-0- B	-0-	305	1	105968	3	Y	7945	7860	0	1	5	468
							4291	4	8740	9			23	8			
01	112499	X	53680	-0-	-58819 B	-0-	38199	3	11129	4	Y	3956	4177	0	4	8	243
							4352	9									
02	110236	X	30115	-0-	-80121 B	-0-	70	1	27497	3	Y	2044	1747	0			540
							300	4	2248	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34500	X	30292	-0-	-4208 B	-0-	27693	3	1292	4	Y	1188	1221	0			83
							1307	9									
10	35650	X	15417	-0-	-20233 B	-0-	13546	3	1164	4	Y	643	674	0			52
							707	9									
11	32880	X	14376	-0-	-18504 B	-0-	12895	3	1057	4	Y	385	375	0			62
							424	9									
12	33387	X	24524	-0-	-8863 B	-0-	22875	3	769	4	Y	800	761	0	3	8	98
							880	9									
01	24914	X	24914	-0-	-0- B	-0-	20630	3	3361	4	Y	839	859	0			78
							923	9									
02	21644	X	21037	-0-	-607 B	-0-	19766	3	553	4	Y	653	671	0			60
							718	9									

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52290	X	48220	-0-	-4070 B	-0-	44642	3	527	4	Y	2774	3063	1			536
							3051	9									
10	52080	X	43958	-0-	-8122 B	-0-	40763	3	655	4	Y	2309	1854	1			991
							2540	9									
11	47730	X	38826	-0-	-8904 B	-0-	35204	3	1322	4	Y	2091	2347	1			735
							2300	9									
12	49817	X	37121	-0-	-12696 B	-0-	32485	3	2488	4	Y	1953	2334	1			354
							2148	9									
01	41726	X	35000	-0-	-6726 B	-0-	25576	3	7226	4	Y	1998	1853	1			499
							2198	9									
02	37688	X	34978	-0-	-2710 B	-0-	32772	3	233	4	Y	1794	1382	1			911
							1973	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30630	X	27110	-0-	-3520 B	-0-	25520	3	1590	9	Y	1445	1477	1			1138
10	30535	X	29021	-0-	-1514 B	-0-	26631	3	638	4	Y	1593	1668	1			1063
							1752	9									
11	29760	X	28242	-0-	-1518 B	-0-	24954	3	1654	4	Y	1485	1680	1			868
							1634	9									
12	30752	X	24566	-0-	-6186 B	-0-	22921	3	282	4	Y	1239	385	1			1722
							1363	9									
01	29140	X	26814	-0-	-2326 B	-0-	22888	3	2222	4	Y	1549	2453	1	7	8	811
							1704	9									
02	26320	X	22864	-0-	-3456 B	-0-	21579	3	1285	9	Y	1168	1310	1			669

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

09	52140	X	-0-	-0-	-52140 B	-0-					N	-0-					372
10	49600	X	-0-	-0-	-49600 B	-0-					N	147	422	1	18	8	79
11	3630	X	91	-0-	-3539 B	-0-	89	3	2	9	N	2	78	0	1	8	2
12	12983	X	12983	-0-	-0- B	-0-	16	1	11221	3	N	560	527	0	16	8	19
							1130	4	616	9							
01	47302	X	47302	-0-	-0- B	-0-	38263	3	6983	4	N	1869	1756	0	106	8	26
							2056	9									
*02	43655	X	43655	-0-	-0- B	-0-	270	1	40770	3	N	850	829	0	30	8	17
							1680	4	935	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

09	49320	X	42158	-0-	-7162 B	-0-	37962	3	2215	4	Y	1801	1777	1			210
							1981	9									
10	50964	X	41053	-0-	-9911 B	-0-	37908	3	1244	4	Y	1728	1731	1			207
							1901	9									
11	49320	X	37825	-0-	-11495 B	-0-	34588	3	1429	4	Y	1644	1676	0			175
							1808	9									
12	48701	X	37921	-0-	-10780 B	-0-	35379	3	544	4	Y	1816	1805	0	1	8	185
							1998	9									
01	38192	X	34294	-0-	-3898 B	-0-	31474	3	828	4	Y	1811	1847	0			149
							1992	9									
02	34496	X	29507	-0-	-4989 B	-0-	27283	3	450	4	Y	1613	1612	0			150
							1774	9									

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

09	38760	X	34081	-0-	-4679 B	-0-	32443	3	112	4	N	1387	1304	1			1239
							1526	9									
10	37882	X	33874	-0-	-4008 B	-0-	30979	3	1373	4	N	1384	919	1			1704
							1522	9									
11	35130	X	32235	-0-	-2895 B	-0-	30045	3	752	4	N	1307	2221	1			790
							1438	9									
12	36301	X	31235	-0-	-5066 B	-0-	29018	3	803	4	N	1285	377	1			1698
							1414	9									
01	35216	X	29897	-0-	-5319 B	-0-	28278	3	149	4	N	1336	2211	1			823
							1470	9									
02	31808	X	27003	-0-	-4805 B	-0-	25720	3	1283	9	N	1166	1109	1			880

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45090	X	-0-	-0-	-45090 B	-0-					Y	-0-					1149
10	46593	X	-0-	-0-	-46593 B	-0-					Y	-0-					1149
11	45090	X	29900	-0-	-15190 B	-0-	22931	3	4800	4	Y	1972	1546	1			1575
							2169	9									
12	49168	X	49168	-0-	-0- B	-0-	44340	3	1819	4	Y	2735	2640	1			1670
							3009	9									
01	T. A.		44702	-0-	44702 B	44702	34213	3	7871	4	Y	2380	3340	1			710
							2618	9									
02	T. A.		44837	-0-	44837 B	89539	39799	3	2528	4	Y	2282	2425	1			567
							2510	9									

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

09	84990	X	49333	-0-	-35657 B	-0-	46529	3	2804	9	N	2549	2123	1			1321
10	73656	X	59304	-0-	-14352 B	-0-	54506	3	1303	4	N	3177	3610	1			888
							3495	9									
11	71280	X	51704	-0-	-19576 B	-0-	47540	3	1074	4	N	2809	2824	1			873
							3090	9									
12	72385	X	52899	-0-	-19486 B	-0-	49390	3	381	4	N	2844	2474	1	5	8	1238
							3128	9									
01	62713	X	42309	-0-	-20404 B	-0-	39335	3	528	4	N	2224	2692	1	6	8	764
							2446	9									
02	53564	X	41481	-0-	-12083 B	-0-	39014	3	2467	9	N	2243	2248	1			759

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

09	177990	X	64178	-0-	-113812 B	-0-	535	1	55305	3	Y	7580	6134	0	635	8	916
							8338	9									
10	176669	X	63527	-0-	-113142 B	-0-	156	1	53191	3	Y	8946	8817	0	505	8	540
							339	4	9841	9							
11	149820	X	57585	-0-	-92235 B	-0-	152	1	46402	3	Y	9635	7394	0	2340	8	441
							432	4	10599	9							
12	151466	X	65382	-0-	-86084 B	-0-	170	1	55654	3	Y	8551	7899	0	542	8	551
							152	4	9406	9							
01	67319	X	67319	-0-	-0- B	-0-	189	1	59254	3	Y	7034	6547	0	509	8	529
							139	4	7737	9							
*02	65678	X	65678	-0-	-0- B	-0-	187	1	57233	3	Y	7411	6880	0	475	8	585
							106	4	8152	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

09	93960	X	63271	-0-	-30689	B	-0-	57798	3	1402	4	N	3701	2717	1			1411
								4071	9									
10	86707	X	59078	-0-	-27629	B	-0-	50822	3	4371	4	N	3532	3282	1			1661
								3885	9									
11	75690	X	49464	-0-	-26226	B	-0-	39572	3	6434	4	N	3144	3766	1			1039
								3458	9									
12	73253	X	52445	-0-	-20808	B	-0-	48088	3	961	4	N	3087	3062	1			1064
								3396	9									
01	65379	X	50638	-0-	-14741	B	-0-	42186	3	5267	4	N	2895	2676	1	4	8	1279
								3185	9									
02	59052	X	42682	-0-	-16370	B	-0-	39063	3	956	4	N	2421	2957	1			743
								2663	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

09	106500	X	86394	-0-	-20106	B	-0-	80563	3	569	4	Y	4784	4860	0			324
								5262	9									
10	110050	X	69265	-0-	-40785	B	-0-	63007	3	3131	4	Y	2843	2941	0			226
								3127	9									
11	101970	X	48238	-0-	-53732	B	-0-	37733	3	8450	4	Y	1868	1797	0	1	8	296
								2055	9									
12	97154	X	58820	-0-	-38334	B	-0-	52979	3	3213	4	Y	2389	2370	0	9	8	306
								2628	9									
01	57905	X	57905	-0-	-0-	B	-0-	45232	3	9823	4	Y	2591	2652	0			245
								2850	9									
02	49868	X	48484	-0-	-1384	B	-0-	44426	3	1663	4	Y	2177	2223	0			199
								2395	9									

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

09	105919	X	105919	-0-	-0-	B	-0-	93953	3	3338	4	Y	7844	7743	1	4	8	327
								8628	9									
10	101990	X	100955	-0-	-1035	B	-0-	87597	3	5295	4	Y	7330	7423	1			234
								8063	9									
11	98700	X	84047	-0-	-14653	B	-0-	66544	3	10619	4	Y	6258	6243	0	3	8	246
								6884	9									
12	101990	X	82471	-0-	-19519	B	-0-	72090	3	3338	4	Y	6403	6331	0	13	8	305
								7043	9									
01	88319	X	80244	-0-	-8075	B	-0-	70223	3	3425	4	Y	5996	6075	0	1	8	225
								6596	9									
02	79772	X	68741	-0-	-11031	B	-0-	61806	3	1157	4	Y	5253	5170	0			308
								5778	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
09	136350	X	101592	-0-	-34758 B	-0-	90154	3	2857	4	Y	7801	7666	0	2	8	542
							8581	9									
10	140895	X	104910	-0-	-35985 B	-0-	95765	3	668	4	Y	7706	7993	1			255
							8477	9									
11	136350	X	98830	-0-	-37520 B	-0-	75564	3	15397	4	Y	7154	6800	0	12	8	597
							7869	9									
12	122760	X	106076	-0-	-16684 B	-0-	94702	3	2590	4	Y	7985	8136	0	25	8	421
							8784	9									
01	101118	X	101118	-0-	-0- B	-0-	86311	3	7183	4	Y	6931	7003	0			349
							7624	9									
*02	88573	X	88573	-0-	-0- B	-0-	81041	3	731	4	Y	6183	6103	0			429
							6801	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	117600	X	100713	-0-	-16887 B	-0-	87933	3	5132	4	Y	6953	6911	1			802
							7648	9									
10	121520	X	110237	-0-	-11283 B	-0-	99484	3	3266	4	Y	6806	6806	1			802
							7487	9									
11	107760	X	93341	-0-	-14419 B	-0-	83428	3	3448	4	Y	5877	6062	0			617
							6465	9									
12	109337	X	74690	-0-	-34647 B	-0-	68401	3	1051	4	Y	4762	4889	0	1	8	489
							5238	9									
01	86753	X	86753	-0-	-0- B	-0-	78869	3	2076	4	Y	5280	5348	0			421
							5808	9									
02	76972	X	75390	-0-	-1582 B	-0-	69376	3	1144	4	Y	4427	4444	0			404
							4870	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
09	114041	X	114041	-0-	-0- B	-0-	105097	3	267	4	Y	7888	7798	1	4	8	332
							8677	9									
10	116533	X	116533	-0-	-0- B	-0-	102302	3	5867	4	Y	7604	7691	1			245
							8364	9									
11	103091	X	103091	-0-	-0- B	-0-	83164	3	12628	4	Y	6635	6614	0	3	8	263
							7299	9									
12	101825	X	101825	-0-	-0- B	-0-	91788	3	2892	4	Y	6495	6433	0	13	8	312
							7145	9									
01	106950	X	93287	-0-	-13663 B	-0-	82506	3	4410	4	Y	5792	5884	0	1	8	219
							6371	9									
02	96600	X	78186	-0-	-18414 B	-0-	71253	3	1259	4	Y	5158	5075	0			302
							5674	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
09	186714	X	186714	-0-	-0- B	-0-	160126	3	7623	4	Y	17241	15956	1	1026	8	407
							18965	9									
10	177066	X	177066	-0-	-0- B	-0-	150558	3	9304	4	Y	15640	15302	1	458	8	287
							17204	9									
11	151620	X	147477	-0-	-4143 B	-0-	128019	3	5790	4	Y	12425	12359	0	163	8	190
							13668	9									
12	156674	X	116290	-0-	-40384 B	-0-	100375	3	5456	4	Y	9508	9265	0	258	8	175
							10459	9									
01	156674	X	84637	-0-	-72037 B	-0-	66557	3	10851	4	Y	6572	5965	0	602	8	180
							7229	9									
02	141512	X	96501	-0-	-45011 B	-0-	84848	3	3666	4	Y	7261	7225	0	54	8	162
							7987	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
09	168033 X	168033	-0-	-0- B	-0-	144019	3	6856	4	Y	15598	14510	1	933	8	372
						17158	9									
10	166439 X	155957	-0-	-10482 B	-0-	133093	3	8225	4	Y	13308	13044	1	390	8	246
						14639	9									
11	161070 X	134039	-0-	-27031 B	-0-	116661	3	5276	4	Y	11002	10934	0	145	8	169
						12102	9									
12	166439 X	109880	-0-	-56559 B	-0-	95110	3	5170	4	Y	8727	8498	0	236	8	162
						9600	9									
01	166439 X	70378	-0-	-96061 B	-0-	55282	3	9012	4	Y	5531	5033	0	508	8	152
						6084	9									
02	150332 X	82819	-0-	-67513 B	-0-	72505	3	3132	4	Y	6529	6486	0	48	8	147
						7182	9									

CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

*10	0	109621	-0-	109621 B	109621	280	1	95310	3	Y	9207	8081	0	888	8	238
						3903	4	10128	9							
*11	229562 X	119941	-0-	-109621 B	-0-	328	1	100433	3	Y	10553	10480	0	97	8	214
						7572	4	11608	9							
*12	DELQ PR	124018	-0-	124018 B	124018	335	1	109508	3	Y	11665	10527	0	1083	8	269
						1343	4	12832	9							
01	255156 X	131138	-0-	-124018 B	-0-	367	1	114509	3	Y	11814	10577	0	1218	8	288
						3267	4	12995	9							
02	128576 X	117782	-0-	-10794 B	-0-	339	1	103924	3	Y	9534	9425	0	146	8	251
						3032	4	10487	9							

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

10	0	42288	-0-	42288 B	42288	27643	3	11651	4	Y	2722	2216	1	92	8	414
						2994	9									
11	0	139759	-0-	139759 B	182047	121237	3	9599	4	Y	8112	8121	0	95	8	310
						8923	9									
12	DELQ PR	127215	-0-	127215 B	309262	8	1	112823	3	Y	8192	7968	0	248	8	286
						5373	4	9011	9							
01	454844 X	145582	-0-	-309262 B	-0-	120823	3	13258	4	Y	10455	9992	0	600	8	149
						11501	9									
02	132160 X	117774	-0-	-14386 B	-0-	106561	3	2706	4	Y	7734	7464	0	270	8	149
						8507	9									

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

09	0	14007	-0-	14007 B	14007	95	1	9798	3	Y	760	61	8			699
						3278	4	836	9							
10	0	161881	-0-	161881 B	175888	429	1	145707	3	Y	13470	12436	0	1367	8	366
						928	4	14817	9							
11	302483 X	126595	-0-	-175888 B	-0-	360	1	110006	3	Y	8452	8565	0	79	8	174
						6932	4	9297	9							
12	140213 X	129008	-0-	-11205 B	-0-	362	1	118616	3	Y	8824	7975	0	821	8	202
						324	4	9706	9							
01	140213 X	105645	-0-	-34568 B	-0-	305	1	95260	3	Y	7870	7067	0	814	8	191
						1423	4	8657	9							
02	126644 X	92408	-0-	-34236 B	-0-	278	1	85318	3	Y	5533	5494	0	85	8	145
						726	4	6086	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	107	1	2040	3	N	530	553	1	37	8	626
							100	4	583	9							
10	4619	X	3004	-0-	-1615 B	-0-	349	1	2143	3	N	465	184	1	5	8	902
							512	9									
11	4800	X	3423	-0-	-1377 B	-0-	123	1	2377	3	N	516	944	1	12	8	462
							355	4	568	9							
12	4960	X	2179	-0-	-2781 B	-0-	362	1	1459	3	N	325	24	8			763
							358	9									
01	4960	X	1862	-0-	-3098 B	-0-	1370	3	492	9	N	447	361	1	34	8	815
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192 B	-0-					N	NO RPT					815

RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

09	34446	X	34446	-0-	-0- B	-0-	32960	3	1486	9	N	1351	1351	1			596
10	31409	X	31409	-0-	-0- B	-0-	29954	3	1455	9	N	1323	1323	1			596
11	27270	X	23800	-0-	-3470 B	-0-	22455	3	1345	9	N	1223	1223	1			596
12	28179	X	27235	-0-	-944 B	-0-	25752	3	1483	9	N	1348	1348	1			596
01	28179	X	12981	-0-	-15198 B	-0-	12215	3	766	9	N	696	696	1			596
*02	27590	X	27590	-0-	-0- B	-0-	26121	3	1469	9	N	1335	1335	1			596

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

09	22620	X	21069	-0-	-1551 B	-0-	19296	3	1773	9	N	1612	1612	1			519
10	22444	X	17603	-0-	-4841 B	-0-	15826	3	1777	9	N	1615	1615	1			519
11	21720	X	20878	-0-	-842 B	-0-	19294	3	1584	9	N	1440	1440	1			519
12	22444	X	17205	-0-	-5239 B	-0-	15609	3	1596	9	N	1451	1451	1			519
*01	29049	X	29049	-0-	-0- B	-0-	27055	3	1994	9	Y	1813	1813	1			519
*02	19826	X	19826	-0-	-0- B	-0-	17827	3	1999	9	Y	1817	1817	1			519

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

09	26396	X	26396	-0-	-0- B	-0-	22364	3	4032	9	N	3665	3675	0			143
10	26225	X	26225	-0-	-0- B	-0-	22659	3	3566	9	N	3242	3270	0			115
11	23840	X	23840	-0-	-0- B	-0-	21554	3	2286	9	N	2078	2113	0			80
12	23281	X	12019	-0-	-11262 B	-0-	9036	3	2983	9	N	2712	2652	0			140
01	23281	X	10621	-0-	-12660 B	-0-	8530	3	2091	9	N	1901	1922	0			119
02	21028	X	17384	-0-	-3644 B	-0-	13676	3	3708	9	N	3371	3343	0			147

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

09	45930	X	35234	-0-	-10696 B	-0-	31327	3	3907	9	N	3552	3552	1			247
10	46345	X	33278	-0-	-13067 B	-0-	29307	3	3971	9	N	3610	3610	1			247
11	44250	X	31168	-0-	-13082 B	-0-	28219	3	2949	9	N	2681	2681	1			247
12	44950	X	31302	-0-	-13648 B	-0-	28054	3	3248	9	N	2953	2953	1			247
01	44950	X	38693	-0-	-6257 B	-0-	35056	3	3637	9	N	3306	3306	1			247
02	32872	X	30450	-0-	-2422 B	-0-	27269	3	3181	9	N	2892	2892	1			247

ROULETTE WC WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

09	40740	X	27842	-0-	-12898 B	-0-	26272	3	1570	9	N	1427	1427	1			283
10	42098	X	31120	-0-	-10978 B	-0-	29122	3	1998	9	N	1816	1816	1			283
11	40290	X	8899	-0-	-31391 B	-0-	8475	3	424	9	N	385	385	1			283
12	41633	X	27157	-0-	-14476 B	-0-	25584	3	1573	9	N	1430	1430	1			283
01	34503	X	25181	-0-	-9322 B	-0-	23179	3	2002	9	N	1820	1820	1			283
*02	33630	X	33630	-0-	-0- B	-0-	32006	3	1624	9	N	1476	1476	1			283

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	43383 X	43383	-0-	-0- B	-0-	41799 3	1584 9	N	1440	1440 1		274
10	33635 X	26198	-0-	-7437 B	-0-	24982 3	1216 9	N	1105	1105 1		274
11	37007 X	37007	-0-	-0- B	-0-	35406 3	1601 9	N	1455	1455 1		274
12	33635 X	32701	-0-	-934 B	-0-	31491 3	1210 9	N	1100	1100 1		274
01	33635 X	20322	-0-	-13313 B	-0-	19516 3	806 9	N	733	733 1		274
02	30380 X	26131	-0-	-4249 B	-0-	25163 3	968 9	N	880	880 1		274

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

09	18960 X	18173	-0-	-787 B	-0-	14404 3	3769 9	Y	3426	3464 0		451
10	16771 X	13084	-0-	-3687 B	-0-	10679 3	2405 9	Y	2186	2287 0		350
11	14760 X	12736	-0-	-2024 B	-0-	10150 3	2586 9	Y	2351	2356 0		345
12	18786 X	10972	-0-	-7814 B	-0-	8280 3	2692 9	Y	2447	2368 0		424
01	17174 X	9341	-0-	-7833 B	-0-	6466 3	2875 9	Y	2614	2593 0		445
02	15512 X	7671	-0-	-7841 B	-0-	4825 3	2846 9	Y	2587	2562 0		470

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

09	29610 X	24986	-0-	-4624 B	-0-	18200 3	6786 9	Y	6169	6148 0		242
10	30597 X	29917	-0-	-680 B	-0-	22131 3	7786 9	Y	7078	7068 0		252
11	30350 X	30350	-0-	-0- B	-0-	21933 3	8417 9	Y	7652	7611 0		293
12	25823 X	17091	-0-	-8732 B	-0-	13301 3	3790 9	Y	3445	3560 0		178
01	29915 X	10285	-0-	-19630 B	-0-	6490 3	3795 9	Y	3450	3413 0		215
02	28336 X	19835	-0-	-8501 B	-0-	15597 3	4238 9	Y	3853	3900 0		168

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

09	16876 X	16876	-0-	-0- B	-0-	14511 3	2365 9	Y	2150	2109 0		283
10	14136 X	13714	-0-	-422 B	-0-	11074 3	2640 9	Y	2400	2299 0		384
11	14273 X	14273	-0-	-0- B	-0-	11313 3	2960 9	Y	2691	2680 0		395
12	15810 X	11978	-0-	-3832 B	-0-	10203 3	1775 9	Y	1614	1729 0		280
01	17453 X	12506	-0-	-4947 B	-0-	10703 3	1803 9	Y	1639	1640 0		279
02	15764 X	10841	-0-	-4923 B	-0-	9122 3	1719 9	Y	1563	1558 0		284

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

09	65190 X	47273	-0-	-17917 B	-0-	46298 3	975 9	Y	886	897 0		35
10	65720 X	49933	-0-	-15787 B	-0-	48304 3	1629 9	Y	1481	1463 0		53
11	59370 X	34648	-0-	-24722 B	-0-	33306 3	1342 9	Y	1220	1226 0		47
12	53971 X	25243	-0-	-28728 B	-0-	23081 3	2162 9	Y	1965	1910 0		102
01	49941 X	10856	-0-	-39085 B	-0-	9339 3	1517 9	Y	1379	1395 0		86
02	45108 X	29903	-0-	-15205 B	-0-	27288 3	2615 9	Y	2377	2359 0		104

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

09	30540 X	25227	-0-	-5313 B	-0-	23145 3	2082 9	Y	1893	1896 0		249
10	29450 X	22194	-0-	-7256 B	-0-	20483 3	1711 9	Y	1555	1555 0		249
11	25830 X	22156	-0-	-3674 B	-0-	20331 3	1825 9	Y	1659	1665 0		243
12	26071 X	18495	-0-	-7576 B	-0-	16729 3	1766 9	Y	1605	1570 0		278
01	26071 X	19377	-0-	-6694 B	-0-	17707 3	1670 9	Y	1518	1538 0		258
02	23548 X	17847	-0-	-5701 B	-0-	16460 3	1387 9	Y	1261	1290 0		229

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

09	24960 X	14573	-0-	-10387 B	-0-	14573 3		N	-0-			297
10	25792 X	13748	-0-	-12044 B	-0-	13748 3		N	-0-			297
11	21330 X	15343	-0-	-5987 B	-0-	15343 3		N	-0-			297
12	20832 X	13086	-0-	-7746 B	-0-	13086 3		N	-0-			297
01	19398 X	19398	-0-	-0- B	-0-	19398 3		N	-0-			297
*02	17225 X	17225	-0-	-0- B	-0-	17225 3		N	-0-			297

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
09	32820 X	20157	-0-	-12663 B	-0-	18980	3	1177	9	N	1070	1070	1			506
10	31868 X	19125	-0-	-12743 B	-0-	17946	3	1179	9	N	1072	1072	1			506
11	26760 X	26654	-0-	-106 B	-0-	25272	3	1382	9	N	1256	1256	1			506
12	27652 X	12426	-0-	-15226 B	-0-	11611	3	815	9	N	741	741	1			506
01	24366 X	12263	-0-	-12103 B	-0-	11012	3	1251	9	N	1137	1137	1			506
02	24864 X	20383	-0-	-4481 B	-0-	18987	3	1396	9	N	1269	1269	1			506

BLUE MARLIN STATE WC WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

09	44160 X	37927	-0-	-6233 B	-0-	32294	3	5633	9	N	5121	5121	1			-0-
10	36983 X	33361	-0-	-3622 B	-0-	28759	3	4602	9	N	4184	4184	1			-0-
11	40080 X	27172	-0-	-12908 B	-0-	22117	3	5055	9	N	4595	4595	1			-0-
12	41416 X	24567	-0-	-16849 B	-0-	20967	3	3600	9	N	3273	3273	1			-0-
01	41416 X	13861	-0-	-27555 B	-0-	11185	3	2676	9	N	2433	2433	1			-0-
02	35196 X	26593	-0-	-8603 B	-0-	22913	3	3680	9	N	3345	3345	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

09	19530 X	9491	-0-	-10039 B	-0-	7208	3	2283	9	Y	2075	2075	0			-0-
10	21979 X	7276	-0-	-14703 B	-0-	6146	3	1130	9	Y	1027	1027	0			-0-
11	21270 X	13553	-0-	-7717 B	-0-	11099	3	2454	9	Y	2231	2231	0			-0-
12	21979 X	15797	-0-	-6182 B	-0-	15585	3	212	9	Y	193	193	0			-0-
01	19995 X	17402	-0-	-2593 B	-0-	15001	3	2401	9	Y	2183	2183	0			-0-
02	12656 X	6498	-0-	-6158 B	-0-	4602	3	1896	9	Y	1724	1724	0			-0-

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

09	47640 X	35727	-0-	-11913 B	-0-	30053	3	5674	9	N	5158	5158	1			841
10	47988 X	20521	-0-	-27467 B	-0-	18450	3	2071	9	N	1883	1883	1			841
11	35670 X	10418	-0-	-25252 B	-0-	10229	3	189	9	N	172	172	1			841
12	36921 X	4371	-0-	-32550 B	-0-	4371	3			N	-0-					841
01	36921 X	12482	-0-	-24439 B	-0-	12299	3	183	9	N	166	166	1			841
*02	35379 X	35379	-0-	-0- B	-0-	30522	3	4857	9	N	4415	4415	1			841

GREAT WHITE WELL #: 4201H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

09	86550 X	42448	-0-	-44102 B	-0-	38854	3	3594	9	N	3267	3267	1			-0-
10	89435 X	8595	-0-	-80840 B	-0-	7597	3	998	9	N	907	907	1			-0-
11	66270 X	23939	-0-	-42331 B	-0-	22080	3	1859	9	N	1690	1690	1			-0-
12	58776 X	13905	-0-	-44871 B	-0-	12702	3	1203	9	N	1094	1094	1			-0-
*01	51150 X	9587	-0-	-41563 B	-0-	9179	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
02	39620 X	3835	-0-	-35785 B	-0-	186	1	2198	3	Y	82	65	0	12	1	5
						1361	4	90	9							

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

09	33960 X	28673	-0-	-5287 B	-0-	21530	3	7143	9	Y	6494	6494	0			-0-
10	35092 X	31651	-0-	-3441 B	-0-	25062	3	6589	9	Y	5990	5990	0			-0-
11	29786 X	29786	-0-	-0- B	-0-	23997	3	5789	9	Y	5263	5263	0			-0-
12	29636 X	17331	-0-	-12305 B	-0-	13231	3	4100	9	Y	3727	3727	0			-0-
01	31651 X	4105	-0-	-27546 B	-0-	3147	3	958	9	Y	871	871	0			-0-
02	28588 X	21011	-0-	-7577 B	-0-	19654	3	1357	9	Y	1234	1234	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66540 X	57045	-0-	-9495 B	-0-	43123	3	13922	9	Y	12656	12656	1			-0-
10	68758 X	53591	-0-	-15167 B	-0-	38773	3	14818	9	Y	13471	12781	1			690
11	59670 X	43556	-0-	-16114 B	-0-	33769	3	9787	9	Y	8897	9051	1			536
12	61659 X	32872	-0-	-28787 B	-0-	24334	3	8538	9	Y	7762	7713	1			585
01	61659 X	19704	-0-	-41955 B	-0-	15683	3	4021	9	Y	3655	3669	1			571
02	53256 X	28365	-0-	-24891 B	-0-	25278	3	3087	9	Y	2806	3024	1			353

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

09	66900 X	48875	-0-	-18025 B	-0-	35550	3	13325	9	Y	12114	12114	1			-0-
10	65999 X	50832	-0-	-15167 B	-0-	35281	3	15551	9	Y	14137	13413	1			724
11	52350 X	50875	-0-	-1475 B	-0-	34838	3	16037	9	Y	14579	14425	1			878
12	54095 X	35624	-0-	-18471 B	-0-	23518	3	12106	9	Y	11005	11054	1			829
01	54095 X	21754	-0-	-32341 B	-0-	15822	3	5932	9	Y	5393	5379	1			843
02	47488 X	30142	-0-	-17346 B	-0-	20878	3	9264	9	Y	8422	8204	1			1061

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

09	53670 X	29050	-0-	-24620 B	-0-	26219	3	2831	9	Y	2574	2574	0			-0-
10	49662 X	6195	-0-	-43467 B	-0-	2476	3	3719	9	Y	3381	3381	0			-0-
11	35250 X	27805	-0-	-7445 B	-0-	24048	3	3757	9	Y	3415	3415	0			-0-
12	36425 X	32788	-0-	-3637 B	-0-	30689	3	2099	9	Y	1908	1908	0			-0-
01	36425 X	28499	-0-	-7926 B	-0-	24040	3	4459	9	Y	4054	4054	0			-0-
*02	32249 X	32249	-0-	-0- B	-0-	27632	3	4617	9	Y	4197	4197	0			-0-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

09	36750 X	33195	-0-	-3555 B	-0-	25489	3	7706	9	N	7005	7005	1			-0-
10	43865 X	29358	-0-	-14507 B	-0-	22644	3	6714	9	N	6104	6104	1			-0-
11	42450 X	28654	-0-	-13796 B	-0-	21678	3	6976	9	N	6342	6342	1			-0-
12	43865 X	15083	-0-	-28782 B	-0-	9682	3	5401	9	N	4910	4910	1			-0-
*01	40672 X	12747	-0-	-27925 B	-0-	8099	3	4648	9	Y	4225	4225	1			-0-
02	30996 X	10525	-0-	-20471 B	-0-	486	1	4701	3	Y	2206	1756	0	316	1	134
						2911	4	2427	9							

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

09	43110 X	6476	-0-	-36634 B	-0-	5104	3	1362	4	N	9					369
						10	9									
10	44547 X	12982	-0-	-31565 B	-0-	10504	3	2375	4	N	94					463
						103	9									
11	46500 X	5968	-0-	-40532 B	-0-	3860	3	2060	4	N	44					507
						48	9									
12	48050 X	6426	-0-	-41624 B	-0-	3377	3	3030	4	N	17					524
						19	9									
01	46903 X	8911	-0-	-37992 B	-0-	4599	3	3784	4	N	480	381	1			623
						528	9									
02	11732 X	7591	-0-	-4141 B	-0-	6018	3	1093	4	N	436					1059
						480	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC //CONT.// 500799
STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26130	X	17911	-0-	-8219 B	-0-	16461	3	1290	4	N	145	366	1			385
							160	9									
10	24490	X	15556	-0-	-8934 B	-0-	12891	3	2535	4	N	118					503
							130	9									
11	23700	X	18603	-0-	-5097 B	-0-	17195	3	1221	4	N	170					673
							187	9									
12	22196	X	21637	-0-	-559 B	-0-	20100	3	1445	4	N	84	391	1			366
							92	9									
01	22757	X	22757	-0-	-0- B	-0-	21656	3	967	4	N	122	191	1			297
							134	9									
*02	23065	X	23065	-0-	-0- B	-0-	21989	3	746	4	N	300					597
							330	9									

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

09	120090	X	63302	-0-	-56788 B	-0-	52071	3	9385	4	N	1678	1305	1			1071
							1846	9									
10	124093	X	74454	-0-	-49639 B	-0-	59128	3	12928	4	N	2180	2232	1			1019
							2398	9									
11	120090	X	60285	-0-	-59805 B	-0-	51528	3	6861	4	N	1724	1516	1			1227
							1896	9									
12	124093	X	69406	-0-	-54687 B	-0-	62844	3	4752	4	N	1645	1898	1			974
							1810	9									
01	124093	X	59286	-0-	-64807 B	-0-	49404	3	8064	4	N	1653	1701	1			926
							1818	9									
02	112084	X	55437	-0-	-56647 B	-0-	51988	3	666	4	N	2530	1324	1			2132
							2783	9									

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

03	0		18473	-0-	18473 B	18473	17268	3	745	4	N	418					418
							460	9									
04	0		61598	-0-	61598 B	80071	57559	3	1165	4	N	2613	2411	1			620
							2874	9									
05	0		5025	-0-	5025 B	85096	4072	3	111	4	N	765	185	1			1200
							842	9									
06	0		72930	-0-	72930 B	158026	64094	3	5185	4	N	3319	2755	1			1764
							3651	9									
*07	217954	X	59928	-0-	-158026 B	-0-	55583	3	1921	4	N	2204	2223	1			1745
							2424	9									
08	136710	X	87402	-0-	-49308 B	-0-	72964	3	11753	4	N	2441	3535	1			651
							2685	9									
09	132300	X	44927	-0-	-87373 B	-0-	33790	3	9121	4	N	1833	1864	1			620
							2016	9									
10	136710	X	62107	-0-	-74603 B	-0-	39633	3	19978	4	N	2269	2220	1			669
							2496	9									
11	132300	X	54948	-0-	-77352 B	-0-	49573	3	3820	4	N	1414	933	1			1150
							1555	9									
12	136710	X	56475	-0-	-80235 B	-0-	49190	3	5711	4	N	1431	1890	1			691
							1574	9									
01	136710	X	53824	-0-	-82886 B	-0-	45781	3	6081	4	N	1784	1687	1			788
							1962	9									
02	123480	X	77100	-0-	-46380 B	-0-	70498	3	2517	4	N	3714	1872	1			2630
							4085	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
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
09	64470 X	54192	-0-	-10278 B	-0-	52407	2	1785	9	N	1623	1120	1	8	8	1150
10	60193 X	60193	-0-	-0- B	-0-	31	1	56284	2	N	3525	4315	1	22	8	338
						3878	9									
11	60905 X	60905	-0-	-0- B	-0-	31	1	57326	2	N	3225	3027	1			536
						3548	9									
12	60462 X	60462	-0-	-0- B	-0-	31	1	56878	2	N	3230	3035	1	5	8	726
						3553	9									
01	60202 X	56774	-0-	-3428 B	-0-	31	1	53473	2	N	2973	3042	1			657
						3270	9									
02	56840 X	41376	-0-	-15464 B	-0-	22	1	38922	2	N	2211	2252	1			616
						2432	9									

PDC PERMIAN, INC. 646832
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

09	18270 X	16496	-0-	-1774 B	-0-	11619	2	4739	4	N	125					485
						138	9									
10	18879 X	16087	-0-	-2792 B	-0-	13571	2	2341	4	N	159					644
						175	9									
11	17760 X	14986	-0-	-2774 B	-0-	97	1	12787	2	N	179	570	1			253
						1905	4	197	9							
12	17236 X	15344	-0-	-1892 B	-0-	350	1	14695	2	N	214					467
						64	4	235	9							
01	17050 X	15720	-0-	-1330 B	-0-	1294	1	11440	2	N	76					543
						2902	4	84	9							
02	15400 X	NO RPT	-0-	-15400 B	-0-					N	NO RPT					543

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

09	26130 X	7536	-0-	-18594 B	-0-	5512	2	1961	4	N	57	364	1			324
						63	9									
10	34255 X	9398	-0-	-24857 B	-0-	125	1	8283	2	N	58					382
						926	4	64	9							
11	33150 X	7030	-0-	-26120 B	-0-	47	1	6188	2	N	52					434
						738	4	57	9							
12	23870 X	5334	-0-	-18536 B	-0-	109	1	4564	2	N	145					579
						501	4	160	9							
01	15624 X	1463	-0-	-14161 B	-0-	94	1	830	2	N	39					618
						496	4	43	9							
02	8484 X	NO RPT	-0-	-8484 B	-0-					N	NO RPT					618

HSS STATE 45-17X20 WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

09	72660 X	14411	-0-	-58249 B	-0-	12867	2	1544	9	N	1404	1706	1			438
10	75082 X	5639	-0-	-69443 B	-0-	5639	2			N	-0-	171	1			267
11	72660 X	-0-	-0-	-72660 B	-0-					N	-0-					267
12	43493 X	-0-	-0-	-43493 B	-0-					N	-0-					267
01	32178 X	-0-	-0-	-32178 B	-0-					N	-0-					267
02	13440 X	NO RPT	-0-	-13440 B	-0-					N	NO RPT					267

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41520	X	31010	-0-	-10510 B	-0-	22129	2	7564	4	N	1197	1125	1			1105
							1317	9									
10	42904	X	30939	-0-	-11965 B	-0-	745	1	24951	2	N	1127	1682	1			550
							4003	4	1240	9							
11	36510	X	28654	-0-	-7856 B	-0-	180	1	23748	2	N	1059	730	1			879
							3561	4	1165	9							
*12	33511	X	3370	-0-	-30141 B	-0-	72	1	3027	2	N	139	560	1			458
							118	4	153	9							
01	32054	X	21692	-0-	-10362 B	-0-	1381	1	12207	2	N	600	387	1			671
							7444	4	660	9							
02	28952	X	NO RPT	-0-	-28952 B	-0-					N	NO RPT					671

H. M. PHILLIPS STATE 1720 WELL #: 1H RRCID -> 283154 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8405 - 15432

09	2160	X	485	-0-	-1675 B	-0-	485	4			N	-0-					-0-
10	2232	X	204	-0-	-2028 B	-0-	204	4			N	-0-					-0-
11	2160	X	180	-0-	-1980 B	-0-	180	4			N	-0-					-0-
12	2232	X	1195	-0-	-1037 B	-0-	1195	4			N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	19	19	8			-0-
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016 B	-0-					N	NO RPT					-0-

H. M. PHILLIPS STATE 27-3 WELL #: 1H RRCID -> 283434 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8858 - 16132

*05	1155	X	1155	-0-	-0- B	-0-	252	1	883	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
*06	7172	X	7172	-0-	-0- B	-0-	1261	1	4732	2	N	72	4	8			68
							1100	4	79	9							
*07	6077	X	6077	-0-	-0- B	-0-	1461	1	4429	2	N	165					233
							5	4	182	9							
*08	5795	X	5795	-0-	-0- B	-0-	1124	1	3510	2	N	167					400
							977	4	184	9							
*09	9720	X	6331	-0-	-3389 B	-0-	159	1	672	2	N	114					514
							5375	4	125	9							
*10	11160	X	6913	-0-	-4247 B	-0-	6837	4	76	9	N	69					583
*11	33930	X	33930	-0-	-0- B	-0-	192	1	25221	2	N	527	385	1			725
							7937	4	580	9							
*12	40931	X	40931	-0-	-0- B	-0-	912	1	38278	2	N	564	736	1			553
							1121	4	620	9							
*01	33994	X	33994	-0-	-0- B	-0-	2383	1	21065	2	N	297					850
							10219	4	327	9							
*02	10080	X	NO RPT	-0-	-10080 B	-0-					N	NO RPT					850

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

09	SHUT IN		67092	-0-	67092 B	178890	51138	2	8093	4	N	7146	6445	1			1509
							7861	9									
10	235508	X	56618	-0-	-178890 B	-0-	49410	2	914	4	N	5722	6299	1			932
							6294	9									
11	60000	X	44269	-0-	-15731 B	-0-	26790	2	11977	4	N	5002	4781	1			1153
							5502	9									
12	62000	X	52970	-0-	-9030 B	-0-	47459	4	5511	9	N	5010	4538	1			1625
01	62000	X	50517	-0-	-11483 B	-0-	9299	2	36025	4	N	4721	5283	1			1063
							5193	9									
02	56000	X	41952	-0-	-14048 B	-0-	13436	2	24779	4	N	3397	3041	1			1419
							3737	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32580	X	27024	-0-	-5556 B	-0-	1671	1	21690	3	Y	1870	1853	1	3	8	1178
							1606	4	2057	9							
*10	33666	X	9070	-0-	-24596 B	-0-	123	1	7833	3	Y	743	1891	1	3	8	27
							297	4	817	9							
*11	32580	X	28884	-0-	-3696 B	-0-	377	1	21660	3	Y	1963	1952	1	3	8	35
							4688	4	2159	9							
*12	35380	X	35380	-0-	-0- B	-0-	1250	1	25040	3	Y	5193	5133	1	3	8	91
							3378	4	5712	9							
*01	35062	X	35062	-0-	-0- B	-0-	1383	1	22269	3	Y	4063	4055	1			99
							6941	4	4469	9							
*02	27148	X	27148	-0-	-0- B	-0-	487	1	23419	3	Y	1303	1338	1	3	8	61
							1809	4	1433	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

09	150720	X	NO RPT	-0-	-150720 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	155744	X	126250	-0-	-29494 B	-0-	1645	1	104923	3	Y	14271	13733	1	22	8	516
							3984	4	15698	9							
11	150720	X	124545	-0-	-26175 B	-0-	1642	1	94299	3	Y	13230	13159	1	18	8	569
							14051	4	14553	9							
*12	139128	X	139128	-0-	-0- B	-0-	5238	1	104972	3	Y	12371	12231	1	5	8	704
							15310	4	13608	9							
*01	116711	X	116711	-0-	-0- B	-0-	4743	1	76336	3	Y	9681	9662	1			723
							24983	4	10649	9							
*02	96835	X	96835	-0-	-0- B	-0-	1655	1	79631	3	Y	8542	8780	1	9	8	476
							6153	4	9396	9							

THREE RIVERS OPER CO III LLC 857765
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

09	15660	X	10803	-0-	-4857 B	-0-	1216	1	8743	3	N	425	544	1			228
							376	4	468	9							
10	14756	X	8549	-0-	-6207 B	-0-	819	1	6994	3	N	567	371	1			424
							112	4	624	9							
11	13620	X	9056	-0-	-4564 B	-0-	759	1	7769	3	N	480	198	1			706
							528	9									
12	14074	X	8654	-0-	-5420 B	-0-	650	1	7707	3	N	270	727	1			249
							297	9									
01	13237	X	9141	-0-	-4096 B	-0-	693	1	7880	3	N	516	363	1			402
							568	9									
02	10080	X	9146	-0-	-934 B	-0-	728	1	8012	3	N	323	532	1			193
							51	4	355	9							

WISE WEST STATE WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

09	43560	X	26004	-0-	-17556 B	-0-	857	1	17477	3	Y	153	145	1			29
							7502	4	168	9							
10	39122	X	24857	-0-	-14265 B	-0-	1292	1	23394	3	Y	155	160	1			24
							171	9									
11	33240	X	22664	-0-	-10576 B	-0-	1180	1	19786	3	Y	151	148	1			27
							1532	4	166	9							
12	29729	X	23585	-0-	-6144 B	-0-	746	1	19212	3	Y	158	96	1			89
							3453	4	174	9							
01	27683	X	1180	-0-	-26503 B	-0-	23	1	831	3	Y	6	93	1			2
							319	4	7	9							
02	24276	X	70	-0-	-24206 B	-0-	1	1	47	3	Y	1	3	1			-0-
							21	4	1	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
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
09	12449 X	12449	-0-	-0- B	-0-	749	1	10647	3	Y	604	642	1			159
						389	4	664	9							
10	11749 X	8950	-0-	-2799 B	-0-	307	1	7363	3	Y	978	875	1			262
						204	4	1076	9							
11	11370 X	10024	-0-	-1346 B	-0-	303	1	8489	3	Y	1120	1123	1			259
						1232	9									
12	11749 X	8114	-0-	-3635 B	-0-	234	1	6939	3	Y	738	916	1			81
						129	4	812	9							
01	12865 X	10550	-0-	-2315 B	-0-	295	1	8811	3	Y	1044	984	1			141
						296	4	1148	9							
02	11620 X	7911	-0-	-3709 B	-0-	251	1	6645	3	Y	923	813	1			251
						1015	9									

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

09	23370 X	14952	-0-	-8418 B	-0-	572	1	12883	3	Y	886	853	1			461
						522	4	975	9							
10	22072 X	11822	-0-	-10250 B	-0-	10924	3	133	4	Y	695	828	1			328
						765	9									
11	18960 X	12207	-0-	-6753 B	-0-	11396	3	811	9	Y	737	743	1			322
12	19437 X	9754	-0-	-9683 B	-0-	9148	3	606	9	Y	551	454	1			419
01	16616 X	3854	-0-	-12762 B	-0-	3716	3	138	9	Y	125	415	1			129
02	13944 X	11087	-0-	-2857 B	-0-	10660	3	427	9	Y	388	365	1			152

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

09	57150 X	33294	-0-	-23856 B	-0-	1341	1	30184	3	Y	496	455	1			258
						1223	4	546	9							
10	54064 X	30190	-0-	-23874 B	-0-	29439	3	358	4	Y	357	447	1			168
						393	9									
11	47430 X	33208	-0-	-14222 B	-0-	32813	3	395	9	Y	359	370	1			157
12	48515 X	29343	-0-	-19172 B	-0-	28825	3	518	9	Y	471	270	1			358
01	41633 X	29184	-0-	-12449 B	-0-	28858	3	326	9	Y	296	356	1			298
*02	33529 X	33529	-0-	-0- B	-0-	33031	3	498	9	Y	453	574	1			177

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

09	69606 X	69606	-0-	-0- B	-0-	2622	1	43547	3	Y	476	518	1			35
						22913	4	524	9							
10	67208 X	44787	-0-	-22421 B	-0-	780	1	42803	3	Y	623	528	1			130
						519	4	685	9							
11	73620 X	46147	-0-	-27473 B	-0-	503	1	45013	3	Y	574	627	1			77
						631	9									
12	76074 X	44388	-0-	-31686 B	-0-	43790	3	598	9	Y	544	538	1			83
01	72881 X	41359	-0-	-31522 B	-0-	33791	3	7243	4	Y	295	347	1			31
						325	9									
*02	64960 X	41385	-0-	-23575 B	-0-	40909	3	476	9	Y	433	375	1			89

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765

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
09	15934	X	15934	-0-	-0- B	-0-	989	1	14054	3	Y	344	344	1			91
							513	4	378	9							
10	15407	X	13175	-0-	-2232 B	-0-	468	1	11596	3	Y	724	625	1			190
							315	4	796	9							
11	14910	X	13930	-0-	-980 B	-0-	447	1	12540	3	Y	857	849	1			198
							943	9									
12	15407	X	10595	-0-	-4812 B	-0-	316	1	9374	3	Y	664	789	1			73
							175	4	730	9							
01	16461	X	14059	-0-	-2402 B	-0-	415	1	12362	3	Y	788	754	1			107
							415	4	867	9							
02	14868	X	12720	-0-	-2148 B	-0-	436	1	11526	3	Y	689	608	1			188
							758	9									

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15060	X	10391	-0-	-4669 B	-0-	381	1	9254	3	N	372	363	1			293
							347	4	409	9							
10	14136	X	11659	-0-	-2477 B	-0-	11096	3	145	4	N	380	365	1			308
							418	9									
11	12600	X	9832	-0-	-2768 B	-0-	9350	3	482	9	N	438	199	1			547
12	13020	X	3958	-0-	-9062 B	-0-	3756	3	202	9	N	184	378	1			353
01	12121	X	6065	-0-	-6056 B	-0-	5645	3	420	9	N	382	172	1			563
*02	30853	X	30853	-0-	-0- B	-0-	30198	3	183	4	N	429	357	1			635
							472	9									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43200	X	41785	-0-	-1415 B	-0-	820	1	34548	3	Y	889	718	1			409
							5439	4	978	9							
10	43493	X	36461	-0-	-7032 B	-0-	3112	1	32125	3	Y	906	1050	1			265
							227	4	997	9							
11	38250	X	19034	-0-	-19216 B	-0-	18018	3	1016	9	Y	924	907	1			282
12	43183	X	19928	-0-	-23255 B	-0-	17316	3	1520	4	Y	993	1168	1			107
							1092	9									
01	43183	X	18516	-0-	-24667 B	-0-	17551	3	965	9	Y	877	740	1			244
*02	39004	X	16639	-0-	-22365 B	-0-	15931	3	708	9	Y	644	516	1			372

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28980	X	16765	-0-	-12215 B	-0-	951	1	14281	3	N	842	733	1			456
							607	4	926	9							
10	26350	X	14354	-0-	-11996 B	-0-	465	1	12733	3	N	813	908	1			361
							262	4	894	9							
11	22470	X	14502	-0-	-7968 B	-0-	420	1	13259	3	N	748	366	1			743
							823	9									
12	21545	X	10212	-0-	-11333 B	-0-	198	1	7192	3	N	468	393	1			818
							2307	4	515	9							
01	18848	X	8991	-0-	-9857 B	-0-	243	1	8206	3	N	493	957	1			354
							542	9									
*02	15652	X	13652	-0-	-2000 B	-0-	656	1	12327	3	N	608	381	1			581
							669	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
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
09	38910	X	31154	-0-	-7756 B	-0-	598	1	25210	3	Y	1253	971	1			576
							3968	4	1378	9							
10	40207	X	30995	-0-	-9212 B	-0-	2517	1	25612	3	Y	2441	2304	1			713
							181	4	2685	9							
11	36000	X	18708	-0-	-17292 B	-0-	15739	3	2969	9	Y	2699	2589	1			823
12	37200	X	20151	-0-	-17049 B	-0-	16678	3	1464	4	Y	1826	2453	1			196
							2009	9									
01	32178	X	17922	-0-	-14256 B	-0-	15918	3	2004	9	Y	1822	1512	1			506
02	29064	X	16470	-0-	-12594 B	-0-	15251	3	1219	9	Y	1108	975	1			639

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307 H RRCID -> 279485 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9491 - 11322

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	343					N	-0-					-0-
10	5456	X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	-0-					-0-
11	5280	X	-0-	-0-	-5280 B	-0-					N	-0-					-0-
12	5456	X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	-0-					-0-
01	5456	X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4928	X	-0-	-0-	-4928 B	-0-					N	-0-					-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10004 - 10114

09	1440	X	821	-0-	-619 B	-0-	27	1	787	3	N	-0-					-0-
							7	4									
10	1302	X	412	-0-	-890 B	-0-	16	1	391	3	N	-0-					-0-
							5	4									
11	2190	X	1138	-0-	-1052 B	-0-	38	1	1096	3	N	-0-					-0-
							4	4									
12	2263	X	60	-0-	-2203 B	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
							17	4									
01	2263	X	76	-0-	-2187 B	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
							10	4									
02	1064	X	-0-	-0-	-1064 B	-0-					N	-0-					-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
WISE WEST STATE 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
09	136290 X	107530	-0-	-28760 B	-0-	3288	1	67069	3	Y	7622	7273	1			1460
						28789	4	8384	9							
10	135563 X	101312	-0-	-34251 B	-0-	4896	1	88644	3	Y	7065	7411	1			1114
						7772	9									
11	125580 X	86316	-0-	-39264 B	-0-	4153	1	69640	3	Y	6484	6439	1			1159
						5391	4	7132	9							
12	123597 X	81230	-0-	-42367 B	-0-	2359	1	60766	3	Y	6530	4015	1			3674
						10922	4	7183	9							
*01	105090 X	102190	-0-	-2900 B	-0-	1881	1	67824	3	Y	5842	7293	1			2223
						26059	4	6426	9							
*02	94920 X	89494	-0-	-5426 B	-0-	1758	1	57315	3	Y	4861	6629	1			455
						25074	4	5347	9							

ASHER WELL #: 3602 RRCID -> 281380 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9943 - 10057

09	SHUT IN	850	-0-	850 B	850	819	3	31	4	N	-0-					-0-
10	SHUT IN	1821	-0-	1821 B	2671	1731	3	90	4	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	1418	-0-	1418 B	4089	1411	3	7	4	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	559	-0-	559 B	4648	424	3	135	4	N	-0-					-0-
01	55304 X	358	-0-	-54946 B	-0-	286	3	72	4	N	-0-					-0-
02	49952 X	221	-0-	-49731 B	-0-	202	3	19	4	N	-0-					-0-

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

09	101160 X	64002	-0-	-37158 B	-0-	1993	1	53553	3	N	7604	7442	1			1494
						92	4	8364	9							
10	104532 X	96231	-0-	-8301 B	-0-	4122	1	82381	3	Y	7684	7472	1			1706
						1276	4	8452	9							
11	101160 X	21085	-0-	-80075 B	-0-	614	1	17538	3	Y	2666	3974	1			398
						2933	9									
12	95604 X	47053	-0-	-48551 B	-0-	1471	1	4799	3	Y	5643	4433	1			1608
						34576	4	6207	9							
01	158827 X	158827	-0-	-0- B	-0-	5156	1	104828	3	Y	18165	18575	1			1198
						28861	4	19982	9							
*02	117421 X	117421	-0-	-0- B	-0-	4324	1	96179	3	Y	13927	13444	1			1681
						1598	4	15320	9							

WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

09	80130 X	21647	-0-	-58483 B	-0-	597	1	18835	3	N	2014	1443	1			1158
						2215	9									
10	68138 X	8303	-0-	-59835 B	-0-	307	1	7321	3	N	614	732	1			1040
						675	9									
11	44820 X	14487	-0-	-30333 B	-0-	446	1	12416	3	N	1477	1739	1			778
						1625	9									
12	44237 X	15031	-0-	-29206 B	-0-	466	1	12056	3	N	2224	517	1			2485
						63	4	2446	9							
*01	40228 X	40228	-0-	-0- B	-0-	1321	1	33717	3	N	3809	5319	1			975
						1000	4	4190	9							
*02	33924 X	33924	-0-	-0- B	-0-	1111	1	29266	3	N	3082	3008	1			1049
						157	4	3390	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	99899	-0-	99899 B	313356	3017	1	69016	3	N	2693	2452	1			1082
						24904	4	2962	9							
10	453967 X	140611	-0-	-313356 B	-0-	5785	1	115662	3	N	2734	2735	1			1081
						16157	4	3007	9							
11	146462 X	146462	-0-	-0- B	-0-	5061	1	94375	3	N	3102	2645	1			1538
						43614	4	3412	9							
12	112656 X	112656	-0-	-0- B	-0-	4014	1	76369	3	N	2720	3172	1			1086
						29281	4	2992	9							
*01	101215 X	51248	-0-	-49967 B	-0-	1866	1	30189	3	N	1424	1535	1			975
						17627	4	1566	9							
02	91420 X	64939	-0-	-26481 B	-0-	2625	1	59619	3	N	1499	1812	1			662
						1046	4	1649	9							

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

09	SHUT IN	65912	-0-	65912 B	122490	2475	1	29663	3	Y	8638	8848	1			642
						24272	4	9502	9							
10	SHUT IN	92762	-0-	92762 B	215252	3506	1	70678	3	Y	6828	6042	1			1428
						11067	4	7511	9							
11	353404 X	138152	-0-	-215252 B	-0-	4269	1	117868	3	Y	11325	11225	1			1528
						3557	4	12458	9							
12	134925 X	134925	-0-	-0- B	-0-	4450	1	117038	3	Y	11633	11380	1			1781
						641	4	12796	9							
01	131695 X	131695	-0-	-0- B	-0-	4414	1	110397	3	Y	10293	10981	1			1093
						5562	4	11322	9							
02	111748 X	109306	-0-	-2442 B	-0-	4089	1	96070	3	Y	8315	7703	1			1705
						9147	9									

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

09	SHUT IN	101552	-0-	101552 B	170633	2923	1	28402	3	Y	7199	6465	1			1895
						62308	4	7919	9							
10	SHUT IN	25244	-0-	25244 B	195877	1398	1	12658	3	Y	1497	2988	1			404
						9541	4	1647	9							
11	282931 X	87054	-0-	-195877 B	-0-	2816	1	53112	3	Y	6709	5562	1			1551
						23746	4	7380	9							
12	157635 X	92380	-0-	-65255 B	-0-	3050	1	80355	3	Y	5279	6249	1			581
						3168	4	5807	9							
*01	157635 X	77269	-0-	-80366 B	-0-	2732	1	59516	3	Y	3774	3844	1			511
						10870	4	4151	9							
*02	142380 X	66154	-0-	-76226 B	-0-	2588	1	59940	3	Y	3296	2909	1			898
						3626	9									

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

09	SHUT IN	125716	-0-	125716 B	145443	3749	1	65414	3	N	19040	17966	1			1387
						35609	4	20944	9							
10	SHUT IN	135089	-0-	135089 B	280532	102826	3	6466	4	N	23452	23219	1			1620
						25797	9									
11	419395 X	138863	-0-	-280532 B	-0-	109494	3	6241	4	N	21025	21552	1			1093
						23128	9									
12	161448 X	148212	-0-	-13236 B	-0-	89519	3	36065	4	N	20571	16955	1			4709
						22628	9									
01	161448 X	134760	-0-	-26688 B	-0-	106156	3	8087	4	N	18652	22231	1			1130
						20517	9									
02	145824 X	101227	-0-	-44597 B	-0-	86257	3	55	4	N	13559	13678	1			1011
						14915	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	67893	-0-	67893 B	67893	1946	1	25253	3	N	9176	7299	1			1877
						30600	4	10094	9							
10	SHUT IN	108478	-0-	108478 B	176371	85301	3	4694	4	N	16803	17803	1			877
						18483	9									
11	297440 X	121069	-0-	-176371 B	-0-	61219	3	43304	4	N	15042	14538	1			1381
						16546	9									
12	142693 X	121714	-0-	-20979 B	-0-	30526	3	75813	4	N	13977	9615	1			5743
						15375	9									
01	142693 X	96161	-0-	-46532 B	-0-	66802	3	16109	4	N	12045	15874	1			1914
						13250	9									
02	128884 X	89843	-0-	-39041 B	-0-	78767	3	11076	9	N	10069	11205	1			778

COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	575	-0-	575 B	575	569	4	6	9	N	5					5
11	SHUT IN	118313	-0-	118313 B	118888	75288	3	30099	4	N	11751	8865	1			2891
						12926	9									
12	SHUT IN	213478	-0-	213478 B	332366	157587	3	34895	4	N	19087	19158	1			2820
						20996	9									
*01	SHUT IN	184270	-0-	184270 B	516636	135801	3	29101	4	N	17607	16963	1			3464
						19368	9									
*02	SHUT IN	145157	-0-	145157 B	661793	121753	3	8519	4	N	13532	13679	1			3317
						14885	9									

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9849 - 18322

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	8676	-0-	8676 B	8676	325	1	3736	3	N	363					363
						4216	4	399	9							
12	SHUT IN	182372	-0-	182372 B	191048	5628	1	159249	3	N	15231	9777	1			5817
						741	4	16754	9							
*01	427700 X	236652	-0-	-191048 B	-0-	5302	1	185102	3	N	18570	23152	1			1235
						25821	4	20427	9							
*02	209272 X	172291	-0-	-36981 B	-0-	4116	1	115897	3	N	14220	14995	1			460
						36636	4	15642	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	25751	-0-	25751 B	25751	20342	3	1222	4	Y	3806	2961	1			845
						4187	9									
*11	183750 X	99767	-0-	-83983 B	-0-	56630	3	30259	4	Y	11707	10806	1			1746
						12878	9									
*12	189875 X	117712	-0-	-72163 B	-0-	69766	3	35818	4	Y	11025	9630	1			3141
						12128	9									
*01	189875 X	49841	-0-	-140034 B	-0-	31465	3	13075	4	Y	4819	7642	1			318
						5301	9									
*02	171500 X	70419	-0-	-101081 B	-0-	61943	3	1176	4	Y	6636	6153	1			801
						7300	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	20143	-0-	20143	B	20143	18589	4	1554	9	N	1413					1413
01	SHUT IN	150090	-0-	150090	B	170233	107397	3	30499	4	N	11085	10341	1			2157
							12194	9									
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	170233					N	NO RPT					2157

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	23302	-0-	23302	B	23302	18192	3	5110	9	N	4645	3399	1			1246
*02	SHUT IN	144214	-0-	144214	B	167516	119394	3	24820	9	N	22564	22199	1			1611

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE WEST STATE WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	54486	-0-	54486	B	54486	28190	3	21376	4	N	4473	3754	1			719
							4920	9									

WISE WEST STATE WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994

09	37620 X	20232	-0-	-17388	B	-0-	14619	2	5593	4	N	18					368
							20	9									
10	37045 X	25762	-0-	-11283	B	-0-	25072	2	672	4	N	16					384
							18	9									
11	32250 X	23182	-0-	-9068	B	-0-	22296	2	860	4	N	24					408
							26	9									
12	31868 X	19860	-0-	-12008	B	-0-	19537	2	299	4	N	22					430
							24	9									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					430
02	23268 X	-0-	-0-	-23268	B	-0-					N	-0-					430

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: RRCID -> 283020 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
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: RRCID -> 283021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ADMIRAL ERNEST KING WELL #: RRCID -> 283022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: RRCID -> 283496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-				-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-				-0-
11	120 #	8	-0-	-112	-0-	8	2		Y	-0-				-0-
12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	200	2	19 9	Y	17	13	1		4
01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	176	2	8 4	Y	16	15	1		5
						18	9							
*02	242 R	242	-0-	-0-	-0-	218	2	24 9	Y	22	24	1		3

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	21	2	19	9	Y	17	13	1			4
01	23	R	23	-0-	-0-	-0-	5	2	18	9	Y	16	15	1			5
*02	71	R	71	-0-	-0-	-0-	47	2	24	9	Y	22	24	1			3

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

09	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					140
10	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					140
11	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					140
12	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					140
01	1023	#	328	-0-	-695	-0-	328	2			N	-0-					140
*02	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					140

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			54
10	155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67	2		N	-0-			54
11	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			54
12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			54
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			54
*02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			54

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2		N	-0-			66
10	279 N	134	-0-	-145 B	-0-	134	2		N	-0-			66
11	279 N	178	-0-	-101 B	-0-	178	2		N	-0-			66
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2		N	-0-			66
01	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-			66
*02	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-			66

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2017 - P/A 06/01/17

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

09	750 N	378	-0-	-372	-0-	378	3		N	-0-			65
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			65
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			65
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			65
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4 9	N	4			69
02	504 N	372	-0-	-132	-0-	372	3		N	-0-			69

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
09	1320	N	962	-0-	-358	-0-	962	3			N	-0-					126
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					126
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					126
12	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	3			N	-0-					126
01	961	N	947	-0-	-14	-0-	944	3	3	9	N	3					129
02	812	N	660	-0-	-152	-0-	660	3			N	-0-					129

DE3 OPERATING LLC 518310
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

09	10410	X	4952	-0-	-5458	-0-	4942	3	10	9	Y	9	37	1				34
10	10757	X	3563	-0-	-7194	-0-	3511	2	52	9	Y	47	50	1	3	8		28
11	DLQ G-10		2549	-0-	2549	2549	2447	2	102	9	Y	93	4	8				117
12	DLQ G-10		3796	-0-	3796	6345	3734	2	62	9	Y	56						173
01	DLQ G-10		1146	-0-	1146	7491	1096	2	50	9	Y	45	70	1				148
*02	10787	X	3296	-0-	-7491	-0-	3227	2	69	9	Y	63	69	1				142

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	5955	2	133	9	Y	121	87	1				78
10	4712	X	2603	-0-	-2109	-0-	2553	2	50	9	Y	45	52	1				71
11	4560	X	1804	-0-	-2756	-0-	1780	2	24	9	Y	22	2	8				91
12	4712	X	2633	-0-	-2079	-0-	2616	2	17	9	Y	15						106
01	4712	X	3265	-0-	-1447	-0-	3228	2	37	9	Y	34	51	1				89
02	3905	X	1565	-0-	-2340	-0-	1543	2	22	9	Y	20	23	1				86

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

09	7710	X	4768	-0-	-2942	-0-	4749	3	19	9	Y	17	58	1				53
10	7967	X	4654	-0-	-3313	-0-	4575	2	79	9	Y	72	82	1				43
11	7710	X	3259	-0-	-4451	-0-	3189	2	70	9	Y	64						107
12	7967	X	1981	-0-	-5986	-0-	1875	2	106	9	Y	96						203
01	7967	X	1811	-0-	-6156	-0-	1767	2	44	9	Y	40	62	1				181
02	4228	X	2334	-0-	-1894	-0-	2245	2	89	9	Y	81	91	1				171

OXY USA INC. 630591
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						212
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						212
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						212
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						212
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						212
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2017 - P/A 11/15/17

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2		N	-0-			-0-
02	756 N	259	-0-	-497	-0-	259	2		N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2		N	-0-			-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33	2		N	-0-			-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			-0-
02	224 N	80	-0-	-144	-0-	80	2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017 - P/A 10/06/17

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

09	570	N	501	-0-	-69	-0-	150	1	351	2	Y	-0-					62
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	155	1	436	2	Y	-0-					62
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	150	1	355	2	Y	-0-					62
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	155	1	350	2	Y	-0-					62
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	146	1	321	2	Y	-0-					62
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	140	1	321	2	Y	23					205
							25	9									

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

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-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

09	990 N	968	-0-	-22	-0-	968	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
11	990 N	957	-0-	-33	-0-	957	2		N	-0-			-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	982	2	31 4	N	-0-			-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
*02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6180	X	6008	-0-	-172	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	6179	-0-	-207	-0-	6179	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5710	-0-	-380	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	3889	-0-	-2869	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	5481	-0-	-1277	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
*02	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1260	N	896	-0-	-364	-0-	853	2	43	9	N	39					248
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	911	2	25	9	N	23	184	1			87
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1633	2	13	9	N	12					99
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1410	2	18	9	N	16					115
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1304	2	53	9	N	48					163
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					163

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					8
10	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					8
11	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	Y	1					9
12	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					9
01	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					9
02	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	Y	1					10

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

09	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					80
10	25	R	25	-0-	-0-	-0-	22	3	3	9	Y	3					83
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	12	3	3	9	Y	3					86
12	31	#	17	-0-	-14	-0-	11	3	6	9	Y	5					91
01	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					91
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	11	3	12	9	Y	11					102

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					248
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	3	7	9	N	6	1	8			253
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	23	3	6	9	N	5	164	1			94
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	3	6	9	N	5					99
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	82	3	6	9	N	5					104
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					104

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2383	3	194	9	N	176	187	1			157
10	2511	X	2507	-0-	-4	-0-	2344	3	163	9	N	148	185	1			120
11	2430	X	2255	-0-	-175	-0-	2105	3	150	9	N	136					256
12	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2370	3	207	9	N	188	185	1			259
01	2511	N	2266	-0-	-245	-0-	2070	3	196	9	N	178	181	1			256
02	2100	N	1335	-0-	-765	-0-	1213	3	122	9	N	111	199	1			168

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BRECK OPERATING CORP. 089974
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

09	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1319	2	12	9	N	11					346
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1296	2	12	9	N	11					357
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	N	12					369
12	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	2			N	-0-	184	1			185
01	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			N	-0-					185
02	1204	N	1175	-0-	-29	-0-	1175	2			N	-0-					185

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
09	1080	N	899	-0-	-181	-0-	896	2	3	9	N	3					77
10	1085	N	984	-0-	-101	-0-	983	2	1	9	N	1					78
11	1050	N	899	-0-	-151	-0-	899	2			N	-0-					78
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	N	4					82
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					82
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1					83

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

09	4230	X	638	-0-	-3592	-0-	603	2	35	9	N	32	177	1			107
10	3968	X	505	-0-	-3463	-0-	479	2	26	9	N	24					131
11	3210	X	473	-0-	-2737	-0-	472	2	1	9	N	1					132
12	2635	X	482	-0-	-2153	-0-	471	2	11	9	N	10					142
01	1891	X	349	-0-	-1542	-0-	347	2	2	9	N	2					144
02	588	X	488	-0-	-100	-0-	430	2	58	9	N	53					197

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 6 RRCID -> 203859 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2346 - 2364

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

COLUMBIA 7 WELL #: 2 RRCID -> 208620 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 5 RRCID -> 208633 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 9 RRCID -> 227950 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 8 RRCID -> 255802 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

09	930	N	697	-0-	-233	-0-	697	2	N	-0-			-0-
10	899	N	546	-0-	-353	-0-	546	2	N	-0-			-0-
11	750	N	505	-0-	-245	-0-	505	2	N	-0-			-0-
12	713	N	241	-0-	-472	-0-	241	2	N	-0-			-0-
01	558	N	160	-0-	-398	-0-	160	2	N	-0-			-0-
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	2	N	-0-			-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			-0-
01	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	2	N	-0-			-0-
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1061	-0-	-3	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250227 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4550

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	690	#	496	-0-	-194	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	713	#	460	-0-	-253	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	1116	#	957	-0-	-159	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP WATER PARTNERS, LLC 935636
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 240656 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3512 - 3527

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

09	2340 X	178	-0-	-2162	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	2418 X	1918	-0-	-500	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	2340 X	399	-0-	-1941	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	1922 X	1017	-0-	-905	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	1736 X	1577	-0-	-159	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

09	990	N	667	-0-	-323	-0-	529	3	138	9	Y	125	125	0			2
10	1054	N	658	-0-	-396	-0-	530	3	128	9	Y	116	116	0			2
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	725	3	129	9	Y	117	117	0			2
12	682	N	144	-0-	-538	-0-	123	3	21	9	Y	19	21	0			-0-
01	651	N	27	-0-	-624	-0-	23	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	T. A.		821	-0-	821	821	692	3	129	9	Y	117	115	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	5	1	1406	3	N	94	93	0			2
							103	9									
10	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	5	1	1386	3	N	87	87	0			2
							96	9									
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	5	1	1502	3	N	86	87	0			1
							95	9									
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	5	1	1495	3	N	91	91	0			1
							100	9									
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	5	1	1452	3	N	96	96	0			1
							106	9									
02	1484	N	1461	-0-	-23	-0-	4	1	1369	3	N	80	80	0			1
							88	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	9036	3	53	9	N	48	48	0			1
10	9238 X	8398	-0-	-840	-0-	8366	3	32	9	N	29	29	0			1
11	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	9001	3	31	9	N	28	29	0			-0-
12	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9479	3	33	9	N	30	30	0			-0-
01	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	9955	3	35	9	N	32	32	0			-0-
*02	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8403	3	30	9	N	27	27	0			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

09	3480 X	2229	-0-	-1251	-0-	2091	3	138	9	N	125	125	0			2
10	2945 X	1944	-0-	-1001	-0-	1816	3	128	9	N	116	116	0			2
11	2730 X	2070	-0-	-660	-0-	1941	3	129	9	N	117	117	0			2
12	2821 X	2386	-0-	-435	-0-	2253	3	133	9	N	121	121	0			2
01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2353	3	141	9	N	128	128	0			2
*02	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2023	3	118	9	N	107	107	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

09	3030 X	2615	-0-	-415	-0-	3	1	2551	3	N	55	55	0			1
						61	9									
10	3131 X	2076	-0-	-1055	-0-	3	1	2040	3	N	30	30	0			1
						33	9									
11	3030 X	2192	-0-	-838	-0-	3	1	2158	3	N	28	29	0			-0-
						31	9									
12	2945 X	2566	-0-	-379	-0-	3	1	2530	3	N	30	30	0			-0-
						33	9									
01	2852 X	2685	-0-	-167	-0-	3	1	2647	3	N	32	32	0			-0-
						35	9									
02	2436 X	2183	-0-	-253	-0-	3	1	2150	3	N	27	27	0			-0-
						30	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

09	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9418	3	117	9	N	106	105	0			2
10	8990 X	8884	-0-	-106	-0-	8756	3	128	9	N	116	116	0			2
11	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	9420	3	129	9	N	117	117	0			2
12	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	9921	3	133	9	N	121	121	0			2
01	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	10419	3	141	9	N	128	128	0			2
*02	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	8795	3	118	9	N	107	107	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

09	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	8	1	7302	3	N	32	31	0			1
						35	9									
10	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	9	1	5977	3	N	29	29	0			1
						32	9									
11	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	8	1	6325	3	N	28	29	0			-0-
						31	9									
12	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	9	1	7415	3	N	30	30	0			-0-
						33	9									
01	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	9	1	7758	3	N	32	32	0			-0-
						35	9									
*02	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	8	1	6300	3	N	27	27	0			-0-
						30	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

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-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BLUE DARTER ENERGY, LLC 076743
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
10	372 N	211	-0-	-161	-0-	211	2		N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	310 N	122	-0-	-188	-0-	122	2		N	-0-			-0-
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

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-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

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-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221	3		Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
*02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

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-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1993	-0-	-270	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
*02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
01	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2875	3	90	4	N	-0-					-0-
11	83	X	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	4	N	-0-					-0-
12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4219	3	69	4	N	16	16	0			-0-
							18	9									
01	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6436	3	30	9	N	27	27	0			-0-
*02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5608	3	29	9	N	26	26	0			-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

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-

GOLDSMITH (SAN ANDRES) 35652 682 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT WELL #: 94 RRCID -> 183783 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3946 - 3960

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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			Y	-0-					20
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2					22
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	Y	3					25
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	279	3	1	9	Y	1					26
01	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			Y	-0-					26
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	218	3	1	9	Y	1					27

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					183
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	160	1			55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					113

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

09	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	486	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	56	-0-	-112	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
*02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	240 X	202	-0-	-38	-0-	202	2		N	-0-			23
10	248 X	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			23
11	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			23
12	217 X	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			23
01	217 X	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			23
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

09	150 X	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10	155 X	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
01	155 X	79	-0-	-76	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

09	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	961 X	735	-0-	-226	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	930 X	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	961 X	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

09	540 X	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					28
10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					28
11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					28
12	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					28
*01	687 X	687	-0-	-0-	-0-	547	2	140	9	N	127	129	1			26
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					26

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	617	-0-	-163	-0-	617	2			N	-0-					100
10	713	X	617	-0-	-96	-0-	617	2			N	-0-					100
11	690	X	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-					100
12	713	X	529	-0-	-184	-0-	529	2			N	-0-					100
01	651	X	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					100
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					20
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2					22
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1					23
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	Y	1					24
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					25
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	218	3	1	9	Y	1					26

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC//CONT.// 054618
COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2770	3	1	9	Y	1					20
10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3185	3	2	9	Y	2					22
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3233	3	3	9	Y	3					25
12	2728 X	2509	-0-	-219	-0-	2508	3	1	9	Y	1					26
01	2759 X	2236	-0-	-523	-0-	2236	3			Y	-0-					26
02	2492 X	1959	-0-	-533	-0-	1959	3			Y	-0-					26

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

09	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-					19
10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3185	3	2	9	Y	2					21
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3233	3	3	9	Y	3					24
12	2790 X	2508	-0-	-282	-0-	2507	3	1	9	Y	1					25
01	2728 X	2237	-0-	-491	-0-	2237	3			Y	-0-					25
02	2464 X	1960	-0-	-504	-0-	1959	3	1	9	Y	1					26

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

09	270 #	194	-0-	-76	B	-210	194	3			Y	-0-				-0-
10	279 #	283	-0-	4	B	-206	283	3			Y	-0-				-0-
11	300 #	311	-0-	11	B	-195	311	3			Y	-0-				-0-
12	310 #	252	-0-	-58	B	-253	252	3			Y	-0-				-0-
01	0 #	202	-0-	202	B	-51	202	3			Y	-0-				-0-
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	B	-303					Y	NO RPT				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -303

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5106 CANCELLED UNDERAGE -> -3364

09	1770 #	1004	-0-	-766	B	-5872	994	2	10	9	N	9	12	1				1
10	1085 #	807	-0-	-278	B	-6150	796	2	11	9	N	10	9	1				2
11	900 #	884	-0-	-16	B	-6166	875	2	9	9	N	8	8	1				2
12	899 #	887	-0-	-12	B	-6178	877	2	10	9	N	9	7	1				3
01	1023 #	876	-0-	-147	B	-6325	867	2	9	9	N	8	9	1				2
02	924 #	NO RPT	-0-	-924	B	-7249					N	NO RPT						2

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2143 CANCELLED UNDERAGE -> -5106

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2682	CANCELLED UNDERAGE ->			-1560								
09	150 #	3	-0-	-147 B	-2829		3	2		N	-0-					83
10	155 #	-0-	-0-	-155 B	-2984					N	-0-					83
11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-3074					N	-0-					83
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-3136					N	8					91
01	31 #	965	-0-	934 B	-2202	962	2		3 9	N	3					94
02	3 #	NO RPT	-0-	-3 B	-2205					N	NO RPT					94
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-457	CANCELLED UNDERAGE ->			-1748								

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-63	CANCELLED UNDERAGE ->			-24								
09	120 #	112	-0-	-8 B	-71	112	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	114	-0-	-10 B	-81	114	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	110	-0-	-10 B	-91	110	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	102	-0-	-22 B	-113	102	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	101	-0-	-23 B	-136	101	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	96	-0-	-16 B	-152	96	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-89	CANCELLED UNDERAGE ->			-63								

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	7 #	-0-	-0-	-7 B	-7					Y	-0-					-0-
10	62 #	3	-0-	-59 B	-66		3	2		Y	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-126					Y	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-188					Y	-0-					-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93 B	-281					Y	-0-					-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3 B	-284					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-284												

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-44	CANCELLED UNDERAGE ->			-699								
09	1380 #	1347	-0-	-33 B	-77	1347	3			N	-0-					-0-
10	1426 #	1063	-0-	-363 B	-440	1063	3			N	-0-					-0-
11	1380 #	1395	-0-	15 B	-425	1395	3			N	-0-					-0-
12	1426 #	1443	-0-	17 B	-408	1443	3			N	-0-					-0-
01	1395 #	1432	-0-	37 B	-371	1432	3			N	-0-					-0-
02	1288 #	1273	-0-	-15 B	-386	1273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-386												

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1340	CANCELLED UNDERAGE ->		-907						
09	2190 #	2149	-0-	-41	B -1381	2149	3		N	-0-			-0-
10	2263 #	1918	-0-	-345	B -1726	1918	3		N	-0-			-0-
11	2160 #	2116	-0-	-44	B -1770	2116	3		N	-0-			-0-
12	2232 #	2168	-0-	-64	B -1834	2168	3		N	-0-			-0-
01	2232 #	2167	-0-	-65	B -1899	2167	3		N	-0-			-0-
02	2016 #	1931	-0-	-85	B -1984	1931	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-644	CANCELLED UNDERAGE ->		-1340						

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	11601 R	11601	-0-	-0-	B -0-	11601	3		Y	-0-			-0-
10	11470 #	10710	-0-	-760	B -760	10710	3		Y	-0-			-0-
11	11100 #	11805	-0-	705	B -55	11805	3		Y	-0-			-0-
12	12535 R	12590	-0-	55	B -0-	12590	3		Y	-0-			-0-
01	12399 R	12399	-0-	-0-	B -0-	12399	3		Y	-0-			-0-
*02	10961 R	10961	-0-	-0-	B -0-	10961	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	432 R	432	-0-	-0-	B -0-	432	3		Y	-0-			-0-
10	436 R	436	-0-	-0-	B -0-	436	3		Y	-0-			-0-
11	480 R	480	-0-	-0-	B -0-	480	3		Y	-0-			-0-
12	516 R	516	-0-	-0-	B -0-	516	3		Y	-0-			-0-
01	541 R	541	-0-	-0-	B -0-	541	3		Y	-0-			-0-
*02	483 R	483	-0-	-0-	B -0-	483	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -459 CANCELLED UNDERAGE -> -146												
09	690 #	683	-0-	-7 B	-466	683	2	N	-0-			-0-
10	713 #	729	-0-	16 B	-450	729	2	N	-0-			-0-
11	630 #	685	-0-	55 B	-395	685	2	N	-0-			-0-
12	682 #	350	-0-	-332 B	-727	350	2	N	-0-			-0-
01	713 #	-0-	-0-	-713 B	-1440			N	-0-			-0-
02	672 #	NO RPT	-0-	-672 B	-2112			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1724 CANCELLED UNDERAGE -> -388												

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	182 R	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10	194 R	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
11	183 R	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
12	93 R	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93 B	-93				N	-0-			-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84 B	-177				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -177													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -97 CANCELLED UNDERAGE -> -58													
09	60 #	46	-0-	-14 B	-111	46	2		N	-0-			-0-
10	62 #	49	-0-	-13 B	-124	49	2		N	-0-			-0-
11	30 #	46	-0-	16 B	-108	46	2		N	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-116	23	2		N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62 B	-178				N	-0-			-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56 B	-234				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -153 CANCELLED UNDERAGE -> -81													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2054 CANCELLED UNDERAGE -> -808													
09	1920 #	1637	-0-	-283 B	-2337	1637	3		N	-0-			-0-
10	1767 #	1521	-0-	-246 B	-2583	1521	3		N	-0-			-0-
11	1710 #	1653	-0-	-57 B	-2640	1653	3		N	-0-			-0-
12	1767 #	1676	-0-	-91 B	-2731	1676	3		N	-0-			-0-
01	1705 #	1317	-0-	-388 B	-3119	1317	3		N	-0-			-0-
02	1540 #	1553	-0-	13 B	-3106	1553	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1065 CANCELLED UNDERAGE -> -2041													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1197 CANCELLED UNDERAGE -> -3657													
09	210 #	241	-0-	31 B	-1166	241	3		N	-0-			52
10	279 #	283	-0-	4 B	-1162	255	3	28 9	N	25			77
11	270 #	253	-0-	-17 B	-1179	244	3	9 9	N	8			85
12	279 #	334	-0-	55 B	-1124	259	3	75 9	N	68			153
01	279 #	219	-0-	-60 B	-1184	219	3		N	-0-			153
02	252 #	198	-0-	-54 B	-1238	198	3		N	-0-			153
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -131 CANCELLED UNDERAGE -> -1107													

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -349 CANCELLED UNDERAGE -> -64												
09	90 #	-0-	-0-	-90	B -439			N	21			186
10	62 #	-0-	-0-	-62	B -501			N	21			207
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B -501			N	19			226
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B -501			N	18			244
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B -501			N	-0-			244
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B -501			N	7			251
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -152 CANCELLED UNDERAGE -> -349												

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
10	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-			-0-
11	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-			-0-
12	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
01	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-			-0-
*02	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1173	2	10 9 N	9			60
10	1116 #	874	-0-	-242	-0-	854	2	20 9 N	18			78
11	1170 #	1157	-0-	-13	-0-	1139	2	18 9 N	16			94
12	1209 #	374	-0-	-835	-0-	372	2	2 9 N	2			96
01	1209 #	583	-0-	-626	-0-	579	2	4 9 N	4			100
02	1092 #	964	-0-	-128	-0-	955	2	9 9 N	8			108

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830 N	1723	-0-	-107	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1041	-0-	-788	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1770 N	1667	-0-	-103	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	1545	-0-	-222	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*02	1568 N	1552	-0-	-16	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

09	570 N	29	-0-	-541	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	837 N	178	-0-	-659	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	476 N	231	-0-	-245	-0-	231	3			N	-0-					-0-

MTN ENERGY INC 518942
DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 5000 - 5322

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

09	420 N	26	-0-	-394	-0-	20	3	6	9	N	5	151	1			319
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	3	20	9	N	18					337
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					366
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	151	1			254
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	26					280

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

09	5520 X	5278	-0-	-242	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	5704 X	5349	-0-	-355	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
11	5430 X	4993	-0-	-437	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
12	5611 X	4390	-0-	-1221	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
01	5456 X	4519	-0-	-937	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
*02	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	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

09	11760 X	10961	-0-	-799	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
10	12152 X	9414	-0-	-2738	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
11	13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
12	12028 X	11680	-0-	-348	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
01	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
02	12096 X	12018	-0-	-78	-0-	12018	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11010 X	8291	-0-	-2719	-0-	8291	2		N	-0-			-0-
10	10416 X	9574	-0-	-842	-0-	9574	2		N	-0-			-0-
11	9120 X	8368	-0-	-752	-0-	8368	2		N	-0-			-0-
12	9424 X	8497	-0-	-927	-0-	8497	2		N	-0-			-0-
01	9579 X	7411	-0-	-2168	-0-	7411	2		N	-0-			-0-
02	8652 X	6999	-0-	-1653	-0-	6999	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

09	2520 N	2478	-0-	-42	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
10	2542 N	2500	-0-	-42	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
11	2490 N	2406	-0-	-84	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
12	2573 N	1967	-0-	-606	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
01	2511 N	2305	-0-	-206	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
02	2240 N	2114	-0-	-126	-0-	2114	2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

09	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	11859	2		N	-0-			-0-
10	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2		N	-0-			-0-
11	12390 X	11526	-0-	-864	-0-	11526	2		N	-0-			-0-
12	12803 X	10812	-0-	-1991	-0-	10809	2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	12803 X	11547	-0-	-1256	-0-	11547	2		N	-0-			-0-
02	11060 X	10811	-0-	-249	-0-	10811	2		N	-0-			-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

09	26010 X	24575	-0-	-1435	-0-	24575	2		N	-0-			-0-
10	26877 X	25712	-0-	-1165	-0-	25712	2		N	-0-			-0-
11	25020 X	20399	-0-	-4621	-0-	20399	2		N	-0-			-0-
12	25854 X	16505	-0-	-9349	-0-	16505	2		N	-0-			-0-
01	28785 X	28785	-0-	-0-	-0-	28785	2		N	-0-			-0-
*02	24121 X	24121	-0-	-0-	-0-	24121	2		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

09	12570 X	8448	-0-	-4122	-0-	8448	2		N	-0-			-0-
10	12989 X	6357	-0-	-6632	-0-	6357	2		N	-0-			-0-
11	12570 X	4127	-0-	-8443	-0-	4127	2		N	-0-			-0-
12	12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-				N	-0-			-0-
01	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-				N	-0-			-0-
02	7896 X	-0-	-0-	-7896	-0-				N	-0-			-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
01	930 N	744	-0-	-186	-0-	744	3		N	-0-			-0-
02	812 N	522	-0-	-290	-0-	522	3		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

09	12390 X	11803	-0-	-587	-0-	11803	2		N	-0-			-0-
10	12803 X	12250	-0-	-553	-0-	12250	2		N	-0-			-0-
11	12360 X	10583	-0-	-1777	-0-	10583	2		N	-0-			-0-
12	12462 X	9791	-0-	-2671	-0-	9791	2		N	-0-			-0-
01	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2		N	-0-			-0-
*02	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4885	-0-	1785	1785	4885	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1278	-0-	-1722	63	1278	2			N	-0-					-0-
12	651	N	522	-0-	-129	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*02	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
09	2670	N	1402	-0-	-1268	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	144	-0-	-2491	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3831	-0-	1031	1031	3831	3			N	-0-					-0-

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
09	8280	X	6691	-0-	-1589	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
10	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	3			N	-0-					-0-
11	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	7381	-0-	-1175	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	5786	-0-	-2770	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	6764	-0-	-964	-0-	6764	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

09	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	186 N	41	-0-	-145	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

09	24480 X	22884	-0-	-1596	-0-	22884	3		N	-0-			-0-
10	25296 X	23758	-0-	-1538	-0-	23758	3		N	-0-			-0-
11	24150 X	22652	-0-	-1498	-0-	22652	3		N	-0-			-0-
12	23746 X	18446	-0-	-5300	-0-	18446	3		N	-0-			-0-
01	23746 X	23144	-0-	-602	-0-	23144	3		N	-0-			-0-
02	21448 X	20268	-0-	-1180	-0-	20268	3		N	-0-			-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
11	210 N	66	-0-	-144	-0-	66	3		N	-0-			-0-
12	248 N	18	-0-	-230	-0-	18	3		N	-0-			-0-
01	217 N	46	-0-	-171	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	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

09	2970 X	2894	-0-	-76	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
10	3069 X	3002	-0-	-67	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2		N	-0-			-0-
12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
01	3069 X	2877	-0-	-192	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
02	2772 X	2478	-0-	-294	-0-	2478	2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

09	12780 X	3007	-0-	-9773	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
10	14105 X	5253	-0-	-8852	-0-	5253	2		N	-0-			-0-
11	16844 X	16844	-0-	-0-	-0-	16844	2		N	-0-			-0-
12	14105 X	8513	-0-	-5592	-0-	8513	2		N	-0-			-0-
01	20054 X	20054	-0-	-0-	-0-	20054	2		N	-0-			-0-
*02	18921 X	18921	-0-	-0-	-0-	18921	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9810	N	-0-	-0-	-9810 B	-0-					N	-0-					-0-
10	4123	N	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2784 CANCELLED UNDERAGE -> -6042

09	27330	N	28251	-0-	921 B	-1863	488	1	27763	2	N	-0-					-0-
10	28241	N	25915	-0-	-2326 B	-1863	561	1	25354	2	N	-0-					-0-
11	29490	N	27558	-0-	-1932 B	-1863	592	1	26966	2	N	-0-					-0-
12	29202	N	23021	-0-	-6181 B	-1863	550	1	22471	2	N	-0-					-0-
01	25916	N	25447	-0-	-469 B	-1863	600	1	24847	2	N	-0-					-0-
02	25732	N	24044	-0-	-1688 B	-1863	24044	3			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1863

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	31170	N	29476	-0-	-1694 B	-0-	29476	2			N	-0-					-0-
10	31292	N	31292	-0-	-0- B	-0-	31292	2			N	-0-					-0-
11	31770	N	30353	-0-	-1417 B	-0-	30353	2			N	-0-					-0-
12	30473	N	19483	-0-	-10990 B	-0-	19481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	31279	N	27063	-0-	-4216 B	-0-	27063	2			N	-0-					-0-
02	28336	N	26955	-0-	-1381 B	-0-	26955	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-			-0-
11	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -250													
09	23820 N	23634	-0-	-186 B	-0-	23634	2		N	-0-			-0-
10	24633 N	24633	-0-	-0- B	-0-	24633	2		N	-0-			-0-
11	23388 N	23388	-0-	-0- B	-0-	23388	2		N	-0-			-0-
12	24428 N	16796	-0-	-7632 B	-0-	16796	2		N	-0-			-0-
01	24645 N	23600	-0-	-1045 B	-0-	23600	2		N	-0-			-0-
02	21840 N	21757	-0-	-83 B	-0-	21757	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1982													
09	34350 N	33913	-0-	-437 B	-1982	33913	2		N	-0-			-0-
10	34224 N	34253	-0-	29 B	-1953	34253	2		N	-0-			-0-
11	35550 N	32335	-0-	-3215 B	-1953	32335	2		N	-0-			-0-
12	35030 N	28018	-0-	-7012 B	-1953	28018	2		N	-0-			-0-
01	34255 N	32985	-0-	-1270 B	-1953	32985	2		N	-0-			-0-
02	30184 N	30594	-0-	410 B	-1543	30594	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1543													

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
12	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
01	1023 N	630	-0-	-393 B	-0-	630	3		N	-0-			-0-
*02	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	19980 N	19969	-0-	-11 B	-0-	19969	2		N	-0-			-0-
10	20646 N	20628	-0-	-18 B	-0-	20628	2		N	-0-			-0-
11	19980 N	19973	-0-	-7 B	-0-	19973	2		N	-0-			-0-
12	20646 N	17987	-0-	-2659 B	-0-	17987	2		N	-0-			-0-
01	20615 N	20326	-0-	-289 B	-0-	20326	2		N	-0-			-0-
02	18648 N	18365	-0-	-283 B	-0-	18365	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	631	-0-	-29 B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
10	713 N	635	-0-	-78 B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
11	690 N	558	-0-	-132 B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
12	651 N	451	-0-	-200 B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
01	620 N	455	-0-	-165 B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
02	532 N	462	-0-	-70 B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

*08	14275 N	14275	-0-	-0- B	-0-	14275	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	13810 N	13810	-0-	-0- B	-0-	13810	2		N	-0-			-0-
10	13464 N	13464	-0-	-0- B	-0-	13464	2		N	-0-			-0-
11	13863 N	13863	-0-	-0- B	-0-	13863	2		N	-0-			-0-
12	14260 N	9610	-0-	-4650 B	-0-	9610	2		N	-0-			-0-
01	13454 N	10412	-0-	-3042 B	-0-	10412	2		N	-0-			-0-
*02	13877 N	13877	-0-	-0- B	-0-	13877	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

*08	38843 N	37645	-0-	-1198 B	-11933	37645	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1775 CANCELLED UNDERAGE -> -10158													
09	36930 N	35693	-0-	-1237 B	-1775	35693	2		N	-0-			-0-
10	36921 N	37552	-0-	631 B	-1144	37552	2		N	-0-			-0-
11	36420 N	31415	-0-	-5005 B	-1144	31415	2		N	-0-			-0-
12	36890 N	27888	-0-	-9002 B	-1144	27888	2		N	-0-			-0-
01	37541 N	32905	-0-	-4636 B	-1144	32905	2		N	-0-			-0-
*02	31359 N	32503	-0-	1144 B	-0-	32503	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	38130 N	36442	-0-	-1688 B	-0-	36442	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	35720 N	35720	-0-	-0- B	-0-	35720	2			N	-0-					-0-
10	37235 N	37235	-0-	-0- B	-0-	37235	2			N	-0-					-0-
11	35280 N	31767	-0-	-3513 B	-0-	31767	2			N	-0-					-0-
12	36921 N	27860	-0-	-9061 B	-0-	27860	2			N	-0-					-0-
01	37231 N	29374	-0-	-7857 B	-0-	29374	2			N	-0-					-0-
*02	33175 N	33175	-0-	-0- B	-0-	33175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

*08	29290 N	29290	-0-	-0- B	-0-	29290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	28012 N	28012	-0-	-0- B	-0-	28012	2			N	-0-					-0-
10	24701 N	24701	-0-	-0- B	-0-	24701	2			N	-0-					-0-
11	26619 N	26619	-0-	-0- B	-0-	26619	2			N	-0-					-0-
12	11356 N	11356	-0-	-0- B	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
01	16661 N	16661	-0-	-0- B	-0-	16661	2			N	-0-					-0-
*02	28294 N	28294	-0-	-0- B	-0-	28294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

*08	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
12	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
01	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*02	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

*08	26505 N	26072	-0-	-433 B	-0-	26072	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	25260 N	24903	-0-	-357 B	-0-	24903	2			N	-0-					-0-
10	25885 N	24687	-0-	-1198 B	-0-	24687	2			N	-0-					-0-
11	25230 N	24501	-0-	-729 B	-0-	24501	2			N	-0-					-0-
12	25730 N	19284	-0-	-6446 B	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
01	24676 N	23815	-0-	-861 B	-0-	23815	2			N	-0-					-0-
02	22876 N	21367	-0-	-1509 B	-0-	21367	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

*08	713 N	640	-0-	-73 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	630 N	608	-0-	-22 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*02	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
*08	42284 N	38642	-0-	-3642 B	-0-	38642	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	40920 N	36249	-0-	-4671 B	-0-	36249	2			N	-0-					-0-
10	39277 N	36674	-0-	-2603 B	-0-	36674	2			N	-0-					-0-
11	37410 N	37375	-0-	-35 B	-0-	37375	2			N	-0-					-0-
12	37448 N	33126	-0-	-4322 B	-0-	33126	2			N	-0-					-0-
01	36673 N	33280	-0-	-3393 B	-0-	33280	2			N	-0-					-0-
02	34888 N	30022	-0-	-4866 B	-0-	30022	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4557 N	4276	-0-	-281 B	-1753	4276	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1753																
09	4350 N	4069	-0-	-281 B	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
10	4340 N	4210	-0-	-130 B	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
11	4140 N	4026	-0-	-114 B	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
12	4216 N	3830	-0-	-386 B	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
01	4216 N	3768	-0-	-448 B	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
02	3752 N	3713	-0-	-39 B	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15158 N	15158	-0-	-0- B	-0-	15158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	13917 N	13917	-0-	-0- B	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
10	14620 N	14620	-0-	-0- B	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
11	14670 N	13537	-0-	-1133 B	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
12	14384 N	13524	-0-	-860 B	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
01	14632 N	13581	-0-	-1051 B	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
*02	13590 N	13590	-0-	-0- B	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
10	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	1263	-0-	-39 B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	1165	-0-	-11 B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	14 N	5	-0-	-9 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	64294 #	64323	-0-	29 B	-12932	64323	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-10481		CANCELLED UNDERAGE ->		-2451										
09	60000 N	61400	-0-	1400 B	-9081	61400	2			N	-0-					-0-
10	65100 N	63442	-0-	-1658 B	-9081	63442	2			N	-0-					-0-
11	62250 N	60489	-0-	-1761 B	-9081	60489	2			N	-0-					-0-
12	57568 N	55524	-0-	-2044 B	-9081	55524	2			N	-0-					-0-
01	63457 N	68902	-0-	5445 B	-3636	68902	2			N	-0-					-0-
*02	63082 N	77003	-0-	13921 B	10285	77003	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		10285														

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	77407 #	75994	-0-	-1413 B	-11946	75994	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-11946														
09	72060 N	72260	-0-	200 B	-11746	72260	2			N	-0-					-0-
10	74927 N	74029	-0-	-898 B	-11746	74029	2			N	-0-					-0-
11	73530 N	70130	-0-	-3400 B	-11746	70130	2			N	-0-					-0-
12	61972 N	32100	-0-	-29872 B	-11746	32100	2			N	-0-					-0-
01	74028 N	47771	-0-	-26257 B	-11746	47771	2			N	-0-					-0-
02	65464 N	57472	-0-	-7992 B	-11746	57472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-11746										

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
*08	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*02	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15035 N	12009	-0-	-3026 B	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	13980 N	11806	-0-	-2174 B	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
10	12586 N	10633	-0-	-1953 B	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
11	11610 N	10423	-0-	-1187 B	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
12	12214 N	9935	-0-	-2279 B	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
01	10633 N	9194	-0-	-1439 B	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
*02	14775 N	14775	-0-	-0- B	-0-	14775	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	84664	109270	-0-	24606 B	55555	109270	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		55555														
09	103976	19936	-0-	-84040 B	-28485	19936	2			N	-0-					-0-
10	113987 #	135	-0-	-113852 B	-142337	135	2			N	-0-					-0-
11	101597	28	-0-	-101569 B	-243906	28	2			N	-0-					-0-
12	58127	23	-0-	-58104 B	-302010	23	2			N	-0-					-0-
01	109275 #	-0-	-0-	-109275 B	-411285					N	-0-					-0-
02	18620 #	3	-0-	-18617 B	-429902	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-429902														

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	30163	N	29946	-0-	-217	B	-4609	29946	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1188	CANCELLED UNDERAGE ->		-3421								
09	28382	N	29570	-0-	1188	B	-0-	29570	2		N	-0-				-0-
10	30308	N	30308	-0-	-0-	B	-0-	30308	2		N	-0-				-0-
11	29725	N	29725	-0-	-0-	B	-0-	29725	2		N	-0-				-0-
12	30566	N	22295	-0-	-8271	B	-0-	22295	2		N	-0-				-0-
01	30318	N	26801	-0-	-3517	B	-0-	26801	2		N	-0-				-0-
02	27748	N	27247	-0-	-501	B	-0-	27247	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	37851	N	37143	-0-	-708	B	-7859	37143	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2619	CANCELLED UNDERAGE ->		-5240								
09	35880	N	35986	-0-	106	B	-2513	35986	2		N	-0-				-0-
10	37293	N	36994	-0-	-299	B	-2513	36994	2		N	-0-				-0-
11	35940	N	35276	-0-	-664	B	-2513	35276	2		N	-0-				-0-
12	37200	N	30786	-0-	-6414	B	-2513	30786	2		N	-0-				-0-
01	36983	N	33520	-0-	-3463	B	-2513	33520	2		N	-0-				-0-
02	32928	N	34852	-0-	1924	B	-589	34852	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-589								

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	25358	N	24876	-0-	-482	B	-6925	24876	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3301	CANCELLED UNDERAGE ->		-3624								
09	23970	N	24057	-0-	87	B	-3214	24057	2		N	-0-				-0-
10	25048	N	24575	-0-	-473	B	-3214	24575	2		N	-0-				-0-
11	24060	N	23998	-0-	-62	B	-3214	23998	2		N	-0-				-0-
12	24862	N	18548	-0-	-6314	B	-3214	18548	2		N	-0-				-0-
01	24583	N	24743	-0-	160	B	-3054	24743	2		N	-0-				-0-
02	22400	N	22878	-0-	478	B	-2576	22878	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2576								

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	N	5954	-0-	-91	B	-0-	5954	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	5700	N	5668	-0-	-32	B	-0-	5668	2		N	-0-				-0-
10	5921	N	5886	-0-	-35	B	-0-	5886	2		N	-0-				-0-
11	5760	N	5679	-0-	-81	B	-0-	5679	2		N	-0-				-0-
12	5859	N	5277	-0-	-582	B	-0-	5277	2		N	-0-				-0-
01	5890	N	5696	-0-	-194	B	-0-	5696	2		N	-0-				-0-
02	5292	N	5086	-0-	-206	B	-0-	5086	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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
*08	15124	N	15124	-0-	-0-	B	-0-	15124	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14687	N	14687	-0-	-0-	B	-0-	14687	2		N	-0-				-0-
10	15453	N	15453	-0-	-0-	B	-0-	15453	2		N	-0-				-0-
11	15254	N	15254	-0-	-0-	B	-0-	15254	2		N	-0-				-0-
12	15190	N	10947	-0-	-4243	B	-0-	10947	2		N	-0-				-0-
01	15438	N	13118	-0-	-2320	B	-0-	13118	2		N	-0-				-0-
02	14224	N	13220	-0-	-1004	B	-0-	13220	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1140 N	1137	-0-	-3 B	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1160	-0-	-18 B	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1111	-0-	-29 B	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1126	-0-	-52 B	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
01	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
*02	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

*08	16740 N	12522	-0-	-4218 B	-6709	12522	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6709													
09	12090 N	11368	-0-	-722 B	-0-	11368	2		N	-0-			-0-
10	12152 N	10706	-0-	-1446 B	-0-	10706	2		N	-0-			-0-
11	12120 N	9684	-0-	-2436 B	-0-	9684	2		N	-0-			-0-
12	11749 N	8470	-0-	-3279 B	-0-	8470	2		N	-0-			-0-
01	10695 N	8879	-0-	-1816 B	-0-	8879	2		N	-0-			-0-
02	9044 N	7167	-0-	-1877 B	-0-	7167	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

*08	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
11	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
12	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
02	336 N	238	-0-	-98 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -170810													
09	103606	67012	-0-	-36594 B	-207404	67012	2		N	-0-			-0-
10	105214 #	28245	-0-	-76969 B	-284373	28245	2		N	-0-			-0-
11	101235	19521	-0-	-81714 B	-366087	19521	2		N	-0-			-0-
12	57920	31320	-0-	-26600 B	-392687	31320	2		N	-0-			-0-
01	69254 #	20583	-0-	-48671 B	-441358	20583	2		N	-0-			-0-
02	62552 #	56949	-0-	-5603 B	-446961	56949	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -276151 CANCELLED UNDERAGE -> -170810													

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	19220 N	19220	-0-	-0- B	-0-	19220	2		N	-0-			-0-
10	19076 N	19076	-0-	-0- B	-0-	19076	2		N	-0-			-0-
11	19110 N	17646	-0-	-1464 B	-0-	17646	2		N	-0-			-0-
12	19871 N	11968	-0-	-7903 B	-0-	11968	2		N	-0-			-0-
01	19065 N	14529	-0-	-4536 B	-0-	14529	2		N	-0-			-0-
*02	17594 N	17594	-0-	-0- B	-0-	17594	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	11556 N	11556	-0-	-0-	B -0-	11556	2			N	-0-			-0-
10	12993 N	12993	-0-	-0-	B -0-	12993	2			N	-0-			-0-
11	11996 N	11996	-0-	-0-	B -0-	11996	2			N	-0-			-0-
12	11935 N	10064	-0-	-1871	B -0-	10064	2			N	-0-			-0-
01	13664 N	13664	-0-	-0-	B -0-	13664	2			N	-0-			-0-
*02	14302 N	14302	-0-	-0-	B -0-	14302	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7464														
09	3000 N	3593	-0-	593	B 593	3593	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	3568	-0-	468	B 1061	3568	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3312	-0-	312	B 1373	3312	2			N	-0-			-0-
12	4953 R	3580	-0-	-1373	B -0-	3580	2			N	-0-			-0-
01	3771 R	3771	-0-	-0-	B -0-	309	1	3462	2	N	-0-			-0-
*02	3105 R	3105	-0-	-0-	B -0-	3105	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2687														
09	7380 N	7188	-0-	-192	B -0-	7188	2			N	-0-			-0-
10	7688 N	6927	-0-	-761	B -0-	6927	2			N	-0-			-0-
11	7440 N	6103	-0-	-1337	B -0-	6103	2			N	-0-			-0-
12	7440 N	5539	-0-	-1901	B -0-	5539	2			N	-0-			-0-
01	7578 N	7578	-0-	-0-	B -0-	595	1	6983	2	N	-0-			-0-
*02	6433 N	6433	-0-	-0-	B -0-	6433	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2010 N	1325	-0-	-685	B -0-	1325	2			N	-0-			-0-
10	1922 N	372	-0-	-1550	B -0-	372	2			N	-0-			-0-
11	1860 N	1291	-0-	-569	B -0-	1291	2			N	-0-			-0-
12	1364 N	1256	-0-	-108	B -0-	1256	2			N	-0-			-0-
01	2043 N	2043	-0-	-0-	B -0-	146	1	1897	2	N	-0-			-0-
*02	1771 N	1771	-0-	-0-	B -0-	1771	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	67	-0-	-53 B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
11	120 N	77	-0-	-43 B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
12	62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
01	310 N	60	-0-	-250 B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2		N	-0-			-0-
10	992 N	982	-0-	-10 B	-0-	982	2		N	-0-			-0-
11	960 N	913	-0-	-47 B	-0-	913	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	880	-0-	-143 B	-0-	880	2		N	-0-			-0-
01	992 N	908	-0-	-84 B	-0-	908	2		N	-0-			-0-
*02	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	171	-0-	-219 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
01	682 N	375	-0-	-307 B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
02	364 N	310	-0-	-54 B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
*06	150 N	26	-0-	-124 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
*05	12834 N	5184	-0-	-7650 B	-0-	5184	2		N	-0-			-0-
*06	12420 N	2438	-0-	-9982 B	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
*07	10990 N	10990	-0-	-0- B	-0-	10990	2		N	-0-			-0-
*08	9509 N	9509	-0-	-0- B	-0-	9509	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
*10	3285 N	3285	-0-	-0- B	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
*11	3864 N	3864	-0-	-0- B	-0-	3864	2		N	-0-			-0-
*12	3102 N	3102	-0-	-0- B	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4339 N	4339	-0-	-0- B	-0-	4339	3		N	-0-			-0-
10	4359 N	4359	-0-	-0- B	-0-	4359	3		N	-0-			-0-
11	4163 N	4163	-0-	-0- B	-0-	4163	3		N	-0-			-0-
12	4281 N	4281	-0-	-0- B	-0-	4281	3		N	-0-			-0-
01	2768 N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768	3		N	-0-			-0-
02	2380 N	2106	-0-	-274 B	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-686							
09	13008 N	13008	-0-	-0-	B -0-	13008	3		N	-0-			-0-
10	13420 N	13420	-0-	-0-	B -0-	13420	3		N	-0-			-0-
11	12937 N	12937	-0-	-0-	B -0-	12937	3		N	-0-			-0-
12	13299 N	12368	-0-	-931	B -0-	12368	3		N	-0-			-0-
01	13466 N	13466	-0-	-0-	B -0-	13466	3		N	-0-			-0-
*02	12040 N	12040	-0-	-0-	B -0-	12040	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	386 R	386	-0-	-0-	B -0-	386	3		N	-0-			-0-
10	3748 R	3748	-0-	-0-	B -0-	3748	3		N	-0-			-0-
11	2927 N	2927	-0-	-0-	B -0-	2927	3		N	-0-			-0-
12	1604 N	1604	-0-	-0-	B -0-	1604	3		N	-0-			-0-
01	1607 N	1607	-0-	-0-	B -0-	1607	3		N	-0-			-0-
*02	2690 N	2690	-0-	-0-	B -0-	2690	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	10995 N	10995	-0-	-0-	B -0-	10995	3		N	-0-			-0-
10	11360 N	11360	-0-	-0-	B -0-	11360	3		N	-0-			-0-
11	10451 N	10451	-0-	-0-	B -0-	10451	3		N	-0-			-0-
12	13813 N	13813	-0-	-0-	B -0-	13813	3		N	-0-			-0-
01	13675 N	13675	-0-	-0-	B -0-	13675	3		N	-0-			-0-
*02	11433 N	11433	-0-	-0-	B -0-	11433	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	54510 N	52642	-0-	-1868	B -0-	52642	3		N	-0-			-0-
10	58040 N	58040	-0-	-0-	B -0-	58040	3		N	-0-			-0-
11	62232 N	62232	-0-	-0-	B -0-	62232	3		N	-0-			-0-
12	54405 N	31758	-0-	-22647	B -0-	31758	3		N	-0-			-0-
01	58032 N	35249	-0-	-22783	B -0-	35249	3		N	-0-			-0-
*02	62376 N	65952	-0-	3576	B 3576	65952	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		3576											

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1589 N	1589	-0-	-0-	B -0-	1589	3		N	-0-			-0-
10	1578 N	1578	-0-	-0-	B -0-	1578	3		N	-0-			-0-
11	1620 N	1536	-0-	-84	B -0-	1536	3		N	-0-			-0-
12	1643 N	1068	-0-	-575	B -0-	1068	3		N	-0-			-0-
01	1581 N	1317	-0-	-264	B -0-	1317	3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1410	-0-	-18	B -0-	1410	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -747																
09	25225	N	25972	-0-	747	B	-0-	25972	3	N	-0-					-0-
10	26784	N	26241	-0-	-543	B	-0-	26241	3	N	-0-					-0-
11	25140	N	22978	-0-	-2162	B	-0-	22978	3	N	-0-					-0-
12	26846	N	15591	-0-	-11255	B	-0-	15591	3	N	-0-					-0-
01	28415	N	28415	-0-	-0-	B	-0-	28415	3	N	-0-					-0-
*02	25027	N	25027	-0-	-0-	B	-0-	25027	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3	N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3	N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3	N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3	N	-0-					-0-
*02	392	N	338	-0-	-54	B	-0-	338	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2719 CANCELLED UNDERAGE -> -1731																
09	90	N	399	-0-	309	B	-2410	399	3	N	-0-					-0-
10	713	N	121	-0-	-592	B	-2410	121	3	N	-0-					-0-
11	390	N	1493	-0-	1103	B	-1307	1493	3	N	-0-					-0-
12	403	N	280	-0-	-123	B	-1307	280	3	N	-0-					-0-
01	124	N	449	-0-	325	B	-982	449	3	N	-0-					-0-
*02	1316	N	1372	-0-	56	B	-926	1372	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -926																

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3464												
09	46920	N	42681	-0-	-4239	B	-3464		42681	3		N	-0-				-0-
10	47802	N	41736	-0-	-6066	B	-3464		41736	3		N	-0-				-0-
11	44910	N	42796	-0-	-2114	B	-3464		42796	3		N	-0-				-0-
12	44113	N	27323	-0-	-16790	B	-3464		27323	3		N	-0-				-0-
01	41726	N	39547	-0-	-2179	B	-3464		39547	3		N	-0-				-0-
*02	39956	N	41145	-0-	1189	B	-2275		41145	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->			-2275								

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	17695	N	17695	-0-	-0-	B	-0-		17695	3		N	-0-				-0-
10	16998	N	16998	-0-	-0-	B	-0-		16998	3		N	-0-				-0-
11	18570	N	13448	-0-	-5122	B	-0-		13448	3		N	-0-				-0-
12	18290	N	11456	-0-	-6834	B	-0-		11456	3		N	-0-				-0-
01	16988	N	13948	-0-	-3040	B	-0-		13948	3		N	-0-				-0-
*02	14753	N	14753	-0-	-0-	B	-0-		14753	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-		1402	3		N	-0-				-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-		1449	3		N	-0-				-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-		1398	3		N	-0-				-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-		1395	3		N	-0-				-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-		1472	3		N	-0-				-0-
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-		1328	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	12420 N	12015	-0-	-405 B	-0-	12015	2		N	-0-			-0-
10	12867 N	12867	-0-	-0- B	-0-	12867	2		N	-0-			-0-
11	11585 N	11585	-0-	-0- B	-0-	11585	2		N	-0-			-0-
12	12431 N	7558	-0-	-4873 B	-0-	7558	2		N	-0-			-0-
01	12834 N	7074	-0-	-5760 B	-0-	7074	2		N	-0-			-0-
02	10808 N	3703	-0-	-7105 B	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11335													
09	30270 N	25090	-0-	-5180 B	-11335	25090	2		N	-0-			-0-
10	28241 N	33198	-0-	4957 B	-6378	33198	2		N	-0-			-0-
11	27515 N	33893	-0-	6378 B	-0-	33893	2		N	-0-			-0-
12	25916 N	22716	-0-	-3200 B	-0-	22716	2		N	-0-			-0-
01	33201 N	31109	-0-	-2092 B	-0-	31109	2		N	-0-			-0-
02	31640 N	22016	-0-	-9624 B	-0-	22016	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	17040 N	13498	-0-	-3542 B	-0-	13498	2		N	-0-			-0-
10	17608 N	16452	-0-	-1156 B	-0-	16452	2		N	-0-			-0-
11	17596 N	17596	-0-	-0- B	-0-	17596	2		N	-0-			-0-
12	13950 N	13240	-0-	-710 B	-0-	13240	2		N	-0-			-0-
01	16461 N	15206	-0-	-1255 B	-0-	15206	2		N	-0-			-0-
02	15904 N	15487	-0-	-417 B	-0-	15487	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10465													
09	75510 N	76521	-0-	1011 B	-9454	76521	2		N	-0-			-0-
10	76756 N	76970	-0-	214 B	-9240	76970	2		N	-0-			-0-
11	77580 N	67542	-0-	-10038 B	-9240	67542	2		N	-0-			-0-
12	59335 N	41792	-0-	-17543 B	-9240	41792	2		N	-0-			-0-
01	76973 N	54532	-0-	-22441 B	-9240	54532	2		N	-0-			-0-
02	63028 N	70264	-0-	7236 B	-2004	70264	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2004													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 88507													
09	103430	96505	-0-	-6925 B	81582	96505	2		N	-0-			-0-
10	124577	98467	-0-	-26110 B	55472	98467	2		N	-0-			-0-
11	101063	86797	-0-	-14266 B	41206	86797	2		N	-0-			-0-
12	57822	62264	-0-	4442 B	45648	62264	2		N	-0-			-0-
01	120026	78662	-0-	-41364 B	4284	78662	2		N	-0-			-0-
02	63359	92916	-0-	29557 B	33841	92916	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 33841													

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4504 CANCELLED UNDERAGE -> -1491														
09	28230	N	29935	-0-	1705	B	-2799	29935	2	N	-0-			-0-
10	29039	N	31838	-0-	2799	B	-0-	31838	2	N	-0-			-0-
11	31127	N	31127	-0-	-0-	B	-0-	31127	2	N	-0-			-0-
12	30938	N	22173	-0-	-8765	B	-0-	22173	2	N	-0-			-0-
01	31837	N	27329	-0-	-4508	B	-0-	27329	2	N	-0-			-0-
02	29064	N	28716	-0-	-348	B	-0-	28716	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5280	N	4713	-0-	-567	B	-0-	4713	2	N	-0-			-0-
10	5425	N	5415	-0-	-10	B	-0-	5415	2	N	-0-			-0-
11	5230	N	5230	-0-	-0-	B	-0-	5230	2	N	-0-			-0-
12	4867	N	4403	-0-	-464	B	-0-	4403	2	N	-0-			-0-
01	5474	N	5474	-0-	-0-	B	-0-	5474	2	N	-0-			-0-
*02	4933	N	4933	-0-	-0-	B	-0-	4933	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	1898	3	N	-0-			-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	B	-0-	1977	3	N	-0-			-0-
11	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	1951	3	N	-0-			-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	1757	3	N	-0-			-0-
01	2368	N	2368	-0-	-0-	B	-0-	2368	3	N	-0-			-0-
*02	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2880	N 2872	-0-	-8	B -0-	2872	2		N	-0-			-0-
10	3007	N 2913	-0-	-94	B -0-	2913	2		N	-0-			-0-
11	2880	N 2814	-0-	-66	B -0-	2814	2		N	-0-			-0-
12	2976	N 2670	-0-	-306	B -0-	2670	2		N	-0-			-0-
01	2914	N 2826	-0-	-88	B -0-	2826	2		N	-0-			-0-
*02	2772	N 2772	-0-	-0-	B -0-	2772	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	17940	N 17921	-0-	-19	B -0-	17921	2		N	-0-			-0-
10	19313	N 17704	-0-	-1609	B -0-	17704	2		N	-0-			-0-
11	18998	N 18998	-0-	-0-	B -0-	18998	2		N	-0-			-0-
12	18507	N 13530	-0-	-4977	B -0-	13530	2		N	-0-			-0-
01	20527	N 20527	-0-	-0-	B -0-	20527	2		N	-0-			-0-
*02	19588	N 19588	-0-	-0-	B -0-	19588	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	17	N 17	-0-	-0-	B -0-	17	2		N	-0-			-0-
10	12	N 12	-0-	-0-	B -0-	12	2		N	-0-			-0-
11	11	N -0-	-0-	-11	B -0-				N	-0-			-0-
12	31	N 8	-0-	-23	B -0-	8	2		N	-0-			-0-
01	12	N -0-	-0-	-12	B -0-				N	-0-			-0-
02	0	N -0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 74931													
09	102153	114712	-0-	12559	B 87490	114712	3		N	-0-			-0-
10	123039	113353	-0-	-9686	B 77804	113353	3		N	-0-			-0-
11	99816	112641	-0-	12825	B 90629	112641	3		N	-0-			-0-
12	57108	69857	-0-	12749	B 103378	69857	3		N	-0-			-0-
01	118544	110994	-0-	-7550	B 95828	110994	3		N	-0-			-0-
02	62577	105575	-0-	42998	B 138826	105575	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 138826													

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				319048									
09	112369	123780	-0-	11411 B	330459	123780	3		N	-0-			-0-
10	135343	122762	-0-	-12581 B	317878	122762	3		N	-0-			-0-
11	109797	122728	-0-	12931 B	330809	122728	3		N	-0-			-0-
12	62819	96588	-0-	33769 B	364578	96588	3		N	-0-			-0-
01	130398	118116	-0-	-12282 B	352296	118116	3		N	-0-			-0-
02	68835	115641	-0-	46806 B	399102	115641	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				399102									

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
12	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02	448 N	37	-0-	-411 B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	20850 N	20807	-0-	-43 B	-0-	20807	2		N	-0-			-0-
10	21526 N	21526	-0-	-0- B	-0-	21526	2		N	-0-			-0-
11	20820 N	20204	-0-	-616 B	-0-	20204	2		N	-0-			-0-
12	21514 N	13283	-0-	-8231 B	-0-	13283	2		N	-0-			-0-
01	21514 N	18129	-0-	-3385 B	-0-	18129	2		N	-0-			-0-
02	18844 N	18566	-0-	-278 B	-0-	18566	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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

*08	6882 X	6790	-0-	-92	-0-	6790	2		N	-0-			-0-
09	6630 X	6565	-0-	-65	-0-	6565	2		N	-0-			-0-
10	6851 X	6800	-0-	-51	-0-	6800	2		N	-0-			-0-
11	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2		N	-0-			-0-
12	6789 X	6541	-0-	-248	-0-	6541	2		N	-0-			-0-
01	6789 X	6501	-0-	-288	-0-	6501	2		N	-0-			-0-
*02	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*08	21204 X	20549	-0-	-655	-0-	20549	2		N	-0-			-0-
09	20520 X	19963	-0-	-557	-0-	19963	2		N	-0-			-0-
10	20925 X	19598	-0-	-1327	-0-	19598	2		N	-0-			-0-
11	20130 X	18438	-0-	-1692	-0-	18438	2		N	-0-			-0-
12	20615 X	16303	-0-	-4312	-0-	16303	2		N	-0-			-0-
01	20615 X	18884	-0-	-1731	-0-	18884	2		N	-0-			-0-
02	18620 X	18486	-0-	-134	-0-	18486	2		N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

*08	5456 X	5191	-0-	-265	-0-	5191	2		N	-0-			-0-
09	5280 X	4756	-0-	-524	-0-	4756	2		N	-0-			-0-
10	5487 X	3723	-0-	-1764	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
11	5310 X	173	-0-	-5137	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	5487 X	2318	-0-	-3169	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
01	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2		N	-0-			-0-
*02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	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

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

09	18886 X	18886	-0-	-0-	-0-	18886	2		N	-0-			-0-
10	16368 X	7292	-0-	-9076	-0-	7292	2		N	-0-			-0-
11	14520 X	13433	-0-	-1087	-0-	13433	2		N	-0-			-0-
12	19530 X	18676	-0-	-854	-0-	18676	2		N	-0-			-0-
01	19530 X	13539	-0-	-5991	-0-	13539	2		N	-0-			-0-
02	17640 X	15292	-0-	-2348	-0-	15292	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

09	900 N	726	-0-	-174	-0-	716	2	10	9	Y	9			109
10	930 N	755	-0-	-175	-0-	746	2	9	9	Y	8			117
11	840 N	832	-0-	-8	-0-	823	2	9	9	Y	8			125
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	3	6	9	Y	5			130
*01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1035	3	10	9	Y	9			139
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	984	3	11	9	Y	10			149

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

09	900 N	726	-0-	-174	-0-	716	2	10	9	Y	9			78
10	930 N	755	-0-	-175	-0-	746	2	9	9	Y	8			86
11	840 N	833	-0-	-7	-0-	824	2	9	9	Y	8			94
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	3	6	9	Y	5			99
*01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1035	3	10	9	Y	9			108
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	984	3	11	9	Y	10			118

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 057241 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-			91
10	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-			91
11	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-			91
12	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2329	2	1	9	Y	1			92
01	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-			92
02	2352 X	1956	-0-	-396	-0-	1956	2			Y	-0-			92

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			2
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-			2
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			2
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-			2
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			2
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			2

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

09	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3			Y	-0-					205
10	11501 X	9806	-0-	-1695	-0-	9800	3	6	9	Y	5					210
11	11130 X	8569	-0-	-2561	-0-	8475	3	94	9	Y	85	186	1			109
12	17360 X	17360	-0-	-0-	-0-	7258	1	10023	3	Y	72					181
						79	9									
01	10106 X	8099	-0-	-2007	-0-	7969	3	130	9	Y	118					299
02	8848 X	7510	-0-	-1338	-0-	7413	3	97	9	Y	88	179	1			208

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	29	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	47	-0-	-103	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	21	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	68	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		N	-0-			-0-
10	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2		N	-0-			-0-
11	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		N	-0-			-0-
12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-			-0-
*02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3		N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED ONE WELL 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

09	90	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
10	93	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
11	90	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
01	93	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
02	84	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

*09	60	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
*10	62	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
*11	60	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	62	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	62	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	56	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	19506 R	19506	-0-	-0-	-0-	19506	3		N	-0-			-0-
10	20336 #	20147	-0-	-189	-0-	20147	3		N	-0-			-0-
11	19680 #	18366	-0-	-1314	-0-	18366	3		N	-0-			-0-
12	20336 #	16412	-0-	-3924	-0-	16412	3		N	-0-			-0-
01	20150 #	17727	-0-	-2423	-0-	17727	3		N	-0-			-0-
02	18200 #	17685	-0-	-515	-0-	17685	3		N	-0-			-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
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
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	182	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
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	393	2	88	9	N	80	531	1			19
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					19
11	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					19
12	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					19
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	331	2	24	9	N	22					41
02	392	N	74	-0-	-318	-0-	50	2	24	9	N	22					63

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
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1142	2	23	9	Y	21					31
10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1133	2	3	9	Y	3					34
11	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1085	2	50	9	Y	45	38	1			41
12	1209	N	641	-0-	-568	-0-	620	2	21	9	Y	19	41	1			19
01	1147	N	652	-0-	-495	-0-	622	2	30	9	Y	27	28	1			18
02	1008	N	1000	-0-	-8	-0-	967	2	33	9	Y	30	34	1			14

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1823	2	46	9	Y	42					105
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2089	2	6	9	Y	5					110
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1798	2	179	9	Y	163	125	1			148
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1658	2	134	9	Y	122	148	1			122
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	1990	2	136	9	Y	124	163	1			83
*02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1981	2	147	9	Y	134	156	1			61

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

09	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	16852	2	15	9	N	14					106
10	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	17079	2	56	9	N	51					157
11	16119 X	16119	-0-	-0-	-0-	16095	2	24	9	N	22					179
12	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	13652	2	28	9	N	25					204
01	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	16084	2	81	9	N	74	183	1			95
*02	15440 X	15440	-0-	-0-	-0-	15403	2	37	9	N	34					129

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

*08	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1343	2	40	9	N	36					78
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1782	2	46	9	N	42					120
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1658	2	44	9	N	40					160
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1452	2	33	9	N	30					190
12	1891 N	1350	-0-	-541	-0-	1315	2	35	9	N	32	190	1			32
01	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	1514	2	31	9	N	28					60
*02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1394	2	44	9	N	40					100

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					16
10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					16
11	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					16
12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					16
01	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4227	2	15	9	N	14					30
*02	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4475	2	6	9	N	5					35

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

09	240 N	116	-0-	-124	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	11040 #	10681	-0-	-359	-0-	10681	3		N	-0-			-0-
10	11129 #	10983	-0-	-146	-0-	10983	3		N	-0-			-0-
11	10590 #	10498	-0-	-92	-0-	10498	3		N	-0-			-0-
12	10943 #	8107	-0-	-2836	-0-	8107	3		N	-0-			-0-
01	11435 R	11435	-0-	-0-	-0-	11435	3		N	-0-			-0-
02	9912 #	9900	-0-	-12	-0-	9900	3		N	-0-			-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	224 N	110	-0-	-114	-0-	110	2		N	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

09	2550 X	1981	-0-	-569	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
10	2635 X	2200	-0-	-435	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
11	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
01	2201 X	123	-0-	-2078	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WHISSELL, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 046777 COMPL. DATE 08/10/1969 TOTAL DEPTH 16515 PERF. N/A

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

*08	14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	14597	2		N	-0-			-0-
09	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2		N	-0-			-0-
10	10354 X	4208	-0-	-6146	-0-	4208	2		N	-0-			-0-
11	10020 X	4164	-0-	-5856	-0-	4164	2		N	-0-			-0-
12	10354 X	5191	-0-	-5163	-0-	5191	2		N	-0-			-0-
01	10354 X	3613	-0-	-6741	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
02	9352 X	4327	-0-	-5025	-0-	4327	2		N	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

*08	35898	X	188	-0-	-35710	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	39649	X	39649	-0-	-0-	-0-	29228	2	10421	4	N	-0-					-0-
10	42884	X	42884	-0-	-0-	-0-	30444	2	12440	4	N	-0-					-0-
11	33431	X	33431	-0-	-0-	-0-	11899	2	21532	4	N	-0-					-0-
12	40982	X	32997	-0-	-7985	-0-	21485	2	11512	4	N	-0-					-0-
01	42718	X	5966	-0-	-36752	-0-	4923	2	1043	4	N	-0-					-0-
02	38584	X	35	-0-	-38549	-0-	35	2			N	-0-					-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

*08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	4936	1	1680	2	N	-0-					-0-
09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	4673	1	1459	2	N	-0-					-0-
10	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	4853	1	1607	2	N	-0-					-0-
11	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	4564	1	1919	2	N	-0-					-0-
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	4923	1	1332	2	N	-0-					-0-
*01	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	4398	1	1601	2	N	-0-					-0-
*02	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	4739	1	1157	2	N	-0-					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
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
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	N	730	-0-	-530	-0-	730	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

*08	46184	X	46184	-0-	-0-	-0-	46184	2			N	-0-					-0-
09	43983	X	43983	-0-	-0-	-0-	43983	2			N	-0-					-0-
10	45409	X	45409	-0-	-0-	-0-	45409	2			N	-0-					-0-
11	44700	X	39735	-0-	-4965	-0-	39735	2			N	-0-					-0-
12	46190	X	42390	-0-	-3800	-0-	42390	2			N	-0-					-0-
*01	46190	X	35461	-0-	-10729	-0-	35461	2			N	-0-					-0-
02	41048	X	39173	-0-	-1875	-0-	39173	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

*08	40164	X	40164	-0-	-0-	-0-	40164	2			N	-0-					-0-
09	38612	X	38612	-0-	-0-	-0-	38612	2			N	-0-					-0-
10	39116	X	39116	-0-	-0-	-0-	39116	2			N	-0-					-0-
11	38880	X	35115	-0-	-3765	-0-	35115	2			N	-0-					-0-
12	40176	X	36819	-0-	-3357	-0-	36819	2			N	-0-					-0-
*01	40176	X	31391	-0-	-8785	-0-	31391	2			N	-0-					-0-
02	36036	X	34571	-0-	-1465	-0-	34571	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

*08	1333	N	961	-0-	-372	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	918	-0-	-402	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	903	-0-	-430	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*01	1302	N	908	-0-	-394	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1188	-0-	-16	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

*08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6386	X	6331	-0-	-55	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5896	-0-	-284	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
*01	6324	X	6238	-0-	-86	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5737	-0-	-31	-0-	5737	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

*08	34080	X	34080	-0-	-0-	-0-	34080	2			N	-0-					-0-
09	32604	X	32604	-0-	-0-	-0-	32604	2			N	-0-					-0-
10	33775	X	33775	-0-	-0-	-0-	33775	2			N	-0-					-0-
11	32970	X	30800	-0-	-2170	-0-	30800	2			N	-0-					-0-
12	34069	X	32075	-0-	-1994	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
*01	34069	X	28758	-0-	-5311	-0-	28758	2			N	-0-					-0-
02	30520	X	29576	-0-	-944	-0-	29576	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

09	11280	X	11279	-0-	-1	-0-	11279	3			N	-0-					-0-
10	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	3			N	-0-					-0-
11	11370	X	11266	-0-	-104	-0-	11266	3			N	-0-					-0-
12	11749	X	11572	-0-	-177	-0-	11572	3			N	-0-					-0-
01	11749	X	10981	-0-	-768	-0-	10981	3			N	-0-					-0-
02	10528	X	9864	-0-	-664	-0-	9864	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

09	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	3			N	-0-					-0-
10	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	3			N	-0-					-0-
11	10800	X	9891	-0-	-909	-0-	9891	3			N	-0-					-0-
12	11160	X	10268	-0-	-892	-0-	10268	3			N	-0-					-0-
01	11160	X	9235	-0-	-1925	-0-	9235	3			N	-0-					-0-
02	9940	X	7904	-0-	-2036	-0-	7904	3			N	-0-					-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	4845	-0-	-1107	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5183	-0-	-955	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5069	-0-	-1069	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	5221	-0-	-323	-0-	5221	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

09	23400	X	22579	-0-	-821	-0-	22579	3			N	-0-					-0-
10	24180	X	23226	-0-	-954	-0-	23226	3			N	-0-					-0-
11	22860	X	21807	-0-	-1053	-0-	21807	3			N	-0-					-0-
12	23405	X	22886	-0-	-519	-0-	22886	3			N	-0-					-0-
01	23343	X	22662	-0-	-681	-0-	22662	3			N	-0-					-0-
02	21084	X	20629	-0-	-455	-0-	20629	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	25980 X	25857	-0-	-123	-0-	25857	3		N	-0-			-0-
10	26846 X	26693	-0-	-153	-0-	26693	3		N	-0-			-0-
11	25980 X	25815	-0-	-165	-0-	25815	3		N	-0-			-0-
12	26846 X	26421	-0-	-425	-0-	26421	3		N	-0-			-0-
01	26722 X	26379	-0-	-343	-0-	26379	3		N	-0-			-0-
02	24136 X	23837	-0-	-299	-0-	23837	3		N	-0-			-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

09	4370 R	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2		N	-0-			-0-
10	4526 #	4404	-0-	-122	-0-	4404	2		N	-0-			-0-
11	4394 R	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2		N	-0-			-0-
12	4610 R	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2		N	-0-			-0-
01	5465 R	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		N	-0-			-0-
*02	4529 R	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-			8
10	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	2		Y	-0-			8
11	DLQ G-10	55	-0-	55	124	55	2		Y	-0-			8
12	DLQ G-10	16	-0-	16	140	16	2		Y	-0-			8
01	249 R	109	-0-	-140	-0-	109	2		Y	-0-			8
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2		Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

09	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
10	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
11	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
12	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
01	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
*02	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571

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
09	420	#	111	-0-	-309	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	434	#	124	-0-	-310	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	#	1350	-0-	-60	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	1457	#	1323	-0-	-134	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
11	1380	#	1328	-0-	-52	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
12	1426	#	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
01	1395	#	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1260	#	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

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

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					78
10	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					78
11	DLQ G-10		55	-0-	55	98	55	2			Y	-0-					78
12	DLQ G-10		16	-0-	16	114	16	2			Y	-0-					78
01	204	R	90	-0-	-114	-0-	90	2			Y	-0-					78
02	28	#	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	#	2293	-0-	-167	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
10	2542	#	2287	-0-	-255	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
11	2280	#	2234	-0-	-46	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	2414	R	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
01	2356	#	2234	-0-	-122	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*02	2164	R	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 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
09	2503 R	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					48
10	2526 R	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					48
11	2378 R	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					48
12	2540 R	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					48
01	2563 R	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					48
*02	2326 R	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					48

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

09	5100 #	5064	-0-	-36	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
10	5270 #	5192	-0-	-78	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
11	5114 R	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
12	5270 #	5188	-0-	-82	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
01	5270 #	4954	-0-	-316	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
02	4760 #	4657	-0-	-103	-0-	4657	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	3			Y	-0-					12
10	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					12
11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	217	3	26	9	Y	24					36
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					36
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	249	3	10	9	Y	9					45
*02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	252	3	14	9	Y	13					58

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

09	540 #	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	589 #	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	570 #	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	589 #	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	558 #	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	532 #	485	-0-	-47	-0-	485	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
10	899 #	843	-0-	-56	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
11	906 R	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
12	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
01	988 R	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
*02	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

09	900 #	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	930 #	832	-0-	-98	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	870 #	786	-0-	-84	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	899 #	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	899 #	787	-0-	-112	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	812 #	609	-0-	-203	-0-	609	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

09	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					16
10	465 #	419	-0-	-46	-0-	419	3			Y	-0-					16
11	486 R	486	-0-	-0-	-0-	453	3	33	9	Y	30					46
12	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					46
01	540 R	540	-0-	-0-	-0-	530	3	10	9	Y	9					55
*02	498 R	498	-0-	-0-	-0-	477	3	21	9	Y	19					74

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

09	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					7
10	589 #	552	-0-	-37	-0-	552	3			Y	-0-					7
11	627 R	627	-0-	-0-	-0-	604	3	23	9	Y	21					28
12	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					28
01	664 R	664	-0-	-0-	-0-	654	3	10	9	Y	9					37
*02	610 R	610	-0-	-0-	-0-	589	3	21	9	Y	19					56

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					31
10	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					31
11	293 R	293	-0-	-0-	-0-	242	3	51	9	Y	46					77
12	278 R	278	-0-	-0-	-0-	257	3	21	9	Y	19					96
01	321 R	321	-0-	-0-	-0-	312	3	9	9	Y	8					104
*02	311 R	311	-0-	-0-	-0-	292	3	19	9	Y	17					121

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

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

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HABANERO, W. (WOLFCAMP) 37869 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176415 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HALEY, J. A. "43" WELL #: 1 RRCID -> 123206 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 17813 PERF.16288 - 16343

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480 X	4777	-0-	-4703	-0-	4776	2	1	9	N	1	1	8			95
10	9796 X	5309	-0-	-4487	-0-	5307	2	2	9	N	2	1	8			96
11	9480 X	7135	-0-	-2345	-0-	7135	2			N	-0-					96
12	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8152	2	6	9	N	5	2	8			99
01	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7459	2	20	9	N	18	4	8			113
02	6664 X	4651	-0-	-2013	-0-	4650	2	1	9	N	1					114

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

09	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6101	2	7	9	N	6					6
10	5115 X	4173	-0-	-942	-0-	4173	2			N	-0-					6
11	4770 X	4302	-0-	-468	-0-	4302	2			N	-0-					6
12	6324 X	6084	-0-	-240	-0-	6084	2			N	-0-					6
01	6324 X	4081	-0-	-2243	-0-	4080	2	1	9	N	1					7
02	5712 X	3773	-0-	-1939	-0-	3773	2			N	-0-					7

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	12	12	8			10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

09	2880 X	889	-0-	-1991	-0-	889	2			N	-0-					22
10	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2411	2	1	9	N	1	1	8			22
11	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	2	2	8			22
12	930 X	143	-0-	-787	-0-	142	2	1	9	N	1	1	8			22
01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					22
*02	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2671	2	3	9	N	3	2	8			23

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

09	13620 X	9780	-0-	-3840	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
10	14074 X	10669	-0-	-3405	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
11	13620 X	10575	-0-	-3045	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
12	12121 X	4564	-0-	-7557	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
01	10664 X	3843	-0-	-6821	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	9884 X	5683	-0-	-4201	-0-	5683	2			N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

09	2970 X	1488	-0-	-1482	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
11	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
12	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
01	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6173	2	10	9	N	9	4	8			5
*02	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5935	2	1	9	N	1	1	8			5

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					10
10	1023	N	837	-0-	-186	-0-	836	2	1	9	N	1					11
11	990	N	788	-0-	-202	-0-	788	2			N	-0-					11
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					11
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					11
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1	1	8			11

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1636	2	10	9	N	9					9
10	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			N	-0-					9
11	1110	N	886	-0-	-224	-0-	886	2			N	-0-					9
12	1705	N	958	-0-	-747	-0-	956	2	2	9	N	2					11
01	1116	N	12	-0-	-1104	-0-	12	2			N	-0-					11
*02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1033	2	6	9	N	5					16

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2017 - PLUGGED 08/11/17

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

09	9870	X	7953	-0-	-1917	-0-	7953	2			N	-0-					8
10	9455	X	7996	-0-	-1459	-0-	7996	2			N	-0-					8
11	9150	X	7614	-0-	-1536	-0-	7614	2			N	-0-					8
12	9207	X	7120	-0-	-2087	-0-	7120	2			N	-0-					8
01	8556	X	5976	-0-	-2580	-0-	5976	2			N	-0-					8
02	7420	X	6067	-0-	-1353	-0-	6063	2	4	9	N	4					12

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

*03	11656	X	10365	-0-	-1291	-0-	10358	2	7	9	N	6	6	8			20
*04	11280	X	10351	-0-	-929	-0-	10348	2	3	9	N	3	3	8			20
*05	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10109	2	1	9	N	1	1	8			20
*06	10020	X	9245	-0-	-775	-0-	9245	2			N	-0-					20
*07	10695	X	6117	-0-	-4578	-0-	6117	2			N	-0-					20
*08	10695	X	2199	-0-	-8496	-0-	2199	2			N	-0-					20
*09	10350	X	988	-0-	-9362	-0-	988	2			N	-0-					20
*10	10106	X	2063	-0-	-8043	-0-	2062	2	1	9	N	1	1	8			20
*11	9240	X	2004	-0-	-7236	-0-	2003	2	1	9	N	1	1	8			20
*12	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	12029	2	1	9	N	1	1	8			20
*01	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					20
*02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					20

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

09	1740	X	1163	-0-	-577	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1322	-0-	-1034	-0-	1319	2	3	9	N	3	1	8			2
11	2280	X	2086	-0-	-194	-0-	2086	2			N	-0-					2
12	2356	X	1062	-0-	-1294	-0-	1062	2			N	-0-					2
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2943	2	1	9	N	1	1	8			2
02	1960	N	1172	-0-	-788	-0-	1171	2	1	9	N	1					3

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88691	X	88691	-0-	-0-	-0-	87954	2	737	9	N	670	558	1	2	8	253
10	93496	X	89906	-0-	-3590	-0-	89565	2	341	9	N	310	379	1	2	8	182
11	90480	X	86126	-0-	-4354	-0-	85586	2	540	9	N	491	372	1	1	8	300
12	93496	X	88048	-0-	-5448	-0-	87485	2	563	9	N	512	380	1	1	8	431
01	91977	X	85950	-0-	-6027	-0-	85382	2	568	9	N	516	648	1	2	8	297
02	82768	X	74604	-0-	-8164	-0-	74150	2	454	9	N	413	565	1	1	8	144

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

09	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					70
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					70
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					70
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					70
01	5394	X	8	-0-	-5386	-0-	8	2			N	-0-					70
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					71
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

09	6030	X	1806	-0-	-4224	-0-	1806	2			N	-0-					49
10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					49
11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6331	2	2	9	N	2	2	8			49
12	6014	X	625	-0-	-5389	-0-	625	2			N	-0-					49
01	6665	X	450	-0-	-6215	-0-	450	2			N	-0-					49
02	6020	X	1331	-0-	-4689	-0-	1331	2			N	-0-					49

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

09	1380	X	834	-0-	-546	-0-	834	2			N	-0-					13
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					13
11	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1220	2	4	9	N	4	3	8			14
12	1085	X	876	-0-	-209	-0-	875	2	1	9	N	1	1	8			14
01	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	N	2	2	8			14
*02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	2	4	9	N	4	3	8			15

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	2			N	-0-					3
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5	5	8			3
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					10
10	2542	N	2150	-0-	-392	-0-	2150	2			N	-0-					10
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					10
12	2480	N	957	-0-	-1523	-0-	957	2			N	-0-					10
01	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2089	2			N	-0-					10
02	2296	N	1666	-0-	-630	-0-	1665	2	1	9	N	1					11

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					3
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					3
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					3
01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					3
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	N	4	1	8			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

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
09	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12507	2	4	9	N	4	4	8			12
10	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	11817	2			N	-0-					12
11	13020	X	11397	-0-	-1623	-0-	11396	2	1	9	N	1	1	8			12
12	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14684	2	1	9	N	1	1	8			12
01	13454	X	1249	-0-	-12205	-0-	1249	2			N	-0-					12
02	11676	X	608	-0-	-11068	-0-	608	2			N	-0-					12

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
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					31
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					31
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	N	1	1	8			31
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	8			31
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					31
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					31

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-					16
10	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			N	-0-					16
11	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	22668	2	1	9	N	1	1	8			16
12	19909	X	19909	-0-	-0-	-0-	19905	2	4	9	N	4					20
01	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16736	2	2	9	N	2					22
*02	22571	X	22571	-0-	-0-	-0-	22561	2	10	9	N	9					31

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
09	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					7
10	1736	X	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					7
11	2010	X	1656	-0-	-354	-0-	1656	2			N	-0-					7
12	2077	X	1721	-0-	-356	-0-	1721	2			N	-0-					7
01	2077	X	104	-0-	-1973	-0-	104	2			N	-0-					7
02	1540	N	217	-0-	-1323	-0-	217	2			N	-0-					7

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
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					39
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					39
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					39
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					39
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			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
09	8910	X	4643	-0-	-4267	-0-	4641	2	2	9	N	2	2	8			13
10	8804	X	5917	-0-	-2887	-0-	5913	2	4	9	N	4	4	8			13
11	5880	X	5856	-0-	-24	-0-	5854	2	2	9	N	2	2	8			13
12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6321	2	4	9	N	4	4	8			13
01	5921	X	3935	-0-	-1986	-0-	3929	2	6	9	N	5	5	8			13
*02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7300	2	2	9	N	2	2	8			13

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	511	-0-	-209	-0-	511	2			N	-0-					3
10	1023	N	8	-0-	-1015	-0-	8	2			N	-0-					3
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	N	3	3	8			3
12	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	2			N	-0-					3
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					3
02	1204	N	870	-0-	-334	-0-	869	2	1	9	N	1	1	8			3

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
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
11	960	N	599	-0-	-361	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	2			N	-0-					-0-
01	992	N	180	-0-	-812	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	X	1015	-0-	-1055	-0-	1015	2			N	-0-					48
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					48
11	1950	X	1155	-0-	-795	-0-	1154	2	1	9	N	1	1	8			48
12	2015	X	148	-0-	-1867	-0-	148	2			N	-0-					48
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2706	2	2	9	N	2	2	8			48
*02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1856	2	2	9	N	2	2	8			48

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	9090	X	7732	-0-	-1358	-0-	7732	2			N	-0-					69
10	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-					69
11	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					69
12	10416	X	10020	-0-	-396	-0-	10020	2			N	-0-					69
01	10416	X	9396	-0-	-1020	-0-	9396	2			N	-0-					69
02	9520	X	8656	-0-	-864	-0-	8656	2			N	-0-					69

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

09	1560	X	303	-0-	-1257	-0-	303	2			N	-0-					4
10	341	X	165	-0-	-176	-0-	144	2	21	9	N	19					23
11	360	X	339	-0-	-21	-0-	327	2	12	9	N	11					34
12	372	X	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					34
01	372	X	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					34
02	308	X	8	-0-	-300	-0-	8	2			N	-0-					34

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

09	6840	X	4649	-0-	-2191	-0-	4638	2	11	9	N	10					28
10	7068	X	2687	-0-	-4381	-0-	2687	2			N	-0-					28
11	5370	X	2493	-0-	-2877	-0-	2492	8	1	9	N	1	1	8			28
12	5549	X	3338	-0-	-2211	-0-	3335	2	3	9	N	3	1	8			30
01	5549	X	2681	-0-	-2868	-0-	2650	2	31	9	N	28					58
02	4340	X	1139	-0-	-3201	-0-	1131	2	8	9	N	7					65

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

09	3600	X	2946	-0-	-654	-0-	2937	2	9	9	N	8					8
10	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	2493	2			N	-0-					8
11	2730	X	2522	-0-	-208	-0-	2521	2	1	9	N	1	1	8			8
12	3038	X	1733	-0-	-1305	-0-	1731	2	2	9	N	2					10
01	3038	X	424	-0-	-2614	-0-	422	2	2	9	N	2	2	8			10
*02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2872	2	1	9	N	1					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

09	3420	X	2679	-0-	-741	-0-	2679	2			N	-0-					49
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					49
11	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	3320	2	3	9	N	3					52
12	3286	X	2785	-0-	-501	-0-	2784	2	1	9	N	1	1	8			52
01	4216	X	2476	-0-	-1740	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8			52
02	3808	X	2595	-0-	-1213	-0-	2593	2	2	9	N	2	2	8			52

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

09	5370	X	2839	-0-	-2531	-0-	2839	2			N	-0-					11
10	5549	X	2411	-0-	-3138	-0-	2411	2			N	-0-					11
11	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					11
12	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9036	2	1	9	N	1					12
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5202	2	10	9	N	9					21
02	8820	X	3038	-0-	-5782	-0-	3038	2			N	-0-					21

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					6
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					6
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					6
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					6
01	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			N	-0-					6
*02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					9
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					9
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	1					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					10
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					10

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2017 - P/A 09/05/17

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

09	49740	X	47317	-0-	-2423	-0-	47317	2			N	-0-					21
10	51398	X	45746	-0-	-5652	-0-	45746	2			N	-0-					21
11	49740	X	44970	-0-	-4770	-0-	44967	2	3	9	N	3	1	8			23
12	50406	X	46531	-0-	-3875	-0-	46528	2	3	9	N	3					26
01	48918	X	31750	-0-	-17168	-0-	31750	2			N	-0-					26
02	44156	X	35565	-0-	-8591	-0-	35564	2	1	9	N	1					27

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

09	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					41
10	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					41
11	1710	X	1040	-0-	-670	-0-	1040	2			N	-0-					41
12	1798	X	703	-0-	-1095	-0-	703	2			N	-0-					41
01	1798	X	531	-0-	-1267	-0-	531	2			N	-0-					41
02	1624	X	835	-0-	-789	-0-	835	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

09	3030	X	1544	-0-	-1486	-0-	1543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	3038	X	59	-0-	-2979	-0-	13	2	46	9	N	42					42
*11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	1	1	8			42
*12	2883	X	255	-0-	-2628	-0-	255	2			N	-0-					42
*01	2728	X	87	-0-	-2641	-0-	85	2	2	9	N	2	2	8			42
*02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			42

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	22170	X	17905	-0-	-4265	-0-	17904	2	1	9	N	1	1	8			33
10	22909	X	5492	-0-	-17417	-0-	5492	2			N	-0-					33
11	22973	X	22973	-0-	-0-	-0-	22972	2	1	9	N	1	1	8			33
12	25808	X	25808	-0-	-0-	-0-	25802	2	6	9	N	5	2	8			36
01	22630	X	15769	-0-	-6861	-0-	15767	2	2	9	N	2	1	8			37
*02	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	19290	2	88	9	N	80	3	8			114

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

09	2010	X	1755	-0-	-255	-0-	1755	2			N	-0-					69
10	2077	X	1684	-0-	-393	-0-	1684	2			N	-0-					69
11	2100	X	1561	-0-	-539	-0-	1561	2			N	-0-					69
12	2170	X	1563	-0-	-607	-0-	1563	2			N	-0-					69
01	2170	X	1545	-0-	-625	-0-	1545	2			N	-0-					69
02	1456	N	1375	-0-	-81	-0-	1375	2			N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

09	46020	X	41800	-0-	-4220	-0-	41797	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	46531	X	46132	-0-	-399	-0-	46125	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	44331	X	44331	-0-	-0-	-0-	44329	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	44843	X	44843	-0-	-0-	-0-	44840	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	46128	X	45898	-0-	-230	-0-	45867	2	31	9	N	28	3	8			25
02	41664	X	38973	-0-	-2691	-0-	38954	2	19	9	N	17	3	8			39

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1722	2	4	9	N	4	4	8			10
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	N	1	1	8			10
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2	2	8			10
12	1798	N	524	-0-	-1274	-0-	523	2	1	9	N	1	1	8			10
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					10
02	1064	N	169	-0-	-895	-0-	169	2			N	-0-					10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

09	28440	X	21744	-0-	-6696	-0-	21744	2			N	-0-					34
10	27373	X	21044	-0-	-6329	-0-	21044	2			N	-0-					34
11	22860	X	18749	-0-	-4111	-0-	18749	2			N	-0-					34
12	23622	X	9694	-0-	-13928	-0-	9694	2			N	-0-					34
01	23622	X	28	-0-	-23594	-0-	28	2			N	-0-					34
02	20300	X	12845	-0-	-7455	-0-	12845	2			N	-0-					34

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

09	12390	X	10836	-0-	-1554	-0-	10835	2	1	9	N	1	1	8			8
10	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12492	2	1	9	N	1	1	8			8
11	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11198	2	2	9	N	2	2	8			8
12	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12212	2	1	9	N	1	1	8			8
01	12493	X	12089	-0-	-404	-0-	12088	2	1	9	N	1	1	8			8
02	11284	X	10973	-0-	-311	-0-	10966	2	7	9	N	6	6	8			8

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

09	1170	N	68	-0-	-1102	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	630	-0-	-486	-0-	628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1476	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*02	2800	N	3524	-0-	724	724	3524	2			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
09	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	13047	2	1	9	N	1	1	8			20
10	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					20
11	9630	X	9058	-0-	-572	-0-	9055	2	3	9	N	3	3	8			20
12	13237	X	7772	-0-	-5465	-0-	7771	2	1	9	N	1					21
01	13237	X	11161	-0-	-2076	-0-	11161	2			N	-0-					21
02	11956	X	10957	-0-	-999	-0-	10956	2	1	9	N	1					22

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

09	3630	X	1326	-0-	-2304	-0-	1325	2	1	9	N	1	1	8			20
10	1798	X	992	-0-	-806	-0-	992	2			N	-0-					20
11	1740	X	19	-0-	-1721	-0-	10	2	9	9	N	8	7	8			21
12	1798	X	8	-0-	-1790	-0-	7	2	1	9	N	1	1	8			21
01	1550	X	18	-0-	-1532	-0-	18	2			N	-0-					21
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

09	5610	X	4545	-0-	-1065	-0-	4545	2			N	-0-					15
10	5797	X	4030	-0-	-1767	-0-	4030	2			N	-0-					15
11	6060	X	4313	-0-	-1747	-0-	4313	2			N	-0-					15
12	6262	X	4565	-0-	-1697	-0-	4565	2			N	-0-					15
01	6262	X	4769	-0-	-1493	-0-	4769	2			N	-0-					15
02	4256	X	3878	-0-	-378	-0-	3878	2			N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					17
10	2418	N	2243	-0-	-175	-0-	2239	2	4	9	N	4	4	8			17
11	2280	N	2099	-0-	-181	-0-	2098	2	1	9	N	1	1	8			17
12	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	2200	2			N	-0-					17
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					17
02	1960	N	1937	-0-	-23	-0-	1937	2			N	-0-					17

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

09	42780	X	37863	-0-	-4917	-0-	37646	2	217	9	N	197	10	8			395
10	43059	X	41507	-0-	-1552	-0-	40844	2	663	9	N	603	652	1	9	8	337
11	42811	X	42811	-0-	-0-	-0-	42633	2	178	9	N	162	151	1	28	8	320
12	42203	X	42203	-0-	-0-	-0-	41840	2	363	9	N	330	300	1	17	8	333
01	41509	X	34842	-0-	-6667	-0-	34422	2	420	9	N	382	332	1	4	8	379
02	39928	X	33925	-0-	-6003	-0-	33587	2	338	9	N	307	334	1	22	8	330

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

09	2040	N	1876	-0-	-164	-0-	1876	2			N	-0-					27
10	2015	N	1450	-0-	-565	-0-	1450	2			N	-0-					27
11	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	1681	2			N	-0-					27
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					27
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					27
*02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					27

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

09	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					15
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					15
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					15
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					15
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					15
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					15

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

09	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7905	2	7	9	N	6	1	8			124
10	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					124
11	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8545	2	2	9	N	2	1	8			125
12	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	10335	2	11	9	N	10	3	8			132
01	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	10225	2	3	9	N	3	1	8			134
*02	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	9527	2	4	9	N	4	1	8			137

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

09	5460 X	3230	-0-	-2230	-0-	3227	2	3	9	N	3	3	8			23
10	5642 X	5310	-0-	-332	-0-	5309	2	1	9	N	1	1	8			23
11	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	9641	2	2	9	N	2	2	8			23
12	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7173	2	3	9	N	3	3	8			23
01	5301 X	3201	-0-	-2100	-0-	3201	2			N	-0-					23
02	5096 X	2764	-0-	-2332	-0-	2764	2			N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

09	4950 X	3770	-0-	-1180	-0-	3769	2	1	9	N	1	1	8			16
10	5115 X	2196	-0-	-2919	-0-	2195	2	1	9	N	1	1	8			16
11	4620 X	3957	-0-	-663	-0-	3956	2	1	9	N	1	1	8			16
12	3968 X	3098	-0-	-870	-0-	3098	2			N	-0-					16
01	3968 X	3820	-0-	-148	-0-	3816	2	4	9	N	4	4	8			16
02	3696 X	3153	-0-	-543	-0-	3152	2	1	9	N	1	1	8			16

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					13
10	2604 N	2051	-0-	-553	-0-	2051	2			N	-0-					13
11	1980 N	1137	-0-	-843	-0-	1137	2			N	-0-					13
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					13
01	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	1908	2			N	-0-					13
*02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					13

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

09	47670 X	46310	-0-	-1360	-0-	46259	2	51	9	N	46	167	1	2	8	39
10	49259 X	47301	-0-	-1958	-0-	47267	2	34	9	N	31	5	8			65
11	47670 X	45741	-0-	-1929	-0-	45646	2	95	9	N	86	1	8			150
12	48980 X	48120	-0-	-860	-0-	47915	2	205	9	N	186	189	1	4	8	143
01	48236 X	43025	-0-	-5211	-0-	42826	2	199	9	N	181	191	1	8	8	125
02	43232 X	41777	-0-	-1455	-0-	41594	2	183	9	N	166	175	1	6	8	110

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	17970	X	5843	-0-	-12127	-0-	5843	2			N	-0-					113
10	18569	X	17729	-0-	-840	-0-	17531	2	198	9	N	180	188	1	1	8	104
11	17970	X	12874	-0-	-5096	-0-	12766	2	108	9	N	98	1	8			201
12	13795	X	12767	-0-	-1028	-0-	12687	2	80	9	N	73					274
01	17732	X	22	-0-	-17710	-0-	12	2	10	9	N	9	196	1			87
02	16016	X	13930	-0-	-2086	-0-	13846	2	84	9	N	76					163

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	7620	X	5124	-0-	-2496	-0-	5124	2			N	-0-					25
10	7874	X	6194	-0-	-1680	-0-	6194	2			N	-0-					25
11	6690	X	5676	-0-	-1014	-0-	5676	2			N	-0-					25
12	6293	X	5091	-0-	-1202	-0-	5091	2			N	-0-					25
01	6293	X	5233	-0-	-1060	-0-	5233	2			N	-0-					25
02	5600	X	4613	-0-	-987	-0-	4613	2			N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					7
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	319	2	7	9	N	6	6	8			7
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	475	2	9	9	N	8	8	8			7
12	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					7
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3					10
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	386	2	3	9	N	3	2	8			11

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					16
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					16
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					16
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					16
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

09	3000	X	2516	-0-	-484	-0-	2516	2			N	-0-					25
10	3069	X	2524	-0-	-545	-0-	2524	2			N	-0-					25
11	2730	X	2011	-0-	-719	-0-	2011	2			N	-0-					25
12	2821	X	2249	-0-	-572	-0-	2249	2			N	-0-					25
01	2821	X	2540	-0-	-281	-0-	2538	2	2	9	N	2	2	8			25
*02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	2	1	9	N	1					26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					78
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					78
11	810	N	199	-0-	-611	-0-	199	2			N	-0-					78
12	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					78
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1					79
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	137	2	1	9	N	1	1	8			79

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

09	13530	X	12401	-0-	-1129	-0-	12293	2	108	9	N	98					185
10	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19414	2	224	9	N	204	188	1	1	8	200
11	21872	X	21872	-0-	-0-	-0-	21631	2	241	9	N	219	188	1	4	8	227
12	22491	X	22491	-0-	-0-	-0-	22272	2	219	9	N	199	191	1	2	8	233
01	21336	X	21336	-0-	-0-	-0-	21106	2	230	9	N	209	350	1	2	8	90
02	20412	X	18564	-0-	-1848	-0-	18373	2	191	9	N	174	162	1			102

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

09	2100	X	491	-0-	-1609	-0-	165	2	326	9	N	296	296	8			12
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					12
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4604	2	21	9	N	19	19	8			12
12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2163	2	2	9	N	2	2	8			12
01	3813	X	1151	-0-	-2662	-0-	1137	2	14	9	N	13	13	8			12
02	3696	X	1023	-0-	-2673	-0-	1004	2	19	9	N	17	17	8			12

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

09	540	N	354	-0-	-186	-0-	354	2			N	-0-					87
10	465	N	188	-0-	-277	-0-	188	2			N	-0-					87
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	291	2	1	9	N	1					88
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					88
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1					89
02	280	N	101	-0-	-179	-0-	101	2			N	-0-					89

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

09	59550	X	46783	-0-	-12767	-0-	46676	2	107	9	N	97	1	8			194
10	59055	X	17003	-0-	-42052	-0-	16928	2	75	9	N	68	1	8			261
11	57036	X	57036	-0-	-0-	-0-	56674	2	362	9	N	329	368	1	1	8	221
12	62041	X	62041	-0-	-0-	-0-	61680	2	361	9	N	328	190	1	2	8	357
01	59766	X	59766	-0-	-0-	-0-	59471	2	295	9	N	268	382	1			243
02	53228	X	50631	-0-	-2597	-0-	50369	2	262	9	N	238	191	1	1	8	289

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

09	1410	X	762	-0-	-648	-0-	762	2			N	-0-					72
10	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					72
11	660	X	399	-0-	-261	-0-	398	2	1	9	N	1					73
12	775	X	311	-0-	-464	-0-	310	2	1	9	N	1	1	8			73
01	837	X	549	-0-	-288	-0-	549	2			N	-0-					73
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					75

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			14
10	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			14
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			14
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			14
01	1271	X	127	-0-	-1144	-0-	127	2			N	-0-			14
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			170
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

09	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	1440	1	3729	3	N	-0-			-0-
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	1488	1	4234	3	N	-0-			-0-
11	3690	X	2510	-0-	-1180	-0-	1200	1	1310	3	N	-0-			-0-
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1008	1	2899	3	N	-0-			-0-
01	3813	X	3651	-0-	-162	-0-	1104	1	2547	3	N	-0-			-0-
*02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	1344	1	3298	3	N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	1440	1	1394	3	N	-0-			-0-
10	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	912	1	1400	3	N	-0-			-0-
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	576	1	1062	3	N	-0-			-0-
12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	432	1	1328	3	N	-0-			-0-
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	624	1	2663	3	N	-0-			-0-
*02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	1056	1	1649	3	N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

09	270	N	193	-0-	-77	-0-	36	1	157	3	N	-0-			37
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	112	3	N	-0-			37
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-			37
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	12	1	70	3	N	-0-			37
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-			37
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	3	N	-0-			37

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	1650	1	3204	3	N	-0-			-0-
10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	1100	1	1334	3	N	-0-			-0-
11	2220	X	446	-0-	-1774	-0-	55	1	391	3	N	-0-			-0-
12	2294	X	2182	-0-	-112	-0-	605	1	1577	3	N	-0-			-0-
01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	935	1	1525	3	N	-0-			-0-
02	2072	X	1358	-0-	-714	-0-	1210	1	148	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

09	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	36	1	6875	3	N	-0-			-0-
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	37	1	3383	3	N	-0-			-0-
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	36	1	6571	3	N	-0-			-0-
12	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	16	1	1927	3	N	-0-			-0-
01	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	29	1	1952	3	N	-0-			-0-
*02	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	28	1	1918	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	1			N	-0-			-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	16	1	5	3	N	-0-			-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-			-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

09	270	N	219	-0-	-51	-0-	36	1	183	3	N	-0-			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	N	-0-			-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	3	N	-0-			-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	8	1	864	3	N	-0-			-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	8	1	461	3	N	-0-			-0-
*02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	22	1	1473	3	N	-0-			-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

09	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-			-0-
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
12	434	N	234	-0-	-200	-0-	234	2			N	-0-			-0-
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	214	-0-	214	214	214	1			N	-0-					114

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4822					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4822					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4822					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4822					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4822					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4822					Y	NO RPT					-0-

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

09	4740	X	4560	-0-	-180	-0-	1072	1	3488	2	N	-0-					98
10	4898	X	808	-0-	-4090	-0-	465	1	343	2	N	-0-					98
11	6660	X	1851	-0-	-4809	-0-	130	1	1721	2	N	-0-					98
12	6882	X	6126	-0-	-756	-0-	446	1	5680	2	N	-0-					98
01	6882	X	5838	-0-	-1044	-0-	452	1	5386	2	N	-0-					98
02	4256	X	657	-0-	-3599	-0-	54	1	603	2	N	-0-					98

FELIX WATER, LLC 265326
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
IMPETRO OPERATING LLC 423519
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
09	1410	N	1015	-0-	-395	-0-	1015	2			N	-0-					20
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					20
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					20
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					20
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	N	10					30
*02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					30

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10862	2	1	9	N	1	1	8			50
10	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11948	2	1	9	N	1	1	8			50
11	11790	X	8782	-0-	-3008	-0-	8782	2			N	-0-					50
12	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17382	2	12	9	N	11					61
01	18739	X	18739	-0-	-0-	-0-	18709	2	30	9	N	27					88
*02	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	16997	2	30	9	N	27					115

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	156	2	10	9	N	9	173	1	3	8	50
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	197	2	28	9	N	25					75
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	145	2	42	9	N	38					113
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	160	2	28	9	N	25					138
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	220	2	17	9	N	15					153
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	551	2	48	9	N	44	162	1	3	8	32

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 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
09	15690	X	12238	-0-	-3452	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	11627	-0-	-4586	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
11	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	7300	-0-	-5348	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	4994	-0-	-7654	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	6570	-0-	-4854	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	1671	-0-	-3506	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3595	-0-	-1582	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3463	-0-	-1325	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140 X	3720	-0-	-420	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
10	4123 X	3693	-0-	-430	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	3314	-0-	-592	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	3476	-0-	-332	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

09	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12350	2	1	9	N	1					100
10	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					100
11	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	11629	2	12	9	N	11					111
12	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					111
01	12915 X	12915	-0-	-0-	-0-	12913	2	2	9	N	2					113
*02	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	10674	2	34	9	N	31					144

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

09	20580 X	297	-0-	-20283	-0-	297	2			N	-0-					20
10	16306 X	5513	-0-	-10793	-0-	5511	2	2	9	N	2					22
11	27429 X	27429	-0-	-0-	-0-	27429	2			N	-0-					22
12	22002 X	22002	-0-	-0-	-0-	22002	2			N	-0-					22
01	21036 X	21036	-0-	-0-	-0-	21036	2			N	-0-					22
02	22428 X	22163	-0-	-265	-0-	22163	2			N	-0-					22

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

09	2400 N	2294	-0-	-106	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	1734	-0-	-366	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
12	2356 N	1717	-0-	-639	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
01	2418 N	2054	-0-	-364	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	1412	-0-	-212	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

09	30360 X	27955	-0-	-2405	-0-	27955	2			N	-0-					79
10	31372 X	28312	-0-	-3060	-0-	28312	2			N	-0-					79
11	30360 X	17493	-0-	-12867	-0-	17493	2			N	-0-					79
12	30101 X	20091	-0-	-10010	-0-	20091	2			N	-0-					79
01	29729 X	20331	-0-	-9398	-0-	20331	2			N	-0-					79
02	26096 X	24337	-0-	-1759	-0-	24337	2			N	-0-					79

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

09	21060 X	18934	-0-	-2126	-0-	18934	2			N	-0-					-0-
10	20863 X	19633	-0-	-1230	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
11	20190 X	18233	-0-	-1957	-0-	18233	2			N	-0-					-0-
12	20460 X	16386	-0-	-4074	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
01	19871 X	17294	-0-	-2577	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
02	17724 X	15944	-0-	-1780	-0-	15944	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RSP PERMIAN, LLC 732224
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

09	3000 N	3338	-0-	338	338	3338	3		N	-0-			614
10	3776 X	3438	-0-	-338	-0-	3438	3		N	-0-			614
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3		N	-0-			614
12	2914 X	2316	-0-	-598	-0-	2316	3		N	-0-			614
01	2914 X	2656	-0-	-258	-0-	2656	3		N	-0-			614
02	2632 X	1800	-0-	-832	-0-	1800	3		N	-0-			614

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					62
10	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					62
11	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					62
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					62
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					62
*02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					62

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

09	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	3			N	-0-					36
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					36
11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					36
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					36
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					36
*02	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					157
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	3			N	-0-					157
11	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	3			N	-0-					157
12	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					157
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					157
*02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2032	3	1	9	N	1	1	8			157

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

09	7860	X	890	-0-	-6970	-0-	890	3			N	-0-					148
10	7099	X	298	-0-	-6801	-0-	241	3	57	9	N	52					200
11	2640	X	1151	-0-	-1489	-0-	1151	3			N	-0-					200
12	1674	X	892	-0-	-782	-0-	892	3			N	-0-					200
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					200
*02	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					200

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

09	2880	X	2617	-0-	-263	-0-	2617	3			N	-0-					98
10	3007	X	1113	-0-	-1894	-0-	1113	3			N	-0-					98
11	2910	X	113	-0-	-2797	-0-	113	3			N	-0-					98
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					98
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					98
*02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					98

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					362
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					362
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					362
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					362
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					293
10	5890	X	5017	-0-	-873	-0-	5017	3			N	-0-					293
11	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	3			N	-0-					293
12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					293
01	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					293
02	6216	X	2957	-0-	-3259	-0-	2957	3			N	-0-					293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					573
10	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	2554	3			N	-0-					573
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					573
12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					573
01	2790	X	1565	-0-	-1225	-0-	1565	3			N	-0-					573
*02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					573

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					1558
10	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					1558
11	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					1558
12	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					1558
01	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					1558
*02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					1558

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

09	4170	X	3832	-0-	-338	-0-	3832	3			N	-0-					703
10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			N	-0-					703
11	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5041	3	202	9	N	184					887
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					887
01	6138	X	4236	-0-	-1902	-0-	4236	3			N	-0-					887
02	5544	X	3392	-0-	-2152	-0-	3392	3			N	-0-					887

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

09	21480	X	20312	-0-	-1168	-0-	20312	3			N	-0-					634
10	21948	X	16985	-0-	-4963	-0-	16982	3	3	9	N	3					637
11	21120	X	17826	-0-	-3294	-0-	17826	3			N	-0-					637
12	21824	X	16719	-0-	-5105	-0-	16719	3			N	-0-					637
01	21824	X	17166	-0-	-4658	-0-	16967	3	199	9	N	181	181	1			637
02	18956	X	14539	-0-	-4417	-0-	14539	3			N	-0-					637

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					158
10	3100	N	3907	-0-	807	807	3907	3			N	-0-					158
11	3000	N	3345	-0-	345	1152	3345	3			N	-0-					158
12	4627	X	3475	-0-	-1152	-0-	3475	3			N	-0-					158
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					158
*02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					158

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8760	X	4552	-0-	-4208	-0-	4552	3			N	-0-					924
10	9052	X	2914	-0-	-6138	-0-	2914	3			N	-0-					924
11	8760	X	6278	-0-	-2482	-0-	6278	3			N	-0-					924
12	8060	X	4016	-0-	-4044	-0-	4016	3			N	-0-					924
01	5022	X	3120	-0-	-1902	-0-	3120	3			N	-0-					924
*02	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	5773	3	2492	9	N	2265	2447	1			742

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					288
10	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					288
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					288
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					288
01	2914	N	356	-0-	-2558	-0-	356	3			N	-0-					288
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					288

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8366					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8366					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8366					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		3571	-0-	3571	11937	3570	3	1	4	N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		1419	-0-	1419	13356	1207	3	1	4	N	192	192	1			-0-
							211	9									
02	PRTL PLG		660	-0-	660	14016	450	3	210	9	N	191	191	1			-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

09	5880	X	3352	-0-	-2528	-0-	3352	3			N	-0-					197
10	6076	X	3942	-0-	-2134	-0-	3942	3			N	-0-					197
11	5880	X	5410	-0-	-470	-0-	5410	3			N	-0-					197
12	6076	X	5060	-0-	-1016	-0-	5060	3			N	-0-					197
01	5053	X	4199	-0-	-854	-0-	4199	3			N	-0-					197
02	5040	X	3060	-0-	-1980	-0-	3060	3			N	-0-					197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

09	20640	X	14273	-0-	-6367	-0-	14273	3			N	-0-					92
10	21328	X	19405	-0-	-1923	-0-	19402	3	3	9	N	3					95
11	20640	X	18238	-0-	-2402	-0-	18238	3			N	-0-					95
12	21328	X	18288	-0-	-3040	-0-	18288	3			N	-0-					95
01	19406	X	17966	-0-	-1440	-0-	17966	3			N	-0-					95
02	17528	X	16306	-0-	-1222	-0-	16306	3			N	-0-					95

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

09	4890	X	2190	-0-	-2700	-0-	2190	3			N	-0-					159
10	5053	X	2190	-0-	-2863	-0-	2190	3			N	-0-					159
11	3780	X	1876	-0-	-1904	-0-	1876	3			N	-0-					159
12	2201	X	1876	-0-	-325	-0-	1876	3			N	-0-					159
01	2263	X	19	-0-	-2244	-0-	19	3			N	-0-					159
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					159

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

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

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

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

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2100	-0-	-420	-0-	2100	3			N	-0-					400
10	2666	X	2598	-0-	-68	-0-	2598	3			N	-0-					400
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					400
12	2666	X	2593	-0-	-73	-0-	2593	3			N	-0-					400
01	2604	X	1551	-0-	-1053	-0-	1551	3			N	-0-					400
02	2436	N	1929	-0-	-507	-0-	1929	3			N	-0-					400

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 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
09	3000	N	3663	-0-	663	2633	3663	3			N	-0-					345
10	7306	X	4673	-0-	-2633	-0-	4673	3			N	-0-					345
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					345
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					345
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					345
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					345

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					92
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	15768					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	15768					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	15768					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	15768					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	15768					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	15768					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					223
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					223
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					223
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					223
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					223
*02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					223

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					47
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					47
11	3000	N	3279	-0-	279	279	3279	3			N	-0-					47
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					47
01	2449	X	713	-0-	-1736	-0-	713	3			N	-0-					47
02	2212	X	1772	-0-	-440	-0-	1772	3			N	-0-					47

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
09	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
*02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					184
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	7490	-0-	-3340	-0-	7490	3			N	-0-					-0-
10	12679	X	9568	-0-	-3111	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
11	12270	X	7562	-0-	-4708	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
12	12679	X	11773	-0-	-906	-0-	11773	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	10064	-0-	-104	-0-	10064	3			N	-0-					-0-
*02	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					33
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					199
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					199
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					199
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					199
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					199
*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					199

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

09	19980	X	19697	-0-	-283	-0-	19697	3			N	-0-					358
10	19978	X	19978	-0-	-0-	-0-	19978	3			N	-0-					358
11	21120	X	19114	-0-	-2006	-0-	19114	3			N	-0-					358
12	21824	X	14937	-0-	-6887	-0-	14937	3			N	-0-					358
01	20863	X	20465	-0-	-398	-0-	20465	3			N	-0-					358
02	18396	X	17973	-0-	-423	-0-	17973	3			N	-0-					358

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

09	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			N	-0-					60
10	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	3			N	-0-					60
11	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	3			N	-0-					60
12	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	3			N	-0-					60
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			N	-0-					60
*02	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	3			N	-0-					60

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

09	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3			N	-0-					31
10	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	3			N	-0-					31
11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	3			N	-0-					31
12	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	3			N	-0-					31
01	9362	X	7530	-0-	-1832	-0-	7530	3			N	-0-					31
02	8456	X	7997	-0-	-459	-0-	7997	3			N	-0-					31

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	420	N	161	-0-	-259	-0-	161	3			N	-0-			67
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			67
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			67
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			67

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-			418
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1754	3	3	9	N	3			421
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-			421
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-			421
01	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	1416	3			N	-0-			421
*02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-			421

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2014

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

09	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	3			N	-0-			659
10	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	23	1	15900	3	N	-0-			659
11	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	17393	3	330	4	N	-0-			659
12	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	182	1	17073	3	N	-0-			659
01	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	61	1	16390	3	N	-0-			659
*02	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	30	1	14196	3	N	-0-			659

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

09	83460	X	82025	-0-	-1435	-0-	82025	3			N	-0-			225
10	87637	X	71209	-0-	-16428	-0-	71209	3			N	-0-			225
11	84810	X	72832	-0-	-11978	-0-	72832	3			N	-0-			225
12	87637	X	77387	-0-	-10250	-0-	77387	3			N	-0-			225
01	84754	X	57995	-0-	-26759	-0-	57995	3			N	-0-			225
02	76552	X	63798	-0-	-12754	-0-	63798	3			N	-0-			225

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	3			N	-0-					532
10	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	3			N	-0-					532
11	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	3			N	-0-					532
12	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	3			N	-0-					532
01	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	3			N	-0-					532
02	28	X	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					532

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					222
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					222
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					222
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	4	N	-0-					222
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					222

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

09	6030	X	4249	-0-	-1781	-0-	647	1	3602	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4970	-0-	-889	-0-	680	1	4290	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4914	-0-	-756	-0-	653	1	4261	2	N	-0-					-0-
12	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	686	1	4625	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5076	-0-	-225	-0-	633	1	4443	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4488	-0-	-104	-0-	598	1	3890	2	N	-0-					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

09	390	N	219	-0-	-171	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8040 X	3968	-0-	-4072	-0-	3968	3		Y	-0-			-0-
10	8308 X	5115	-0-	-3193	-0-	5115	3		Y	-0-			-0-
11	7200 X	4351	-0-	-2849	-0-	4351	3		Y	-0-			-0-
12	6138 X	4050	-0-	-2088	-0-	4050	3		Y	-0-			-0-
01	5518 X	3732	-0-	-1786	-0-	3732	3		Y	-0-			-0-
02	4620 X	2635	-0-	-1985	-0-	2635	3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

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-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY-SMITH FOUNDATION -A- WELL #: 1 RRCID -> 019950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

09	1980	N	1318	-0-	-662	-0-	30	1	1153	2	N	123				344
							135	9								
10	1550	N	999	-0-	-551	-0-	31	1	839	2	N	117	176	1		285
							129	9								
11	1470	N	185	-0-	-1285	-0-	30	1	22	2	N	121	177	1		229
							133	9								
12	1364	N	289	-0-	-1075	-0-	31	1	116	2	N	129				358
							142	9								
01	992	N	215	-0-	-777	-0-	31	1	82	2	N	93	188	1		263
							102	9								
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	9	N	136				399

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

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-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-				175
10	1736	N	620	-0-	-1116	-0-	620	3			N	-0-				175
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1494	3	7	9	N	6				181
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1938	3	1	9	N	1				182
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	691	3	10	9	N	9	163	1		28
02	1400	N	425	-0-	-975	-0-	425	3			N	-0-				28

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770 X	5580	-0-	-2190	-0-	5567	3	13	9	N	12					254
10	8122 X	3848	-0-	-4274	-0-	3828	3	20	9	N	18					272
11	7860 X	7758	-0-	-102	-0-	7745	3	13	9	N	12	211	1			73
12	8122 X	7716	-0-	-406	-0-	7686	3	30	9	N	27					100
01	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7641	3	18	9	N	16					116
02	7252 X	6971	-0-	-281	-0-	6956	3	15	9	N	14					130

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

09	1830 N	1661	-0-	-169	-0-	1657	3	4	9	N	4					34
10	2449 N	625	-0-	-1824	-0-	625	3			N	-0-					34
11	1950 N	1835	-0-	-115	-0-	1835	3			N	-0-					34
12	1705 N	1007	-0-	-698	-0-	1007	3			N	-0-					34
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					34
02	1708 N	747	-0-	-961	-0-	747	3			N	-0-					34

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

09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1395 N	993	-0-	-402	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1624 N	1220	-0-	-404	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) 38260 664 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23-A WELL #: 28 RRCID -> 117207 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-

HALLEY, WEST (MCKEE) //CONT.// 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

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

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

*08	3813 X	3658	-0-	-155	-0-	3658	3	N	-0-			-0-
09	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3	N	-0-			-0-
10	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3	N	-0-			-0-
11	3660 X	3545	-0-	-115	-0-	3545	3	N	-0-			-0-
12	3813 X	3593	-0-	-220	-0-	3593	3	N	-0-			-0-
01	3813 X	3169	-0-	-644	-0-	3169	3	N	-0-			-0-
*02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3	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

09	6150 X	5947	-0-	-203	-0-	5947	3	N	-0-			-0-
10	6293 X	6144	-0-	-149	-0-	6144	3	N	-0-			-0-
11	5970 X	5945	-0-	-25	-0-	5945	3	N	-0-			-0-
12	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3	N	-0-			-0-
01	6169 X	6135	-0-	-34	-0-	6135	3	N	-0-			-0-
*02	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3	N	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

09	5340 X	1242	-0-	-4098	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
10	4526 X	2186	-0-	-2340	-0-	2186	2	N	-0-			-0-
11	2970 X	1669	-0-	-1301	-0-	1669	2	N	-0-			-0-
12	2201 X	1782	-0-	-419	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
01	1767 X	890	-0-	-877	-0-	890	2	N	-0-			-0-
02	1988 X	1482	-0-	-506	-0-	1482	2	N	-0-			-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

09	DLQ G-10		194	-0-	194	325	194	3			Y	-0-					24
10	DLQ G-10		523	-0-	523	848	523	3			Y	-0-					24
11	1098	N	250	-0-	-848	-0-	250	3			Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

09	DLQ G-10		129	-0-	129	216	129	3			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		349	-0-	349	565	349	3			Y	-0-					21
11	732	N	167	-0-	-565	-0-	167	3			Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

09	6780	X	6079	-0-	-701	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	2330	-0-	-4676	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	4630	-0-	-2120	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6241	-0-	-300	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5460	-0-	-224	-0-	4667	2	793	4	N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	3973	-0-	-3560	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6606	-0-	-1044	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
12	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7337	-0-	-568	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6452	-0-	-436	-0-	5515	2	937	4	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

09	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632

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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 019971 COMPL. DATE 06/09/1961 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 019983 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11834 - 12124

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 019985 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 019987 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 12158

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 019999 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 020000 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 020014 COMPL. DATE 07/26/1956 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 441 RRCID -> 020058 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 048810 COMPL. DATE 06/06/1970 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVANIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	237330 X	158329	-0-	-79001	-0-	158329	2		N	-0-			-0-
10	240746 X	221310	-0-	-19436	-0-	221310	2		N	-0-			-0-
11	232980 X	207984	-0-	-24996	-0-	207984	2		N	-0-			-0-
12	240746 X	194909	-0-	-45837	-0-	194909	2		N	-0-			-0-
01	221309 X	169081	-0-	-52228	-0-	169081	2		N	-0-			-0-
02	199892 X	180383	-0-	-19509	-0-	180383	2		N	-0-			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
COG OPERATING LLC 166150
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	625	3	41	9	Y	37	15	1			24
10	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3			Y	-0-	24	1			-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
01	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	552	3			Y	-0-					-0-

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	1			N	-0-					-0-
10	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	1			N	-0-					-0-
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	1			N	-0-					-0-
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	1			N	-0-					-0-
01	2883 X	2543	-0-	-340	-0-	2543	1			N	-0-					-0-
*02	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	1			N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

09	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	1			N	-0-					268
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	1			N	-0-					268
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	1			N	-0-					268
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					268
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	1			N	-0-					268
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					268

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

09	1650 N	1347	-0-	-303	-0-	1347	2			N	-0-					89
10	1767 N	1458	-0-	-309	-0-	1458	2			N	-0-					89
11	1650 N	1354	-0-	-296	-0-	1354	2			N	-0-					89
12	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2			N	-0-					89
01	1457 N	1300	-0-	-157	-0-	1300	2			N	-0-					89
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					89

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2173	2	9	9	N	8					197
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2782	2	37	9	N	34					231
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2340	2	62	9	N	56					287
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2301	2	12	9	N	11					298
01	2759	N	2336	-0-	-423	-0-	2301	2	35	9	N	32					330
02	2240	N	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					330

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

09	810	N	774	-0-	-36	-0-	772	2	2	9	Y	2					101
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	761	2	2	9	Y	2					103
11	780	N	290	-0-	-490	-0-	290	2			Y	-0-					103
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1096	2	1	9	Y	1					104
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	Y	2					106
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
*02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	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

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					42
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					42
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					42
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					42
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					42
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					1
11	14B2 EXT		406	-0-	406	433	405	3	1	9	N	1					2
12	14B2 EXT		210	-0-	210	643	210	3			N	-0-	2	1			-0-
01	803	R	160	-0-	-643	-0-	159	3	1	9	N	1					1
*02	788	R	788	-0-	-0-	-0-	780	3	8	9	N	7					8

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	80	1			26
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	17	1			19
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	15	1			15

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

09	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	28	1	9363	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
10	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
11	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
12	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	37	1	9107	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
*01	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9102	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					N	NO RPT					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
10	837	N	20	-0-	-817	-0-	20	3	N	-0-			-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	1		-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
*01	1		-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3	N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL RANCH (MISS) 41462 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLAGRAVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 109808 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10084 - 10150

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5156	3	63	9	N	57					184
10	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7212	3	13	9	N	12					196
11	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6952	3	13	9	N	12					208
12	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5393	3	8	9	N	7	183	1			32
01	6510 X	6215	-0-	-295	-0-	6204	3	11	9	N	10					42
02	5880 X	5816	-0-	-64	-0-	5805	3	11	9	N	10					52

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					Y	28					179
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					179
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					179
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	50					50
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	186					55

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2499 R	586	-0-	-1913	-0-	176	1	183	3	N	-0-					-0-
						227	4									
*04	12780	449	-0-	-12331	-0-	151	1	227	3	N	-0-					-0-
						71	4									
*05	13206	472	-0-	-12734	-0-	142	1	209	3	N	-0-					-0-
						121	4									
*06	12780	439	-0-	-12341	-0-	122	1	231	3	N	-0-					-0-
						86	4									
07	434 #	432	-0-	-2	-0-	114	1	196	3	N	-0-					199
						122	4									
08	403 #	375	-0-	-28	-0-	99	1	194	3	N	-0-					199
						82	4									
09	390 #	120	-0-	-270	-0-	27	1	30	3	N	-0-					199
						63	4									
10	764 R	764	-0-	-0-	-0-	125	1	519	3	N	-0-					199
						120	4									
11	450 #	434	-0-	-16	-0-	54	1	300	3	N	-0-					-0-
						80	4									
12	434 #	335	-0-	-99	-0-	45	1	224	3	N	-0-					199
						66	4									
01	682 #	304	-0-	-378	-0-	44	1	173	3	N	-0-					199
						87	4									
02	616 #	264	-0-	-352	-0-	42	1	161	3	N	-0-					199
						61	4									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

HOWE (ATOKA) 43013 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
8001 JV-P HOWE WELL #: 1 RRCID -> 089729 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 16860 PERF.10799 - 10873

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

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

09	750 N	58	-0-	-692	-0-	54	1	4	3	N	-0-					55
10	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	837	1	1774	3	N	-0-					55
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	810	1	1268	3	N	-0-					55
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	837	1	1306	3	N	-0-					55
01	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	837	1	1993	3	N	-0-					55
*02	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	756	1	2031	3	N	-0-					55

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

09	16320 X	628	-0-	-15692	-0-	78	1	550	3	N	-0-			-0-
10	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-	1209	1	19970	3	N	-0-			-0-
11	21709 X	21709	-0-	-0-	-0-	1170	1	20539	3	N	-0-			-0-
12	22229 X	22229	-0-	-0-	-0-	1209	1	21020	3	N	-0-			-0-
01	22172 X	22172	-0-	-0-	-0-	1170	1	21002	3	N	-0-			-0-
*02	20482 X	20482	-0-	-0-	-0-	1092	1	19390	3	N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

09	7800 X	322	-0-	-7478	-0-	322	3			N	-0-			-0-
10	8060 X	7973	-0-	-87	-0-	7973	3			N	-0-			-0-
11	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	3			N	-0-			-0-
12	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-			-0-
01	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	3			N	-0-			-0-
02	7616 X	6600	-0-	-1016	-0-	6600	3			N	-0-			-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

09	12510 X	67	-0-	-12443	-0-	60	1	7	3	N	-0-			26
10	17793 X	17793	-0-	-0-	-0-	930	1	16863	3	N	-0-			26
11	19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	900	1	18572	3	N	-0-			26
12	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	930	1	15984	3	N	-0-			26
01	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	930	1	15021	3	N	-0-			26
*02	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	840	1	13102	3	N	-0-			26

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

09	390 #	208	-0-	-182	-0-	208	2			N	-0-			43
10	403 #	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-			43
11	390 #	140	-0-	-250	-0-	140	2			N	-0-			43
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			43
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			43
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			43

HUBBARD (CHERRY CANYON) //CONT.// 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WOLF ENERGY, INC. //CONT.// 935534
MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			10
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
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
09	570 N	421	-0-	-149	-0-	421	2		N	-0-			10
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			10
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			10
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			10
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	2		N	-0-			10
02	616 N	594	-0-	-22	-0-	594	2		N	-0-			10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKÈN 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
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	1		Y	-0-			-0-
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	1		Y	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	1		Y	-0-			-0-
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	1		Y	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1		Y	-0-			-0-
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62	1		Y	-0-			-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3		Y	-0-			-0-
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3		Y	-0-			-0-
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3938	-0-	838	838	3938	3		Y	-0-			-0-
01	3100 N	2263	-0-	-837	1	2263	3		Y	-0-			-0-
*02	2800 N	2812	-0-	12	13	2812	3		Y	-0-			-0-

INEZ (DEEP) 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 4 RRCID -> 122542 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10906 - 11039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-

INEZ (DEEP) //CONT.// 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 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
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					78
10	2046	N	1916	-0-	-130	-0-	1648	3	268	9	N	244	1	8			321
11	3000	N	4031	-0-	1031	1031	3951	3	80	9	N	73					394
12	3100	N	2823	-0-	-277	754	2530	3	225	4	N	62	373	1			83
							68	9									
01	3100	N	2820	-0-	-280	474	2754	3	66	9	N	60					143
*02	2328	X	1854	-0-	-474	-0-	1802	3	52	9	N	47					190

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1148	-0-	-382	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1283	-0-	-391	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
*02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FDL OPERATING, LLC 263924
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

09	7920	#	2665	-0-	-5255	-0-	2630	3	35	9	Y	32	30	1			30
10	6448	#	2837	-0-	-3611	-0-	2787	3	50	9	Y	45	49	1			26
11	3570		4697	-0-	1127	1127	4523	3	174	9	Y	158	115	1			69
12	3689		5383	-0-	1694	2821	5177	3	206	9	Y	187	176	1			80
01	3689		5720	-0-	2031	4852	5503	3	217	9	Y	197	254	1			23
02	2576	#	NO RPT	-0-	-2576	2276					Y	NO RPT					23

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC 518310
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	240 #	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	248 #	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

09	60 #	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*12	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

09	690 #	674	-0-	-16	-0-	659	2	15	9	N	14					53
10	696 R	696	-0-	-0-	-0-	676	2	20	9	N	18					71
11	660 #	653	-0-	-7	-0-	640	2	13	9	N	12					83
12	682 #	469	-0-	-213	-0-	467	2	2	9	N	2					85
01	682 #	407	-0-	-275	-0-	404	2	3	9	N	3	85	1			3
*02	744 R	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	N	11					14

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	2739	-0-	-201	-0-	2739	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	3007 #	2799	-0-	-208	-0-	2769	3	30	9	Y	27	23	1			4
11	2790 N	2656	-0-	-134	-0-	2621	3	35	9	Y	32	29	1			7
12	2821 N	2590	-0-	-231	-0-	2522	3	68	9	Y	62	49	1			20
01	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2780	3	112	9	Y	102	113	1			9
02	2492 N	2451	-0-	-41	-0-	2441	3	10	9	Y	9	16	1			2

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

09	330 N	277	-0-	-53	-0-	276	2	1	9	Y	1					38
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					38
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					38
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1					39
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	200	2	7	9	Y	6					45
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					273
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					278
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					283
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					288
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					293
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					298

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

09	450 N	334	-0-	-116	-0-	332	2	2	9	Y	2					18
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	764	2	2	9	Y	2					20
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					20
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1					21
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	401	2	12	9	Y	11					32
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

09	1410 N	1325	-0-	-85	-0-	1322	3	3	9	Y	3	4	1			1
10	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	1289	3	26	9	Y	24	21	1			4
11	1320 N	1282	-0-	-38	-0-	1269	3	13	9	Y	12	13	1			3
12	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	1288	3	37	9	Y	34	26	1			11
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1288	3	26	9	Y	24	33	1			2
*02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	112 #	74	-0-	-38	-0-	74	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO WASTE ENVIRONMENTAL LP 660029
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					199
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					221
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					224
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					229
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					232
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	1	28	6	36

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
09	46620 X	30761	-0-	-15859	-0-	30761	3		N	-0-			-0-
10	48174 X	31401	-0-	-16773	-0-	31401	3		N	-0-			-0-
11	42690 X	29269	-0-	-13421	-0-	29269	3		N	-0-			-0-
12	43152 X	29520	-0-	-13632	-0-	29520	3		N	-0-			-0-
01	37603 X	27260	-0-	-10343	-0-	27260	3		N	-0-			-0-
02	28700 X	24900	-0-	-3800	-0-	24900	3		N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON '15' WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730

09	1470 X	1042	-0-	-428	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
11	810 X	608	-0-	-202	-0-	608	2		N	-0-			-0-
12	1085 X	368	-0-	-717	-0-	368	2		N	-0-			-0-
01	1240 X	287	-0-	-953	-0-	287	2		N	-0-			-0-
02	560 N	139	-0-	-421	-0-	139	2		N	-0-			-0-

RSP PERMIAN, LLC 732224
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			33
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			33
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			33
12	620 N	393	-0-	-227	-0-	393	3		N	-0-			33
01	496 N	328	-0-	-168	-0-	328	3		N	-0-			33
02	392 N	237	-0-	-155	-0-	237	3		N	-0-			33

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
*01	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

09	240 #	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196 #	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

09	173 R	173	-0-	-0-	-0-	93	2	80	9	N	73					150
10	155 #	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-	150	7			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

09	450 #	323	-0-	-127	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	465 #	219	-0-	-246	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*01	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*02	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14820 #	2909	-0-	-11911	-0-	2856	3	53	9	Y	48					140
10	15314 #	4292	-0-	-11022	-0-	4170	3	122	9	Y	111	171	1			80
11	14640 #	10324	-0-	-4316	-0-	10059	3	265	9	Y	241	274	1			47
12	9083 #	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					47
01	4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					47
02	9632 #	-0-	-0-	-9632	-0-					Y	-0-					47

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

09	750 #	405	-0-	-345	-0-	374	3	31	9	N	28					64
10	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1067	3	92	9	N	84	87	1			61
11	13238 R	13238	-0-	-0-	-0-	13017	3	221	9	N	201	223	1			39
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					39

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

09	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1266	3	45	9	Y	41					49
10	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1038	3	73	9	Y	66					115
11	631 R	631	-0-	-0-	-0-	613	3	18	9	Y	16	66	1			65
12	1364 #	1075	-0-	-289	-0-	1060	3	15	9	Y	14	41	1			38
01	1364 #	389	-0-	-975	-0-	375	3	14	9	Y	13					51
*02	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1604	3	56	9	Y	51					102

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

09	3690 #	1292	-0-	-2398	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
10	2542 #	794	-0-	-1748	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
11	2460 #	498	-0-	-1962	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
12	1798 #	379	-0-	-1419	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
01	1364 #	1013	-0-	-351	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
*02	2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			Y	-0-					-0-

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	1500 N	1200	-0-	-300	-0-	1200	2			Y	-0-			470
10	1550 N	1373	-0-	-177	-0-	1373	2			Y	-0-			470
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-			470
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-			470
01	1302 N	24	-0-	-1278	-0-	24	2			Y	-0-			470
02	1176 N	230	-0-	-946	-0-	230	2			Y	-0-			470

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

09	851 X	851	-0-	-0-	-0-	776	2	75	9	N	68	181	1	145
10	558 X	414	-0-	-144	-0-	324	2	90	9	N	82			227
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1020	2	80	9	N	73	190	1	110
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	911	2	112	9	N	102			212
*01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	754	2	88	9	N	80	184	1	108
02	1036 N	869	-0-	-167	-0-	777	2	92	9	N	84			192

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10136					Y	-0-					41
10	DLQ G-10	1083	-0-	1083	11219	1083	2			Y	-0-					41
11	2900 N	1990	-0-	-910	10309	1898	2	92	9	Y	84					125
*12	3100 N	1810	-0-	-1290	9019	1806	2	4	9	Y	4					129
*01	3100 N	1955	-0-	-1145	7874	1880	2	75	9	Y	68	128	1			69
*02	2800 N	1385	-0-	-1415	6459	1370	2	15	9	Y	14	75	1			8

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3839					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	361	-0-	361	4200	361	2			Y	-0-					-0-
11	2900 N	409	-0-	-2491	1709	409	2			Y	-0-					-0-
*12	2314 N	605	-0-	-1709	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14371					Y	-0-					263
10	DLQ G-10	1203	-0-	1203	15574	1203	2			Y	-0-					263
11	17840 X	2266	-0-	-15574	-0-	2168	2	98	9	Y	89					352
12	3100 X	1976	-0-	-1124	-0-	1967	2	9	9	Y	8					360
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					360
*02	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2250	2	15	9	Y	14	17	1			8

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4047					Y	-0-					17
10	DLQ G-10	361	-0-	361	4408	361	2			Y	-0-					17
11	2900 N	700	-0-	-2200	2208	700	2			Y	-0-					17
*12	2813 N	605	-0-	-2208	-0-	605	2			Y	-0-					17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
10	403 N	176	-0-	-227	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	397	-0-	397	397	397	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	319	-0-	319	716	319	3			Y	-0-					-0-
01	1073 N	357	-0-	-716	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

09	600 N	465	-0-	-135	-0-	465	3			Y	-0-					1
10	620 N	182	-0-	-438	-0-	182	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10	411	-0-	411	411	411	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10	331	-0-	331	742	331	3			Y	-0-					1
01	1112 N	370	-0-	-742	-0-	370	3			Y	-0-					1
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					1

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					11
10	465 N	270	-0-	-195	-0-	270	3			Y	-0-					11
11	DLQ G-10	609	-0-	609	609	609	3			Y	-0-					11
12	DLQ G-10	491	-0-	491	1100	491	3			Y	-0-					11
01	1649 N	549	-0-	-1100	-0-	549	3			Y	-0-					11
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					1
10	465 N	201	-0-	-264	-0-	201	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10	453	-0-	453	453	453	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10	365	-0-	365	818	365	3			Y	-0-					1
01	1226 N	408	-0-	-818	-0-	408	3			Y	-0-					1
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					1
10	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10	170	-0-	170	170	170	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10	137	-0-	137	307	137	3			Y	-0-					1
01	460 N	153	-0-	-307	-0-	153	3			Y	-0-					1
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					1

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
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					4
10	1147 N	503	-0-	-644	-0-	503	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10	1133	-0-	1133	1133	1133	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10	913	-0-	913	2046	913	3			Y	-0-					4
01	2400 N	1021	-0-	-1379	667	1021	3			Y	-0-					4
*02	1876 N	1209	-0-	-667	-0-	1209	3			Y	-0-					4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					7
10	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	3			Y	-0-					7
11	DLQ G-10	142	-0-	142	142	142	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10	114	-0-	114	256	114	3			Y	-0-					7
01	384 N	128	-0-	-256	-0-	128	3			Y	-0-					7
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					14
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					14
11	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	3			Y	-0-					14
12	DLQ G-10	91	-0-	91	204	91	3			Y	-0-					14
01	306 N	102	-0-	-204	-0-	102	3			Y	-0-					14
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					14

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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
09	3480	X	2245	-0-	-1235	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	1620	-0-	-1666	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	1312	-0-	-1868	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-
01	2511	X	2361	-0-	-150	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1971	-0-	-129	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	1673	-0-	-247	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
10	1953	X	1210	-0-	-743	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1147	-0-	-477	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

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

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	9491	-0-	-829	-0-	9451	3	40	9	Y	36					167
10	10664	X	9702	-0-	-962	-0-	9594	3	108	9	Y	98	194	1			71
11	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11505	3	220	9	Y	200	232	1			39
12	10168	X	8561	-0-	-1607	-0-	8561	3			Y	-0-					39
01	9827	X	9393	-0-	-434	-0-	9393	3			Y	-0-					39
*02	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	3			Y	-0-					39

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	N	1997	-0-	-793	-0-	1997	3			Y	-0-					1
10	2914	N	1253	-0-	-1661	-0-	1253	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

09	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
10	2170	N	938	-0-	-1232	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1813	-0-	-257	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1126	-0-	-1013	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1087	-0-	-593	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					8
10	837	N	132	-0-	-705	-0-	131	3	1	9	Y	1					9
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	864	3	33	9	Y	30	7	1			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	10					42
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					42

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

09	1740	N	1452	-0-	-288	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4238	-0-	1238	1238	4238	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	476 N	423	-0-	-53	-0-	423	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	616 N	551	-0-	-65	-0-	551	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	396	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	202	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2		N	-0-			-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
02	476 N	405	-0-	-71	-0-	405	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	936	-0-	-128	-0-	936	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-

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
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	260	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	532	N	473	-0-	-59	-0-	473	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	138	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1032	-0-	-144	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	591	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	961	N	830	-0-	-131	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1178	-0-	-166	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	323	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	930 N	799	-0-	-131	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	1288 N	1133	-0-	-155	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	616 N	548	-0-	-68	-0-	548	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-					-0-
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-					-0-
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					-0-
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			1
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			1
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3		N	-0-			1
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-			1
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-			1
*02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		N	-0-			1

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-					-0-
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3		Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-					-0-
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-					-0-
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
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
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-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
09	630	N	117	-0-	-513	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	651	N	9	-0-	-642	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	600	N	7	-0-	-593	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					-0-
10	88	N	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

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-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
10	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					-0-
10	88	N	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88			Y	-0-			-0-
10	88 N	-0-	-0-	-88	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

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-

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

09	DLQ G-10	1	-0-	1	176	1	2	Y	-0-			-0-
10	177 N	1	-0-	-176	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

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

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					62
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					62
11	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					62
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					62
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					62
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					62

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
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-

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	140 N	42	-0-	-98	-0-	42	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	501	-0-	501	782	399	2	102	9	Y	93	59	1			94
10	1124 N	342	-0-	-782	-0-	296	2	46	9	Y	42	66	1			70
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	212	2	37	9	Y	34	66	1			38
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	240	2	34	9	Y	31					69
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	247	2	35	9	Y	32	64	1			37
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	223	2	43	9	Y	39					76

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

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

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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
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-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	51	1	22

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

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-

STOUT ENERGY INC. 824192
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2680

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		40	-0-	40	40	40	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		125	-0-	125	165	125	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		125	-0-	125	290	125	3			N	-0-					-0-
01	415	X	125	-0-	-290	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	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
09	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	620	N	220	-0-	-400	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	588	N	400	-0-	-188	-0-	400	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 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
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 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
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

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-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

09	14B2	EXT	1219	-0-	1219	1822	1219	3			Y	-0-					-0-
10	2172	R	350	-0-	-1822	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
11	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
12	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
01	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
*02	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

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-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

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-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36 7		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 7		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
KEYSTONE (COLBY)                //CONT.//   49129 132   ASSOCIATED              49B                                CNTY: WINKLER
  XTO ENERGY INC.                 //CONT.// 945936
    WALTON, J. B.                     WELL #:   75    RRCID -> 235257  COMPL. DATE 02/18/2008  TOTAL DEPTH  3602 PERF. 3004 -  3098
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE    PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
KEYSTONE (CONSOLIDATED)                     49129 150   ASSOCIATED              PRORATED                           CNTY: WINKLER
  BLACKBEARD OPERATING, LLC                 073056
    LOVETT, H. E.                     WELL #:    9CU  RRCID -> 085608  COMPL. DATE 12/05/1979  TOTAL DEPTH  5450 PERF. 4764 -  4784
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BASHARA, M.J. UNIT                WELL #:    1    RRCID -> 152785  COMPL. DATE 08/25/1994  TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 -  7989
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09     2434 N      2434     -0-        -0-  B        -0-        2434  2               N       -0-                                118
 10     1327 N      1327     -0-        -0-  B        -0-        1310  2       17  9   N        15                                133
 11     2765 N      2765     -0-        -0-  B        -0-        2747  2       18  9   N        16                                149
 12     2867 N      2867     -0-        -0-  B        -0-        2849  2       18  9   N        16                                165
 01        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                               165
*02     2580 N      2580     -0-        -0-  B        -0-        2561  2       19  9   N        17                                 84
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    STATE-WALTON 'E'                  WELL #:   38H   RRCID -> 183074  COMPL. DATE 11/22/2006  TOTAL DEPTH  4751 PERF. 4682 -  6385
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
*10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
*11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
*12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
 02 14B2 EXT        1465     -0-       1465  B        1465       1465  2               N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     1465

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.          216378
    LOVETT-SINCLAIR "A"               WELL #:    3    RRCID -> 110889  COMPL. DATE 10/10/1980  TOTAL DEPTH  5500 PERF. 4754 -  4808
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->     -302    CANCELLED UNDERAGE ->    -4092
 09       30 N         1     -0-        -29  B        -302          1  3                Y       -0-                                -0-
 10        5 N      -0-      -0-         -5  B        -302                             Y       -0-                                -0-
 11        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -302                             Y       -0-                                -0-
 12        1 N      -0-      -0-         -1  B        -302                             Y       -0-                                -0-
 01        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -302                             Y       -0-                                -0-
 02        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -302                             Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-       CANCELLED UNDERAGE ->     -302
```

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	-0-	-0-	-900	B	-0-				N	-0-					73
10	223	N	-0-	-0-	-223	B	-0-				N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	6	52	1			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3		N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

XTO ENERGY INC. 945936
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 324																	
09	3000	N	3000	-0-	-0-	B	324	2947	2	53	9	N	48	49	0		6
10	1615	N	1291	-0-	-324	B	-0-	1272	2	19	9	N	17	20	0		3
11	2841	N	2841	-0-	-0-	B	-0-	2801	2	40	9	N	36	33	1		6
12	1550	N	842	-0-	-708	B	-0-	842	2			N	-0-	6	1		-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	21	1	689	2	N	16	14	1		2
								18	9								
*02	2249	N	2249	-0-	-0-	B	-0-	33	1	2180	2	N	33	26	1		9
								36	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

KEYSTONE (DEVONIAN) 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
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

09	2880 #	2093	-0-	-787	-0-	2053	3	40	9	N	36					136
10	2728 #	2226	-0-	-502	-0-	1058	3	1120	4	N	44					180
						48	9									
11	2430 #	1412	-0-	-1018	-0-	1389	3	23	9	N	21	169	1			32
12	2511 #	2025	-0-	-486	-0-	1985	3	40	9	N	36					68
01	2325 #	1953	-0-	-372	-0-	1911	3	42	9	N	38					106
*02	2086 R	2086	-0-	-0-	-0-	2042	3	44	9	N	40					146

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	4951 R	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
10	2480 #	2253	-0-	-227	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
11	5377 R	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
12	4677 R	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
01	4570 R	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
*02	4342 R	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					56
10	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					56
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					56
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					56
01	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					56
02	140 #	6	-0-	-134	-0-	6	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

09	780 #	736	-0-	-44	-0-	736	3			Y	-0-					63
10	806 #	653	-0-	-153	-0-	653	3			Y	-0-					63
11	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					63
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					63
01	775 #	1	-0-	-774	-0-	1	3			Y	-0-					63
02	700 #	2	-0-	-698	-0-	2	3			Y	-0-					63

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 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
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-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

09	7740	4955	-0-	-2785	3431	4955	3			Y	-0-					-0-
10	5660 R	2229	-0-	-3431	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
11	3931 R	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
12	3864 R	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			Y	-0-					-0-
01	5115 #	3429	-0-	-1686	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
02	4620 #	3591	-0-	-1029	-0-	3591	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

09	30 #	-0-	-0-	-30	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	925 R	925	-0-	-0-	B	-0-	925	2		Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	5456	8590	-0-	3134	B	3134	8590	2		Y	-0-					-0-
*02	4928	13733	-0-	8805	B	11939	13733	2		Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11939

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	27948	-0-	27948	B	75213	27948	2		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	863	-0-	863	B	76076	863	2		N	-0-					-0-
11	5104	-0-	-0-	-5104	B	70972				N	-0-					-0-
12	5456	9913	-0-	4457	B	75429	9913	2		N	-0-					-0-
01	5456	9958	-0-	4502	B	79931	9958	2		N	-0-					-0-
02	4928	8714	-0-	3786	B	83717	8714	2		N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 83717

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	5280	27202	-0-	21922	B	101793	27202	2		N	-0-					-0-
10	5456	25702	-0-	20246	B	122039	25702	2		N	-0-					-0-
11	5280	23597	-0-	18317	B	140356	23597	2		N	-0-					-0-
12	5456	25193	-0-	19737	B	160093	25193	2		N	-0-					-0-
01	5456	24232	-0-	18776	B	178869	24232	2		N	-0-					-0-
02	4928	21093	-0-	16165	B	195034	21093	2		N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 195034

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5280	22916	-0-	17636	B	17636		22916	2	N	-0-			-0-
10	5456	20880	-0-	15424	B	33060		20880	2	N	-0-			-0-
11	5280	19646	-0-	14366	B	47426		19646	2	N	-0-			-0-
12	5456	19435	-0-	13979	B	61405		19435	2	N	-0-			-0-
01	5456	18818	-0-	13362	B	74767		18818	2	N	-0-			-0-
*02	4928	16552	-0-	11624	B	86391		16552	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 86391														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5280	9251	-0-	3971	B	3971		9251	2	N	-0-			-0-
10	5456	8836	-0-	3380	B	7351		8836	2	N	-0-			-0-
11	5280	8313	-0-	3033	B	10384		8313	2	N	-0-			-0-
12	5456	8234	-0-	2778	B	13162		8234	2	N	-0-			-0-
01	5456	8410	-0-	2954	B	16116		8410	2	N	-0-			-0-
02	4928	6795	-0-	1867	B	17983		6795	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17983														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5280	13123	-0-	7843	B	91568	13123	3		Y	-0-			-0-
10	5456	9754	-0-	4298	B	95866	9754	3		Y	-0-			-0-
11	5280	15986	-0-	10706	B	106572	15986	3		Y	-0-			-0-
12	5456	14456	-0-	9000	B	115572	14456	3		Y	-0-			-0-
01	5456	12451	-0-	6995	B	122567	12451	3		Y	-0-			-0-
02	4928	10149	-0-	5221	B	127788	10149	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 127788														

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-														

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5280	345	-0-	-4935	B	74032	345	3		N	-0-			-0-
10	5456	361	-0-	-5095	B	68937	361	3		N	-0-			-0-
11	5280	642	-0-	-4638	B	64299	642	3		N	-0-			-0-
12	5456	517	-0-	-4939	B	59360	517	3		N	-0-			-0-
01	5456	616	-0-	-4840	B	54520	616	3		N	-0-			-0-
*02	4928	526	-0-	-4402	B	50118	526	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 50118														

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	77	-0-	77	B	302	77	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	B	303	1	3		N	-0-			-0-
11	311 R	8	-0-	-303	B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	B	-155				N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	B	-310				N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	B	-394				N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -394

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600 #	581	-0-	-19	B	-0-	581	3		N	-0-			-0-
10	620 #	409	-0-	-211	B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
11	642 R	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
12	603 R	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
01	589 #	554	-0-	-35	B	-35	554	3		N	-0-			-0-
02	588 #	416	-0-	-172	B	-207	416	3		N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -207

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5280	2143	-0-	-3137	B	4871	2143	3		N	-0-			-0-
10	5456	1576	-0-	-3880	B	991	1576	3		N	-0-			-0-
11	3562 R	2571	-0-	-991	B	-0-	2571	3		N	-0-			-0-
12	2292 R	2292	-0-	-0-	B	-0-	2292	3		N	-0-			-0-
01	2201 #	1988	-0-	-213	B	-213	1988	3		N	-0-			-0-
02	2408 #	1594	-0-	-814	B	-1027	1594	3		N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1027

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5280	12410	-0-	7130	B	89925	12410	3		N	-0-			-0-
10	5456	9078	-0-	3622	B	93547	9078	3		N	-0-			-0-
11	5280	14764	-0-	9484	B	103031	14764	3		N	-0-			-0-
12	5456	13440	-0-	7984	B	111015	13440	3		N	-0-			-0-
01	5456	11500	-0-	6044	B	117059	11500	3		N	-0-			-0-
02	4928	9387	-0-	4459	B	121518	9387	3		N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 121518

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5280	9341	-0-	4061 B	60694	9341	3		N	-0-			-0-
10	5456	6990	-0-	1534 B	62228	6990	3		N	-0-			-0-
11	5280	11487	-0-	6207 B	68435	11487	3		N	-0-			-0-
12	5456	10349	-0-	4893 B	73328	10349	3		N	-0-			-0-
01	5456	8361	-0-	2905 B	76233	8361	3		N	-0-			-0-
02	4928	7027	-0-	2099 B	78332	7027	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 78332													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5280	7090	-0-	1810 B	1810	7090	3		N	-0-			-0-
10	5456	5272	-0-	-184 B	1626	5272	3		N	-0-			-0-
11	5280	8665	-0-	3385 B	5011	8665	3		N	-0-			-0-
12	5456	7783	-0-	2327 B	7338	7783	3		N	-0-			-0-
01	5456	6306	-0-	850 B	8188	6306	3		N	-0-			-0-
*02	4928	5133	-0-	205 B	8393	5133	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8393													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	1829	-0-	1829 B	3962	1829	3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1091	-0-	1091 B	5053	1091	3		Y	-0-			-0-
11	5104	2076	-0-	-3028 B	2025	2076	3		Y	-0-			-0-
12	4274 R	2249	-0-	-2025 B	-0-	2249	3		Y	-0-			-0-
01	2139 #	1052	-0-	-1087 B	-1087	1052	3		Y	-0-			-0-
02	1932 #	1857	-0-	-75 B	-1162	1857	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1162													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	5672	-0-	5672 B	9062	5672	3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2650	-0-	2650 B	11712	2650	3		Y	-0-			-0-
11	5104	5617	-0-	513 B	12225	5617	3		Y	-0-			-0-
12	5456	5702	-0-	246 B	12471	5702	3		Y	-0-			-0-
01	5456	5610	-0-	154 B	12625	5610	3		Y	-0-			-0-
02	4928	5116	-0-	188 B	12813	5116	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12813													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	4748	-0-	4748 B	8439	4748	3		Y	-0-			-0-
10	5280	2684	-0-	-2596 B	5843	2684	3		Y	-0-			-0-
11	5280	6156	-0-	876 B	6719	6156	3		Y	-0-			-0-
12	5456	4841	-0-	-615 B	6104	4841	3		Y	-0-			-0-
01	5456	4087	-0-	-1369 B	4735	4087	3		Y	-0-			-0-
*02	4928	3085	-0-	-1843 B	2892	3085	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2892													

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	5786	-0-	5786 B	16225	5786	3			Y	-0-			-0-
10	4752	1135	-0-	-3617 B	12608	1060	3	75	4	Y	-0-			-0-
11	5280	5243	-0-	-37 B	12571	5243	3			Y	-0-			-0-
12	5456	5601	-0-	145 B	12716	5601	3			Y	-0-			-0-
01	5456	3526	-0-	-1930 B	10786	3526	3			Y	-0-			-0-
*02	4928	-0-	-0-	-4928 B	5858					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5858														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	1988	-0-	1988 B	4097	1988	3			Y	-0-			-0-
10	5280	1719	-0-	-3561 B	536	1719	3			Y	-0-			-0-
11	2010 #	1434	-0-	-576 B	-0-	1434	3			Y	-0-			-0-
12	2077 #	878	-0-	-1199 B	-1199	878	3			Y	-0-			-0-
01	2077 #	965	-0-	-1112 B	-2311	965	3			Y	-0-			-0-
02	1848 #	904	-0-	-944 B	-3255	904	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3255														

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	5227	-0-	5227 B	24330	5227	3			Y	-0-			-0-
10	5280	2458	-0-	-2822 B	21508	2458	3			Y	-0-			-0-
11	5280	9391	-0-	4111 B	25619	9391	3			Y	-0-			-0-
12	5456	8691	-0-	3235 B	28854	8691	3			Y	-0-			-0-
01	5456	5895	-0-	439 B	29293	5895	3			Y	-0-			-0-
*02	4928	8426	-0-	3498 B	32791	8426	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 32791														

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5280	3876	-0-	-1404 B	12254	3876	3			Y	-0-			-0-
10	5456	2085	-0-	-3371 B	8883	2085	3			Y	-0-			-0-
11	5280	3584	-0-	-1696 B	7187	3584	3			Y	-0-			-0-
12	5456	3411	-0-	-2045 B	5142	3411	3			Y	-0-			-0-
01	5456	2338	-0-	-3118 B	2024	2338	3			Y	-0-			-0-
*02	4928	3420	-0-	-1508 B	516	3420	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 516														

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5280	3496	-0-	-1784 B	6570	3496	3			Y	-0-			-0-
10	5456	3742	-0-	-1714 B	4856	1492	3	2250	4	Y	-0-			-0-
11	5280	3433	-0-	-1847 B	3009	3433	3			Y	-0-			-0-
12	5456	2609	-0-	-2847 B	162	2609	3			Y	-0-			-0-
01	4247 #	2771	-0-	-1476 B	-1314	2771	3			Y	-0-			-0-
02	3388 #	1811	-0-	-1577 B	-2891	1811	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2891														

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3660 #	2730	-0-	-930 B	-0-	2730	3			Y	-0-			-0-
10	3038 #	1863	-0-	-1175 B	-0-	1863	3			Y	-0-			-0-
11	1061 R	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			Y	-0-			-0-
12	2636 R	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	3			Y	-0-			-0-
01	2821 #	-0-	-0-	-2821 B	-2821					Y	-0-			-0-
02	2548 #	-0-	-0-	-2548 B	-5369					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5369														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5370	3667	-0-	-1703 B	1951	3667	3			Y	-0-			-0-
10	3655 R	1704	-0-	-1951 B	-0-	1704	3			Y	-0-			-0-
11	3170 R	3170	-0-	-0- B	-0-	3170	3			Y	-0-			-0-
12	3134 R	3134	-0-	-0- B	-0-	3134	3			Y	-0-			-0-
01	2759 #	2169	-0-	-590 B	-590	2169	3			Y	-0-			-0-
*02	2583 R	3173	-0-	590 B	-0-	3173	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5370	11022	-0-	5652 B	13310	11022	3			Y	-0-			-0-
10	5549	4071	-0-	-1478 B	11832	4071	3			Y	-0-			-0-
11	5370	9967	-0-	4597 B	16429	9967	3			Y	-0-			-0-
12	5549	9608	-0-	4059 B	20488	9608	3			Y	-0-			-0-
01	5549	6557	-0-	1008 B	21496	6557	3			Y	-0-			-0-
02	5012	9448	-0-	4436 B	25932	9448	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25932														

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5280	10627	-0-	5347 B	16855	10627	3		Y	-0-			-0-
10	5456	5710	-0-	254 B	17109	5710	3		Y	-0-			-0-
11	5280	8512	-0-	3232 B	20341	8512	3		Y	-0-			-0-
12	5456	8231	-0-	2775 B	23116	8231	3		Y	-0-			-0-
01	5456	5989	-0-	533 B	23649	5989	3		Y	-0-			-0-
02	4928	8285	-0-	3357 B	27006	8285	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27006													

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4993 R	1731	-0-	-3262 B	-0-	1731	3		Y	-0-			-0-
10	2976 #	840	-0-	-2136 B	-0-	840	3		Y	-0-			-0-
11	2400 #	1692	-0-	-708 B	-0-	1692	3		Y	-0-			-0-
12	2480 #	1655	-0-	-825 B	-825	1655	3		Y	-0-			-0-
01	2480 #	1051	-0-	-1429 B	-2254	1051	3		Y	-0-			-0-
02	1624 #	1481	-0-	-143 B	-2397	1481	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2397													

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1540 R	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3		Y	-0-			-0-
10	1147 #	815	-0-	-332 B	-0-	815	3		Y	-0-			-0-
11	566 R	566	-0-	-0- B	-0-	566	3		Y	-0-			-0-
12	1299 R	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3		Y	-0-			-0-
01	5456	6430	-0-	974 B	974	6430	3		Y	-0-			-0-
*02	4928	5483	-0-	555 B	1529	5483	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1529													

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	123	-0-	123 B	123	116	3	7 4	Y	-0-			-0-
11	3168	4084	-0-	916 B	1039	4084	3		Y	-0-			-0-
12	5456	5116	-0-	-340 B	699	5116	3		Y	-0-			-0-
01	4371 R	3672	-0-	-699 B	-0-	3672	3		Y	-0-			-0-
02	3444 #	2467	-0-	-977 B	-977	2467	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -977													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2361 R	2361	-0-	-0-	B	-0-	2361	3			Y	-0-			-0-
10	1125 R	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3			Y	-0-			-0-
11	2338 R	2338	-0-	-0-	B	-0-	2338	3			Y	-0-			-0-
12	2203 R	2203	-0-	-0-	B	-0-	2203	3			Y	-0-			-0-
01	1333 #	563	-0-	-770	B	-770	563	3			Y	-0-			-0-
02	1204 #	-0-	-0-	-1204	B	-1974					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1974															

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2880 R	2880	-0-	-0-	B	-0-	2880	3			Y	-0-			-0-
10	2449 #	762	-0-	-1687	B	-0-	762	3			Y	-0-			-0-
11	1643 R	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	3			Y	-0-			-0-
12	2976 #	2136	-0-	-840	B	-840	2136	3			Y	-0-			-0-
01	2976 #	3066	-0-	90	B	-750	3066	3			Y	-0-			-0-
02	2688 #	2597	-0-	-91	B	-841	2597	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -841															

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4265 R	-0-	-0-	-4265	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	4905 R	4905	-0-	-0-	B	-0-	4613	3	292	4	Y	-0-			-0-
11	5280	9863	-0-	4583	B	4583	9863	3			Y	-0-			-0-
12	5456	11822	-0-	6366	B	10949	11822	3			Y	-0-			-0-
01	5456	4004	-0-	-1452	B	9497	4004	3			Y	-0-			-0-
*02	4928	4171	-0-	-757	B	8740	4171	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8740															

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	T. A.	10	-0-	10	B	10	10	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	102	-0-	102	B	112	6	3	96	4	Y	-0-			-0-
11	155 R	43	-0-	-112	B	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
12	241 R	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			Y	-0-			-0-
01	317 R	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			Y	-0-			-0-
02	84 #	60	-0-	-24	B	-24	60	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -24															

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	T. A.	4141	-0-	4141 B	9780	4141	3			Y	-0-			-0-
10	4752	1794	-0-	-2958 B	6822	1675	3	119	4	Y	-0-			-0-
11	5280	3340	-0-	-1940 B	4882	3340	3			Y	-0-			-0-
12	5456	4301	-0-	-1155 B	3727	4301	3			Y	-0-			-0-
01	5456	3015	-0-	-2441 B	1286	3015	3			Y	-0-			-0-
02	3164 #	-0-	-0-	-3164 B	-1878					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1878										

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	T. A.	5007	-0-	5007 B	13544	5007	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1803	-0-	1803 B	15347	1683	3	120	4	Y	-0-			-0-
11	5104	7398	-0-	2294 B	17641	7398	3			Y	-0-			-0-
12	5456	8122	-0-	2666 B	20307	8122	3			Y	-0-			-0-
*01	5456	5456	-0-	-0- B	20307	5456	3			Y	-0-			-0-
02	4928	-0-	-0-	-4928 B	15379					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				15379										

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	T. A.	215	-0-	215 B	215	215	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	165	-0-	165 B	380	154	3	11	4	Y	-0-			-0-
11	796 R	416	-0-	-380 B	-0-	416	3			Y	-0-			-0-
12	390 R	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			Y	-0-			-0-
*01	254 R	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			Y	-0-			-0-
02	392 #	-0-	-0-	-392 B	-392					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-392										

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	601	-0-	601 B	1814	219	3	382	9	Y	347					347
10	14B2 EXT	1034	-0-	1034 B	2848	202	3	14	4	Y	744					1091
						818	9									
11	3355 R	507	-0-	-2848 B	-0-	162	3	345	9	Y	314					1405
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	9	507	1	10	7	897
01	620 #	-0-	-0-	-620 B	-620					Y	-0-					897
02	840 #	-0-	-0-	-840 B	-1460					Y	608	334	1			1171
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1460																

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 #	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	862	-0-	862 B	4136	862	3			N	-0-					-0-
10	0	175	-0-	175 B	4311	175	3			N	-0-					-0-
11	0	574	-0-	574 B	4885	574	3			N	-0-					-0-
12	5104	698	-0-	-4406 B	479	698	3			N	-0-					-0-
01	1297 R	818	-0-	-479 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*02	814 R	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

12	0	12447	-0-	12447 B	12447	12447	3			N	-0-					-0-
01	0	8897	-0-	8897 B	21344	8897	3			N	-0-					-0-
02	0	12903	-0-	12903 B	34247	12903	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 34247																

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

09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP. 607888
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720 N	432	-0-	-288	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	682 N	343	-0-	-339	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	434 N	58	-0-	-376	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	341 N	51	-0-	-290	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	392 N	35	-0-	-357	-0-	35	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	8400 X	8233	-0-	-167	-0-	8233	3			N	-0-					-0-
10	8680 X	4637	-0-	-4043	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
11	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	3			N	-0-					-0-
12	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
01	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	3			N	-0-					-0-
02	7924 X	7641	-0-	-283	-0-	7641	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
10	3007 X	2551	-0-	-456	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
11	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
12	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
*02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

09	1260 N	270	-0-	-990	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	620 N	256	-0-	-364	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	184	-0-	-1316	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	4560 X	4164	-0-	-396	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
10	4712 X	2726	-0-	-1986	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
11	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
12	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
02	4480 X	4230	-0-	-250	-0-	4230	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3	N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
02	140 N	101	-0-	-39	-0-	101	3	N	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

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

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

09	390	N	148	-0-	-242	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

09	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3125	-0-	25	25	3125	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3088	-0-	-12	13	3088	3			Y	-0-					-0-
*02	2447	N	2434	-0-	-13	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 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
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-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	11	3	35	9	Y	32	30	1			10
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	3	5	4	Y	37	40	1			7
						41	9									
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	13	3	33	9	Y	30	26	1			11
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	18	3	Y	26	29	1			8
						29	9									
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	6	3	Y	9	16	1			1
						10	9									
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

09	4248 R	4248	-0-	-0-	-0-	4184	2	64	4	Y	-0-					-0-
10	5333 R	5333	-0-	-0-	-0-	2304	2	3029	4	Y	-0-					-0-
11	4085 R	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
12	4402 #	4316	-0-	-86	-0-	4310	2	6	9	Y	5	3	1			2
01	5332 #	4217	-0-	-1115	-0-	4211	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	4816 #	990	-0-	-3826	-0-	988	2	2	9	Y	2	3	1			1

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
BATEMAN WELL #: 129D RRCID -> 095165 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2847 - 4243

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017 - PLUGGED 09/12/17

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	3300 X	2548	-0-	-752	-0-	506	1	2042	2	N	-0-					-0-
10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	506	1	4035	2	N	-0-					-0-
11	3930 X	3914	-0-	-16	-0-	506	1	3408	2	N	-0-					-0-
12	4061 X	974	-0-	-3087	-0-	506	1	468	2	N	-0-					-0-
01	4526 X	1498	-0-	-3028	-0-	560	1	938	2	N	-0-					-0-
*02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	560	1	3771	2	N	-0-					-0-

KING EDWARD (ATOKA) //CONT.// 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	506	1	2188	2	N	-0-					-0-
10	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	506	1	3854	2	N	-0-					-0-
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	506	1	3341	2	N	-0-					-0-
12	1829 X	1023	-0-	-806	-0-	506	1	517	2	N	-0-					-0-
01	1829 X	1737	-0-	-92	-0-	560	1	1177	2	N	-0-					-0-
*02	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	560	1	2507	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

09	540 #	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					127
10	558 #	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					127
11	540 #	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					127
*12	527 #	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					127
*01	527 #	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					127
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

09	3510 #	126	-0-	-3384	-0-	126	3			N	-0-					83
10	12400 #	5945	-0-	-6455	-0-	5945	3			N	-0-					83
11	18150 #	6383	-0-	-11767	-0-	6376	3	7	9	N	6					89
12	18755 #	10577	-0-	-8178	-0-	10549	3	28	9	N	25					114
01	18755 #	216	-0-	-18539	-0-	216	3			N	-0-					114
02	5964 #	112	-0-	-5852	-0-	112	1			N	-0-					114

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	3000 N	2020	-0-	-980	748	1497	3	523	9	N	475	511	1			161
10	3035 N	2287	-0-	-748	-0-	1759	3	528	9	N	480	519	1			122
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1638	3	508	9	N	462	340	1			244
12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	1645	3	512	9	N	465	511	1			198
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1433	3	498	9	N	453	501	1			150
*02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1307	3	442	9	N	402	339	1			213

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	454 R	454	-0-	-0-	-0-	429	2	25	9	Y	23					116
10	874 R	874	-0-	-0-	-0-	813	2	61	9	Y	55	124	1			47
11	330 #	274	-0-	-56	-0-	199	2	75	9	Y	68					115
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	41					156
01	868 #	24	-0-	-844	-0-	23	2	1	9	Y	1					157
02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-					Y	31	128	1			60

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

09	960 #	880	-0-	-80	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
10	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
11	930 #	302	-0-	-628	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
01	1116 #	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
*02	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

09	780 #	718	-0-	-62	-0-	709	2	9	9	Y	8					193
10	895 R	895	-0-	-0-	-0-	892	2	3	9	Y	3					196
11	750 #	252	-0-	-498	-0-	238	2	14	9	Y	13	179	1			30
12	799 R	799	-0-	-0-	-0-	784	2	15	9	Y	14					44
01	899 #	826	-0-	-73	-0-	812	2	14	9	Y	13					57
*02	833 R	833	-0-	-0-	-0-	819	2	14	9	Y	13					70

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

09	2193 R	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
10	3527 R	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
11	2100 #	948	-0-	-1152	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
12	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
01	2945 #	160	-0-	-2785	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	3192 #	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-					-0-

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	322	2	14	9	Y	13					39
10	441 R	441	-0-	-0-	-0-	421	2	20	9	Y	18	41	1			16
11	330 #	144	-0-	-186	-0-	120	2	24	9	Y	22					38
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	14					52
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					53
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					Y	10	43	1			20

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

09	630 #	377	-0-	-253	-0-	351	2	26	9	Y	24					84
10	558 #	509	-0-	-49	-0-	468	2	41	9	Y	37	91	1			30
11	690 #	233	-0-	-457	-0-	201	2	32	9	Y	29					59
12	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	29					88
01	713 #	62	-0-	-651	-0-	25	2	37	9	Y	34	91	1			31
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-					Y	28					59

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

09	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1042	2	26	9	Y	24					84
10	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	1316	2	40	9	Y	36	90	1			30
11	750 #	384	-0-	-366	-0-	352	2	32	9	Y	29					59
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	29					88
01	775 #	92	-0-	-683	-0-	55	2	37	9	Y	34	91	1			31
02	728 #	-0-	-0-	-728	-0-					Y	28					59

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

LINEBERY (SILURIAN) 53723 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
LINEBERRY GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 075396 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 20200 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					61
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/16

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

09	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	12223	2	6	9	N	5					138
10	11718 X	11571	-0-	-147	-0-	11564	2	7	9	N	6					144
11	11340 X	11255	-0-	-85	-0-	11237	2	18	9	N	16					160
12	11718 X	11160	-0-	-558	-0-	11136	2	24	9	N	22					182
01	11718 X	10292	-0-	-1426	-0-	10280	2	12	9	N	11					193
*02	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					193

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2		N	-0-			-0-
10	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2		N	-0-			-0-
11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-			-0-
12	3317 X	3105	-0-	-212	-0-	3105	2		N	-0-			-0-
01	3317 X	1539	-0-	-1778	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
02	2996 X	2075	-0-	-921	-0-	2075	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

09	7440 X	6642	-0-	-798	-0-	6642	2		N	-0-			-0-
10	7688 X	6570	-0-	-1118	-0-	6570	2		N	-0-			-0-
11	7440 X	7314	-0-	-126	-0-	7314	2		N	-0-			-0-
12	7688 X	6350	-0-	-1338	-0-	6350	2		N	-0-			-0-
*01	7688 X	7607	-0-	-81	-0-	7607	2		N	-0-			-0-
02	6832 X	6238	-0-	-594	-0-	6238	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

09	11310 X	9620	-0-	-1690	-0-	9620	2		N	-0-			-0-
10	11501 X	9436	-0-	-2065	-0-	9436	2		N	-0-			-0-
11	10800 X	8942	-0-	-1858	-0-	8942	2		N	-0-			-0-
12	10912 X	8245	-0-	-2667	-0-	8245	2		N	-0-			-0-
01	10478 X	7596	-0-	-2882	-0-	7596	2		N	-0-			-0-
02	8988 X	7635	-0-	-1353	-0-	7635	2		N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3608	-0-	-174	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3400	-0-	-382	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3137	-0-	-279	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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
09	5130	X	4797	-0-	-333	-0-	4797	2			N	-0-					30
10	5332	X	4063	-0-	-1269	-0-	4063	2			N	-0-					30
11	5160	X	3962	-0-	-1198	-0-	3962	2			N	-0-					30
12	5332	X	3877	-0-	-1455	-0-	3877	2			N	-0-					30
01	4960	X	3444	-0-	-1516	-0-	3444	2			N	-0-					30
02	4480	X	3016	-0-	-1464	-0-	3016	2			N	-0-					30

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
09	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	9969	2			N	-0-					37
10	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					37
11	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					37
12	8370	X	8028	-0-	-342	-0-	8028	2			N	-0-					37
01	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					37
*02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					37

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
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
09	4440	X	4242	-0-	-198	-0-	4242	2			N	-0-					237
10	4588	X	4329	-0-	-259	-0-	4329	2			N	-0-					237
11	4440	X	4373	-0-	-67	-0-	4373	2			N	-0-					237
12	4495	X	4473	-0-	-22	-0-	4473	2			N	-0-					237
*01	4495	X	3553	-0-	-942	-0-	3553	2			N	-0-					237
02	4088	X	3131	-0-	-957	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44700	X	2641	-0-	-42059	-0-	2641	2			N	-0-					59
10	8246	X	2144	-0-	-6102	-0-	2144	2			N	-0-					59
11	4830	X	2429	-0-	-2401	-0-	2429	2			N	-0-					59
12	4495	X	1067	-0-	-3428	-0-	1067	2			N	-0-					59
01	4495	X	1842	-0-	-2653	-0-	1842	2			N	-0-					59
02	2464	X	1576	-0-	-888	-0-	1576	2			N	-0-					59

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69610	X	69610	-0-	-0-	-0-	69527	2	83	9	N	75					142
10	70123	X	70123	-0-	-0-	-0-	70032	2	91	9	N	83					225
11	66720	X	62634	-0-	-4086	-0-	62542	2	92	9	N	84	178	1			131
12	71920	X	60950	-0-	-10970	-0-	60853	2	97	9	N	88					219
*01	71920	X	61232	-0-	-10688	-0-	61130	2	102	9	N	93	179	1			133
02	64960	X	56537	-0-	-8423	-0-	56451	2	86	9	N	78					211

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

09	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	17278	2	15	9	N	14					72
10	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	17316	2	25	9	N	23					95
11	17460	X	15929	-0-	-1531	-0-	15884	2	45	9	N	41					136
12	18042	X	16525	-0-	-1517	-0-	16485	2	40	9	N	36					172
*01	18042	X	16592	-0-	-1450	-0-	16549	2	43	9	N	39					211
02	16128	X	14484	-0-	-1644	-0-	14415	2	69	9	N	63	182	1			92

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

09	8610	X	8220	-0-	-390	-0-	8220	3			N	-0-					30
10	8897	X	8726	-0-	-171	-0-	8726	3			N	-0-					30
11	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	3			N	-0-					30
12	8649	X	8628	-0-	-21	-0-	8628	3			N	-0-					30
01	8711	X	8535	-0-	-176	-0-	8535	3			N	-0-					30
02	7952	X	7645	-0-	-307	-0-	7645	3			N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					95
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					95
11	2970	X	2878	-0-	-92	-0-	2878	2			N	-0-					95
*12	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	2994	2			N	-0-					95
*01	3100	X	2612	-0-	-488	-0-	2593	2	19	9	N	17					112
02	2800	X	2446	-0-	-354	-0-	2443	2	3	9	N	3					115

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

09	20970	X	16444	-0-	-4526	-0-	540	1	15904	3	N	-0-					78
10	26840	X	26840	-0-	-0-	-0-	837	1	26003	3	N	-0-					78
11	25608	X	25608	-0-	-0-	-0-	810	1	24797	3	N	1	1	8			78
							1	9									
12	25211	X	25211	-0-	-0-	-0-	837	1	24373	3	N	1	1	8			78
							1	9									
01	26846	X	18403	-0-	-8443	-0-	648	1	17754	3	N	1	1	8			78
							1	9									
02	24248	X	18621	-0-	-5627	-0-	648	1	17972	3	N	1	1	8			78
							1	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					23
10	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					23
11	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					23
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					23
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					23
*02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					23

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

09	37170	X	33803	-0-	-3367	-0-	33803	2			N	-0-					121
10	38409	X	36258	-0-	-2151	-0-	35749	2	509	9	N	463	463	8			121
11	37170	X	36328	-0-	-842	-0-	36326	2	2	9	N	2	2	8			121
12	38409	X	37843	-0-	-566	-0-	37834	2	9	9	N	8	8	8			121
*01	38409	X	37285	-0-	-1124	-0-	37285	2			N	-0-					121
02	33908	X	33846	-0-	-62	-0-	33846	2			N	-0-					-0-

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

09	4260	X	4182	-0-	-78	-0-	4175	2	7	9	N	6	6	8			24
10	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	4281	2			N	-0-					24
11	4260	X	4112	-0-	-148	-0-	4112	2			N	-0-					24
12	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	4219	2			N	-0-					24
*01	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	4180	2			N	-0-					24
02	3892	X	3794	-0-	-98	-0-	3794	2			N	-0-					19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

09	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-					154
10	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	18039	2			N	-0-					154
11	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	19371	2			N	-0-					154
12	24879	X	24879	-0-	-0-	-0-	24879	2			N	-0-					154
01	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	13583	2			N	-0-					154
*02	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					154

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	930	1	13255	2	N	-0-					167
10	13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	961	1	12399	2	N	-0-					167
11	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	930	1	9334	2	N	-0-					167
12	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	961	1	10111	2	N	-0-					167
*01	14355 X	14355	-0-	-0-	-0-	961	1	13394	2	N	-0-					167
*02	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	868	1	10775	2	N	-0-					-0-

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

*09	PRTL PLG	33478	-0-	33478	137105	930	1	32534	2	N	13	13	8			73
						14	9									
*10	PRTL PLG	25317	-0-	25317	162422	961	1	24356	2	N	-0-					73
*11	PRTL PLG	19617	-0-	19617	182039	806	1	18811	2	N	-0-					73
*12	PRTL PLG	18434	-0-	18434	200473	961	1	17467	2	N	5	5	8			73
						6	9									
*01	PRTL PLG	12889	-0-	12889	213362	785	1	12104	2	N	-0-					73
*02	PRTL PLG	15059	-0-	15059	228421	868	1	14185	2	N	5					5
						6	9									

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

09	6750 X	6725	-0-	-25	-0-	6725	2			N	-0-					130
10	6975 X	6956	-0-	-19	-0-	6956	2			N	-0-					130
11	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					130
12	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					130
*01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					130
*02	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

09	10320 #	8457	-0-	-1863	-0-	8457	3			N	-0-					34
10	9734 #	8207	-0-	-1527	-0-	8207	3			N	-0-					34
11	9420 #	5132	-0-	-4288	-0-	5132	3			N	-0-					34
12	9734 #	4104	-0-	-5630	-0-	4104	3			N	-0-					34
01	9052 #	2265	-0-	-6787	-0-	2265	3			N	-0-					34
02	7896 #	60	-0-	-7836	-0-	60	3			N	-0-					34

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	54	3	26	9	Y	24	24	0			1
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	47	3	28	9	Y	25	25	0			1
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	59	3	29	9	Y	26	26	0			1
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	59	3	26	9	Y	24	24	0			1
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	60	3	25	9	Y	23	23	0			1
02	T. A.		79	-0-	79	79	55	3	24	9	Y	22	22	0			1

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

09	660	N	659	-0-	-1	-0-	656	3	3	9	N	3					123
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	671	3	7	9	N	6					129
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	639	3	6	9	N	5					134
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	655	3	3	9	N	3					137
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	641	3	7	9	N	6					143
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	581	3	12	9	N	11					154

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MABEE, J. E. -A- NCT-1 WELL #: 227 U RRCID -> 217361 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244

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-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	300	1	3516	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	310	1	4095	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	3450	X	3414	-0-	-36	-0-	300	1	3111	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	310	1	3115	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	3565	X	3118	-0-	-447	-0-	310	1	2645	3	Y	4	3	0			2
							159	4	4	9							
02	3220	X	2344	-0-	-876	-0-	280	1	1741	3	Y	2	3	0			1
							321	4	2	9							

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

09	30 N	7	-0-	-23	-0-	6	2	1	9	Y	1					117
10	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					117
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					117
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					117
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					117
02	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*08	17236	17605	-0-	369	369	17605	2			N	-0-					-0-
09	16680	16434	-0-	-246	123	16434	2			N	-0-					-0-
10	17236	17913	-0-	677	800	17913	2			N	-0-					-0-
11	19240	17560	-0-	-1680	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
12	17236	14355	-0-	-2881	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
01	17236	13227	-0-	-4009	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
02	15568	7743	-0-	-7825	-0-	7743	2			N	-0-					-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

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

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830 X	401	-0-	-1429	-0-	401	3			N	-0-					305
*10	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-	205	7			100
*11	420 N	224	-0-	-196	-0-	224	3			N	-0-					100
*12	403 N	79	-0-	-324	-0-	79	3			N	-0-					100
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					100
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					100

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980 X	6549	-0-	-1431	-0-	6494	3	55	9	N	50					401
*10	8711 X	5157	-0-	-3554	-0-	5081	3	76	9	N	69	287	7			183
*11	8430 X	4129	-0-	-4301	-0-	4084	3	45	9	N	41					224
*12	8711 X	5132	-0-	-3579	-0-	5059	3	73	9	N	66					290
*01	7781 X	1960	-0-	-5821	-0-	1870	3	90	9	N	82	190	1			182
02	6104 X	2391	-0-	-3713	-0-	2349	3	42	9	N	38					220

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380 X	705	-0-	-675	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	1426 X	551	-0-	-875	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	744 N	549	-0-	-195	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	3390	-0-	290	290	3390	3			N	-0-					-0-
*02	2800 N	4281	-0-	1481	1771	4281	3			N	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
10	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
11	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
12	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1535	3	202	9	N	184	173	1			11
01	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3858	3	166	9	N	151					162
*02	2800 N	5335	-0-	2535	2535	4845	3	490	9	N	445	365	1			242

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
02	DLQ G-10	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

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

HILL & HILL 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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	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

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	DLQ G-10		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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

09	396 R	396	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	Y	69	67	1			7
						4	4	76	9							
10	399 R	399	-0-	-0-	-0-	9	1	309	2	Y	74	77	1			4
						81	9									
11	339 R	339	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	Y	58	57	1			5
						64	9									
12	344 R	344	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	61	60	1			6
						67	9									
01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	7	1	253	2	Y	54	55	1			5
						59	9									
*02	251 R	251	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	Y	51	51	1			5
						56	9									

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-29260	CANCELLED UNDERAGE ->			-1861								
09	31293	21588	-0-	-9705	B -38965	21588	2			N	-0-					-0-
10	13783	41090	-0-	27307	B -11658	41090	2			N	-0-					-0-
11	14859	34513	-0-	19654	B 7996	34513	2			N	-0-					-0-
12	28227	29304	-0-	1077	B 9073	29304	2			N	-0-					-0-
01	40052	14897	-0-	-25155	B -16082	14897	2			N	-0-					-0-
02	36176	800	-0-	-35376	B -51458	800	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-51458												

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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

09	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1874	2	46	9	Y	42	42	0		1
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1925	2	35	9	Y	32	32	0		1
11	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1848	2	36	9	Y	33	33	0		1
12	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	1767	2	40	9	Y	36	35	0		2
01	1953	N	12	-0-	-1941	-0-	10	2	2	9	Y	2	4	0		-0-
*02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1889	2	51	9	Y	46	45	0		1

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

09	1663	R	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-				175
10	1859	R	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-				175
11	540	#	301	-0-	-239	-0-	301	2			N	-0-				175
12	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-				175
01	558	#	81	-0-	-477	-0-	81	2			N	-0-				175
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					N	7				182

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-				-0-
10	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			Y	-0-				-0-
11	1410	N	917	-0-	-493	-0-	917	3			Y	-0-				-0-
12	1612	N	1099	-0-	-513	-0-	1099	3			Y	-0-				-0-
01	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	1037	3			Y	-0-				-0-
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			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

09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-				-0-
10	1829	N	1393	-0-	-436	-0-	1393	3			Y	-0-				-0-
11	3000	N	5909	-0-	2909	2909	5909	3			Y	-0-				-0-
12	3100	N	3324	-0-	224	3133	3324	3			Y	-0-				-0-
01	3100	N	2406	-0-	-694	2439	2406	3			Y	-0-				-0-
*02	5449	X	3010	-0-	-2439	-0-	3010	3			Y	-0-				-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	775	N	673	-0-	-102	-0-	660	3	13	9	Y	12	11	0			1
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	642	3	20	9	Y	18	16	0			3
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	626	3	22	9	Y	20	21	0			2
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	670	3	17	9	Y	15	14	0			3
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	602	3	10	9	Y	9	10	0			2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROD RUN ENERGY LLC 723557
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					226
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					226
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					226
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					226
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					226
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					226

MCKEE (WOLFCAMP) 59563 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 1 RRCID -> 187960 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					187
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					187
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					187
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					187
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					187
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					187

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

09	7440	X	3752	-0-	-3688	-0-	90	1	3662	3	N	-0-					-0-
10	6851	X	4274	-0-	-2577	-0-	90	1	4184	3	N	-0-					-0-
11	5640	X	5321	-0-	-319	-0-	90	1	5231	3	N	-0-					-0-
12	5828	X	3427	-0-	-2401	-0-	90	1	3337	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5099	-0-	-326	-0-	90	1	5009	3	N	-0-					-0-
*02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	90	1	5164	3	N	-0-					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2016

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017 - P/A 11/14/17

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

09	2670 X	2108	-0-	-562	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
10	2759 X	1671	-0-	-1088	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	-0-			-0-
12	1333 X	312	-0-	-1021	-0-	312	2		N	-0-			-0-
01	2170 X	454	-0-	-1716	-0-	454	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	4740	4744	-0-	4	4	4691	3	53	9	N	48	161	1			58
10	4758 R	4754	-0-	-4	-0-	4709	3	45	9	N	41					99
11	4650 #	4328	-0-	-322	-0-	4284	3	44	9	N	40					139
12	4898	4568	-0-	-330	-0-	4524	3	44	9	N	40					179
01	4898	3895	-0-	-1003	-0-	3830	3	65	9	N	59	173	1			65
02	4424	3117	-0-	-1307	-0-	3088	3	29	9	N	26					91

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

09	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2	N	-0-			-0-
10	465 N	95	-0-	-370	-0-	95	2	N	-0-			-0-
11	450 N	235	-0-	-215	-0-	235	2	N	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
10	372 N	65	-0-	-307	-0-	65	2	N	-0-			-0-
11	360 N	144	-0-	-216	-0-	144	2	N	-0-			-0-
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2	N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MESA VISTA (MCKEE) 60746 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL WELL #: 2 RRCID -> 200437 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944

09	780 X	724	-0-	-56	-0-	724	2	N	-0-			-0-
10	806 X	680	-0-	-126	-0-	680	2	N	-0-			-0-
11	840 X	91	-0-	-749	-0-	91	2	N	-0-			-0-
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

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

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

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-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

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-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

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-

GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

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-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

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-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

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-

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

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-

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					120
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					120
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					120
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					120
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					120
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					120

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

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-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

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-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

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-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
U.S. NATIONAL WELL #: 1 U RRCID -> 046194 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		50
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		50
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		50
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		50
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		50
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2		N	-0-		49

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

09	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2		N	-0-		14
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2		N	-0-		14
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-		14
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2		N	-0-		14
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-		14
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	605	2		N	-0-		14

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

09	20070 X	19687	-0-	-383	-0-	19687	3			N	-0-					195
10	20739 X	20519	-0-	-220	-0-	20519	3			N	-0-					195
11	19620 X	18871	-0-	-749	-0-	18867	3	4	9	N	4	4	8			195
12	20336 X	16159	-0-	-4177	-0-	16158	3	1	9	N	1	1	8			195
01	20522 X	16324	-0-	-4198	-0-	16323	3	1	9	N	1	1	8			195
*02	20984 X	20984	-0-	-0-	-0-	20973	3	11	9	N	10	10	8			195

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

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-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	961	N	674	-0-	-287	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	961	N	524	-0-	-437	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

09	1680	N	1302	-0-	-378	-0-	1247	2	55	9	Y	50					50
10	1209	N	662	-0-	-547	-0-	662	2			Y	-0-					50
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					50
12	1333	N	19	-0-	-1314	-0-	19	3			Y	-0-	47	1			3
01	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					14
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					14
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					14
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					14
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					14
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					14

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

09	1230	N	858	-0-	-372	-0-	858	2			N	-0-					14
10	1147	N	700	-0-	-447	-0-	700	2			N	-0-					14
11	930	N	615	-0-	-315	-0-	615	2			N	-0-					14
12	899	N	352	-0-	-547	-0-	352	2			N	-0-					14
01	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					14
02	588	N	496	-0-	-92	-0-	496	2			N	-0-					14

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT WELL #: 1701H RRCID -> 174933 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11965 - 17492

09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2821	3	228	9	Y	207	202	1			8
10	3875	X	722	-0-	-3153	-0-	665	3	57	9	Y	52	58	1			2
11	3750	X	3262	-0-	-488	-0-	3077	3	185	9	Y	168	166	1			4
12	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	3207	3	242	9	Y	220	216	1			8
01	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	3134	3	276	9	Y	251	250	1			9
02	3052	X	1806	-0-	-1246	-0-	1758	3	48	9	Y	44	51	1			2

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2718	3	68	9	Y	62	61	1			1
10	3782	X	2951	-0-	-831	-0-	2888	3	63	9	Y	57	58	1			-0-
11	3510	X	2873	-0-	-637	-0-	2816	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
12	3627	X	2195	-0-	-1432	-0-	2156	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3576	3	86	9	Y	78	75	1			3

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

09	1620	X	1602	-0-	-18	-0-	1550	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
10	557	X	557	-0-	-0-	-0-	526	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	4200	X	92	-0-	-4108	-0-	62	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
12	4340	X	3504	-0-	-836	-0-	3396	3	108	9	Y	98	95	1			3
01	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	3508	3	102	9	Y	93	94	1			2
*02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2172	3	83	9	Y	75	76	1			1

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	70	3	32	9	Y	29	29	1			4
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	31	1			3
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	3	32	9	Y	29	29	1			3
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	29	1			4
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	30	1			4
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	29	3	31	9	Y	28	27	1			5

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

09	3000	N	1066	-0-	-1934	1819	1034	3	32	9	Y	29	29	1			2
10	2990	N	1171	-0-	-1819	-0-	1138	3	33	9	Y	30	31	1			1
11	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1030	3	32	9	Y	29	29	1			1
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1102	3	33	9	Y	30	29	1			2
01	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1133	3	33	9	Y	30	30	1			2
*02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1009	3	30	9	Y	27	27	1			2

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	27	3	32	9	Y	29	29	1			3
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	31	1			2
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	19	3	20	9	Y	18	19	1			1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	1713	-0-	-1287	5222	1681	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	3100	N	1926	-0-	-1174	4048	1893	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	3000	N	1849	-0-	-1151	2897	1817	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	3100	N	1872	-0-	-1228	1669	1839	3	33	9	Y	30	29	1			1
01	3100	N	1785	-0-	-1315	354	1776	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
02	1736	N	1107	-0-	-629	-0-	1075	3	32	9	Y	29	28	1			1

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

09	2003	N	462	-0-	-1541	-0-	428	3	34	9	Y	31	30	1			1
10	775	N	85	-0-	-690	-0-	74	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	900	N	63	-0-	-837	-0-	46	3	17	9	Y	15	15	1			1
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

09	840	N	330	-0-	-510	-0-	272	3	58	9	Y	53	52	1			3
10	DLQ G-10		243	-0-	243	243	207	3	36	9	Y	33	34	1			2
11	DLQ G-10		213	-0-	213	456	177	3	36	9	Y	33	33	1			2
12	795	N	339	-0-	-456	-0-	243	3	96	9	Y	87	85	1			4
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	292	3	113	9	Y	103	103	1			4
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	237	3	101	9	Y	92	92	1			4

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

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

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	46	-0-	-233	-0-	13	3	33	9	Y	30	19	1			11
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	220	3	31	9	Y	28	32	1			7

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	1719	-0-	-1281	3091	1566	3	153	9	Y	139	146	1			66
10	3100 N	1891	-0-	-1209	1882	1719	3	172	9	Y	156	123	1			99
11	3000 N	2055	-0-	-945	937	1685	3	370	9	Y	336	350	1			85
12	2755 N	1818	-0-	-937	-0-	1719	3	99	9	Y	90	72	1			103
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1598	3	89	9	Y	81	110	1			74
*02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1480	3	116	9	Y	105	138	1			41

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272

CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4428					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4428					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	463	-0-	463	4891	463	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	461	-0-	461	5352	461	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	462	-0-	462	5814	462	3			Y	-0-					-0-
*02	6227 R	413	-0-	-5814	-0-	413	3			Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
10	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
11	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
12	956 R	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
01	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
*02	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

09	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	129	-0-	129	256	129	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	130	-0-	130	386	130	2		Y	-0-			-0-
01	525 R	139	-0-	-386	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121	2		Y	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

09	180 #	97	-0-	-83	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	103	-0-	103	220	103	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	104	-0-	104	324	104	2		Y	-0-			-0-
01	435 R	111	-0-	-324	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	2		Y	-0-			-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

09	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			53
10	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			53
11	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			53
12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			53
01	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			53
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-				N	NO RPT			53

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 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
09	510 #	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	527 #	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	510 #	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	527 #	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	448 #	444	-0-	-4	-0-	444	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

09	3270 #	3175	-0-	-95	-0-	3156	3	19	9	N	17					117
10	3348 #	3224	-0-	-124	-0-	3200	3	24	9	N	22					139
11	3180 #	3032	-0-	-148	-0-	3024	3	8	9	N	7					146
12	3286 #	3060	-0-	-226	-0-	3037	3	23	9	N	21					167
01	3286 #	3147	-0-	-139	-0-	3130	3	17	9	N	15	162	1			20
02	2968 #	2897	-0-	-71	-0-	2877	3	20	9	N	18					38

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					63
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					63
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					63
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1					64
*01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2					66
02	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					66

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1971	2	63	4	Y	-0-					-0-
*02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1756	2	16	4	Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	419	2	26	9	Y	24	24	1			2
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1307	2	81	9	Y	74	70	1			6
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	927	2	36	9	Y	33	35	1			4
12	465	N	96	-0-	-369	-0-	50	2	46	9	Y	42	42	1			4
01	744	N	301	-0-	-443	-0-	273	2	28	9	Y	25	28	1			1
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

09	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	984	2	426	9	Y	387	400	1			29
10	1612	X	1214	-0-	-398	-0-	830	2	384	9	Y	349	349	1			29
11	1320	N	849	-0-	-471	-0-	576	2	273	9	Y	248	247	1			30
12	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	811	2	572	9	Y	520	499	1			51
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	805	2	490	9	Y	445	475	1			21
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	420	2	667	9	Y	606	586	1			41

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

09	360	N	358	-0-	-2	B	-0-	358	3			N	-0-				-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-				-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-				-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-				-0-
01	465	N	393	-0-	-72	B	-0-	393	3			N	-0-				-0-
02	392	N	342	-0-	-50	B	-0-	342	3			N	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	960	N	695	-0-	-265	B	-0-	96	1	599	3	N	-0-				191
10	992	N	503	-0-	-489	B	-0-	99	1	404	3	N	-0-				191
11	960	N	523	-0-	-437	B	-0-	96	1	427	3	N	-0-				191
12	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	99	1	754	3	N	-0-				191
01	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	99	1	927	3	N	-0-				191
*02	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	90	1	841	3	N	-0-				191

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	288	1	69	3	Y	-0-				32
10	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	170	1	146	3	Y	-0-	4	5		28
11	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	120	1	132	3	Y	-0-				28
12	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	149	1	31	3	Y	-0-				28
01	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	1			Y	-0-				28
02	112	N	90	-0-	-22	B	-0-	90	1			Y	-0-				28

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	R	58	-0-	-0-	-0-	23	3	10	4	Y	23	21	0			7
							25	9									
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	24	24	0			7
							5	4	26	9							
11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	22	22	0			7
							7	4	24	9							
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	26	23	0			10
							1	4	29	9							
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	23	25	0			8
							25	9									
*02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	19	23	0			4
							1	4	21	9							

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

09	420	#	161	-0-	-259	-0-	161	2	Y	-0-	-0-
10	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	Y	-0-	-0-
11	1050	#	720	-0-	-330	-0-	720	2	Y	-0-	-0-
12	1085	#	325	-0-	-760	-0-	325	2	Y	-0-	-0-
01	1085	#	30	-0-	-1055	-0-	30	2	Y	-0-	-0-
02	980	#	-0-	-0-	-980	-0-			Y	-0-	-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

09	2250	#	2178	-0-	-72	-0-	2178	2	N	-0-	-0-
10	2248	R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-	-0-
11	2165	R	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-	-0-
12	2263	#	2211	-0-	-52	-0-	2211	2	N	-0-	-0-
01	2263	#	2172	-0-	-91	-0-	2172	2	N	-0-	-0-
02	2016	N	1949	-0-	-67	-0-	1949	2	N	-0-	-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: 1 RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017 - PLUGGED 12/22/17

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	298 S	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
11	30 S	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 S	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 S	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	1962	-0-	-1638	-0-	1962	2			N	-0-					15
10	3720	X	1926	-0-	-1794	-0-	1926	2			N	-0-					15
11	3600	X	1830	-0-	-1770	-0-	1830	2			N	-0-					15
12	2015	X	356	-0-	-1659	-0-	356	2			N	-0-					15
01	2015	X	1786	-0-	-229	-0-	1786	2			N	-0-					15
*02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					15

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

09	1830	X	1475	-0-	-355	-0-	1287	4	188	9	N	171	186	1			47
10	1891	X	1717	-0-	-174	-0-	1522	4	195	9	N	177	177	1			47
11	1830	X	1259	-0-	-571	-0-	1024	4	235	9	N	214	191	1			70
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2802	4	193	9	N	175	177	1			68
01	1705	X	1543	-0-	-162	-0-	1344	4	199	9	N	181	182	1			67
02	1540	X	1323	-0-	-217	-0-	1143	4	180	9	N	164	185	1			46

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					190
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					190
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					190
*12	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	2			N	-0-					190
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					190
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					190

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22710 X	2991	-0-	-19719	-0-	700	1	2291	2	N	-0-					-0-
10	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	980	1	7822	2	N	-0-					-0-
11	19170 X	-0-	-0-	-19170	-0-					N	-0-					-0-
12	58694 X	58694	-0-	-0-	-0-	3401	1	55293	2	N	-0-					-0-
01	19809 X	15998	-0-	-3811	-0-	1423	1	14575	2	N	-0-					-0-
02	7952 X	6416	-0-	-1536	-0-	1377	1	5039	2	N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

09	810 N	539	-0-	-271	-0-	35	1	488	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	57	1	625	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
12	558 N	425	-0-	-133	-0-	37	1	380	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
01	527 N	423	-0-	-104	-0-	43	1	281	3	Y	-0-					-0-
						99	4									
*02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	125	1	617	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	130	3	15	4	N	-0-					-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	124	3	18	4	N	-0-					-0-
11	210 N	154	-0-	-56	-0-	151	3	3	4	N	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	53	2	3271	4	N	588	558	0			698
						647	9									
10	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	2993	4	730	9	N	664	549	0	352	1	461
11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3036	4	611	9	N	555	185	0	370	1	461
12	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3153	4	641	9	N	583	368	1			676
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	2629	4	492	9	N	447	383	1			740
*02	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	1325	2	692	4	N	480	742	1			478
						528	9									

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

09	10650 X	2118	-0-	-8532	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
10	11005 X	765	-0-	-10240	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11	10650 X	4060	-0-	-6590	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
12	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			Y	-0-					-0-
01	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			Y	-0-					-0-
*02	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-			-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

09	12870	X	7452	-0-	-5418	-0-	7452	2			N	-0-			-0-
10	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	2			N	-0-			-0-
11	13890	X	13330	-0-	-560	-0-	13330	2			N	-0-			-0-
12	14353	X	10868	-0-	-3485	-0-	10868	2			N	-0-			-0-
01	14353	X	4439	-0-	-9914	-0-	4439	2			N	-0-			-0-
02	12432	X	957	-0-	-11475	-0-	957	2			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

09	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	2152	1	9161	2	N	-0-			-0-
10	10633	X	9586	-0-	-1047	-0-	1532	1	8054	2	N	-0-			-0-
11	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	1819	1	10998	2	N	-0-			-0-
12	12059	X	7827	-0-	-4232	-0-	1385	1	6442	2	N	-0-			-0-
01	12059	X	6491	-0-	-5568	-0-	1188	1	5303	2	N	-0-			-0-
02	11956	X	6581	-0-	-5375	-0-	1426	1	5155	2	N	-0-			-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

09	2550	X	1960	-0-	-590	-0-	298	1	1662	2	N	-0-			-0-
10	2635	X	2166	-0-	-469	-0-	296	1	1870	2	N	-0-			-0-
11	2550	X	2198	-0-	-352	-0-	292	1	1906	2	N	-0-			-0-
12	2294	X	2248	-0-	-46	-0-	290	1	1958	2	N	-0-			-0-
01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	281	1	1973	2	N	-0-			-0-
*02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	284	1	1846	2	N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	343	1	1568	2	N	-0-			-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	258	1	1508	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	248	1	1634	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	266	1	1393	2	N	-0-			-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	323	1	1635	2	N	-0-			-0-
*02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	407	1	1632	2	N	-0-			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

09	6870	X	5162	-0-	-1708	-0-	1049	1	4113	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	5476	-0-	-2119	-0-	928	1	4548	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	5501	-0-	-1849	-0-	855	1	4646	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	5461	-0-	-2134	-0-	1006	1	4455	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	5710	-0-	-800	-0-	1063	1	4647	2	N	-0-			-0-
*02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	1250	1	4450	2	N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	543	2	22	9	N	20					112
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	577	2	31	9	N	28					140
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	471	2	89	9	N	81	171	1			50
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	461	2	46	9	N	42					92
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					92
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC 518310
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A

09	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	2			N	-0-					187
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					187
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					187
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					187
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					187
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					187

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

*08	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	450 N	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	496 N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*01	527 N	323	-0-	-204	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	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
*08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	2940	X	2906	-0-	-34	-0-	16	1	2890	2	N	-0-					-0-
10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	231	1	4754	2	N	-0-					-0-
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	237	1	2625	2	N	-0-					-0-
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	134	1	3392	2	N	-0-					-0-
*01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	104	1	3015	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2580	-0-	-164	-0-	130	1	2450	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4557	X	273	-0-	-4284	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	269	1	5521	2	N	-0-					-0-
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	252	1	2794	2	N	-0-					-0-
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	175	1	4420	2	N	-0-					-0-
*01	4557	X	4313	-0-	-244	-0-	144	1	4169	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3169	-0-	-947	-0-	160	1	3009	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	682	X	325	-0-	-357	-0-	20	1	305	2	N	-0-					-0-
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	21	1	3673	2	N	-0-					-0-
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	290	1	5953	2	N	-0-					-0-
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	301	1	3334	2	N	-0-					-0-
12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	179	1	4546	2	N	-0-					-0-
*01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	147	1	4264	2	N	-0-					-0-
*02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	161	1	3037	2	N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
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
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-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
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
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
09	1528	N	1413	-0-	-115	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	485	-0-	-2429	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2759	X	628	-0-	-2131	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-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 10429 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
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	3	15	9	N	14					164
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1342	3	14	9	N	13					177
11	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1269	3	13	9	N	12					189
12	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1308	3	14	9	N	13					202
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1289	3	6	9	N	5					207
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					207

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	#	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*02	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

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
09	3485	R	3485	-0-	-0-	-0-	3173	3	312	9	N	284	177	1			248
10	3300	R	3300	-0-	-0-	-0-	3100	3	200	9	N	182	164	1			266
11	2940	#	2860	-0-	-80	-0-	2670	3	190	9	N	173	170	1			269
12	3038	#	2470	-0-	-568	-0-	2264	3	206	9	N	187	191	1			265
01	3400	R	3400	-0-	-0-	-0-	3169	3	231	9	N	210	164	1			311
*02	2988	R	2988	-0-	-0-	-0-	2790	3	198	9	N	180	367	1			124

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
09	16110	X	15572	-0-	-538	-0-	15572	3			N	-0-					-0-
10	16647	X	14683	-0-	-1964	-0-	14683	3			N	-0-					-0-
11	15810	X	14750	-0-	-1060	-0-	14750	3			N	-0-					-0-
12	16275	X	10772	-0-	-5503	-0-	10772	3			N	-0-					-0-
01	16089	X	10652	-0-	-5437	-0-	10652	3			N	-0-					-0-
02	14532	X	13464	-0-	-1068	-0-	13464	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
09	15840	X	15256	-0-	-584	-0-	15256	3			N	-0-					-0-
10	16182	X	16123	-0-	-59	-0-	16123	3			N	-0-					-0-
11	15750	X	14997	-0-	-753	-0-	14997	3			N	-0-					-0-
12	16275	X	12755	-0-	-3520	-0-	12755	3			N	-0-					-0-
01	16275	X	12948	-0-	-3327	-0-	12948	3			N	-0-					-0-
*02	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	15173	3			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS

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
*08	3193	X	2566	-0-	-627	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2535	-0-	-525	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1014	-0-	-2148	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
*02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441

MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7484	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	3			N	-0-					-0-
11	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	1995	-0-	-2717	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
01	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			N	-0-					-0-
*02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

09	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3365	-0-	265	265	3365	3			N	-0-					-0-
01	2582	N	2317	-0-	-265	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2903	-0-	103	103	2903	3			N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084

-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936

SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

09	38670	X	26747	-0-	-11923	-0-	26747	2			N	-0-					-0-
10	39556	X	17754	-0-	-21802	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
11	37740	X	14468	-0-	-23272	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
12	37355	X	26704	-0-	-10651	-0-	26704	2			N	-0-					-0-
01	33201	X	26144	-0-	-7057	-0-	26144	2			N	-0-					-0-
*02	39197	X	39197	-0-	-0-	-0-	39197	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27330	X	26853	-0-	-477	-0-	26853	2			N	-0-					-0-
10	28210	X	28056	-0-	-154	-0-	28056	2			N	-0-					-0-
11	27120	X	26879	-0-	-241	-0-	26879	2			N	-0-					-0-
12	28024	X	18269	-0-	-9755	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
01	28055	X	19227	-0-	-8828	-0-	19227	2			N	-0-					-0-
*02	26592	X	26592	-0-	-0-	-0-	26592	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
11	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1196	-0-	-850	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

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

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

09	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2	N	-0-		-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2	N	-0-		-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2	N	-0-		-0-
12	589	N	541	-0-	-48	B	-0-	541	2	N	-0-		-0-
01	620	N	440	-0-	-180	B	-0-	440	2	N	-0-		-0-
02	560	N	515	-0-	-45	B	-0-	515	2	N	-0-		-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	240	N	236	-0-	-4	B	-0-	236	2	N	-0-		-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2	N	-0-		-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2	N	-0-		-0-
12	248	N	145	-0-	-103	B	-0-	145	2	N	-0-		-0-
01	248	N	87	-0-	-161	B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
02	224	N	156	-0-	-68	B	-0-	156	2	N	-0-		-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2	N	-0-		-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2	N	-0-		-0-
11	270	N	256	-0-	-14	B	-0-	256	2	N	-0-		-0-
12	279	N	154	-0-	-125	B	-0-	154	2	N	-0-		-0-
01	279	N	224	-0-	-55	B	-0-	224	2	N	-0-		-0-
02	252	N	226	-0-	-26	B	-0-	226	2	N	-0-		-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2	N	-0-		-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2	N	-0-		-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	N	-0-		-0-
12	93	N	52	-0-	-41	B	-0-	52	2	N	-0-		-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-		-0-
02	84	N	76	-0-	-8	B	-0-	76	2	N	-0-		-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	248	N	248	-0-	-0-	B -0-	248	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	B -0-	257	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	B -0-	248	2			N	-0-					-0-
12	248	N	176	-0-	-72	B -0-	176	2			N	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	B -0-	204	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	B -0-	221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

09	1380	X	18	-0-	-1362	-0-	18	2	N	-0-			-0-
10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2	N	-0-			-0-
11	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2	N	-0-			-0-
12	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2	N	-0-			-0-
01	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2	N	-0-			-0-
02	8036	X	7681	-0-	-355	-0-	7681	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

09	3720	X	6	-0-	-3714	-0-	6	2	N	-0-			-0-
10	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-			-0-
11	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	15801	2	N	-0-			-0-
12	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	2	N	-0-			-0-
01	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2	N	-0-			-0-
*02	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	16350	2	N	-0-			-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

09	15480 X	5434	-0-	-10046	-0-	5434	2		N	-0-			40
10	15686 X	5357	-0-	-10329	-0-	5357	2		N	-0-			40
11	15180 X	3675	-0-	-11505	-0-	3675	2		N	-0-			40
12	7998 X	3350	-0-	-4648	-0-	3350	2		N	-0-			40
01	7998 X	4192	-0-	-3806	-0-	4192	2		N	-0-			40
*02	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2		N	-0-			40

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

09	17010 X	1441	-0-	-15569	-0-	1441	2		N	-0-			50
10	17577 X	2253	-0-	-15324	-0-	2253	2		N	-0-			50
11	17010 X	1875	-0-	-15135	-0-	1875	2		N	-0-			50
12	2759 X	164	-0-	-2595	-0-	164	2		N	-0-			50
01	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2		N	-0-			50
*02	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2		N	-0-			50

SHELL WESTERN E&P 774719
WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	1410 N	1254	-0-	-156	-0-	1201	3	53	9	Y	48	47	0		1
*10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1098	3	57	9	Y	52	52	0		1
*11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	954	3	79	9	Y	72	71	0		2
*12	1302 N	915	-0-	-387	-0-	915	3			Y	-0-	2	0		-0-
*01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-				-0-
02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-				-0-

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
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
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	557	3	63	9	N	57					295
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	805	3	58	9	N	53					348
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	784	3	50	9	N	45					393
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	777	3	44	9	N	40	172	1			261
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	635	3	30	9	N	27					288
02	784	N	609	-0-	-175	-0-	579	3	30	9	N	27					315

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

09	113370	X	84966	-0-	-28404	-0-	79847	3	5119	9	N	4654	4766	1	3	8	508
10	111352	X	102925	-0-	-8427	-0-	96818	3	6107	9	N	5552	5841	1	2	8	217
11	107760	X	96204	-0-	-11556	-0-	90421	3	5783	9	N	5257	5023	1	3	8	448
12	108593	X	97688	-0-	-10905	-0-	91988	3	5700	9	N	5182	4773	1			857
01	102920	X	81961	-0-	-20959	-0-	77455	3	4506	9	N	4096	4257	1			696
02	92960	X	81437	-0-	-11523	-0-	76828	3	4609	9	N	4190	4393	1	2	8	491

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

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	49	9	1			40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	4800	X	3838	-0-	-962	-0-	3748	3	90	9	Y	82	156	1			145
10	4960	X	4955	-0-	-5	-0-	4838	3	117	9	Y	106	158	1			93
11	4800	X	4543	-0-	-257	-0-	4454	3	89	9	Y	81					174
12	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	4766	3	122	9	Y	111	178	1			107
01	4960	X	4479	-0-	-481	-0-	4370	3	109	9	Y	99					206
02	4480	X	4300	-0-	-180	-0-	4195	3	105	9	Y	95	172	1			129

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

09	4890	X	3843	-0-	-1047	-0-	3687	3	156	9	N	142					192
10	5053	X	4458	-0-	-595	-0-	4292	3	166	9	N	151	189	1			154
11	4650	X	3841	-0-	-809	-0-	3689	3	152	9	N	138	180	1			112
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4210	3	189	9	N	172	182	1			102
01	4464	X	2790	-0-	-1674	-0-	2691	3	99	9	N	90					192
02	4032	X	2960	-0-	-1072	-0-	2846	3	114	9	N	104	181	1			115

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	5	-0-	5	7	5	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	12	5	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	13	1	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

09	2393 N	1784	-0-	-609	-0-	1742	3	42	9	Y	38	127	0			85
10	3069 X	2104	-0-	-965	-0-	2071	3	33	9	Y	30					115
11	DLQ G-10	2337	-0-	2337	2337	2179	3	158	9	Y	144	126	0			133
12	DLQ G-10	2570	-0-	2570	4907	2473	3	97	9	Y	88	80	0			141
01	DLQ G-10	2376	-0-	2376	7283	2233	3	143	9	Y	130	149	0			122
02	DLQ G-10	1868	-0-	1868	9151	1788	3	80	9	Y	73	112	0			83

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

09	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1922	-0-	1922	1922	1922	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1902	-0-	1902	3824	1896	3	6	9	Y	5	4	0			1
01	DLQ G-10	272	-0-	272	4096	262	3	10	9	Y	9	8	0			2
02	DLQ G-10	264	-0-	264	4360	264	3			Y	-0-	2	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

09	1590 N	1401	-0-	-189	-0-	1401	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1423	-0-	1423	1423	1423	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1367	-0-	1367	2790	1367	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1848	-0-	1848	4638	1848	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	4664	26	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

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-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

09	8820 X	5873	-0-	-2947	-0-	5796	3	77	9	Y	70	95	0			139
10	9114 X	8228	-0-	-886	-0-	8159	3	69	9	Y	63	81	0			121
11	DLQ G-10	7257	-0-	7257	7257	7194	3	63	9	Y	57	131	0			47
12	DLQ G-10	5126	-0-	5126	12383	4997	3	129	9	Y	117	35	0			129
01	DLQ G-10	1744	-0-	1744	14127	1674	3	70	9	Y	64	128	0			65
02	DLQ G-10	3654	-0-	3654	17781	3654	3			Y	-0-					65

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3511	3	174	9	Y	158	148	0			44
10	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4912	3	83	9	Y	75	100	0			19
11	DLQ G-10	4350	-0-	4350	4350	4084	3	266	9	Y	242	219	0			42
12	DLQ G-10	5481	-0-	5481	9831	5305	3	176	9	Y	160	178	0			24
01	DLQ G-10	3673	-0-	3673	13504	3659	3	14	9	Y	13	34	0			3
02	DLQ G-10	4032	-0-	4032	17536	4028	3	4	9	Y	4	6	0			1

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

09	4740 X	2388	-0-	-2352	-0-	2337	3	51	9	Y	46	43	0			13
10	3658 X	2978	-0-	-680	-0-	2957	3	21	9	Y	19	27	0			5
11	DLQ G-10	2890	-0-	2890	2890	2827	3	63	9	Y	57	52	0			10
12	DLQ G-10	3501	-0-	3501	6391	3459	3	42	9	Y	38	42	0			6
01	DLQ G-10	3729	-0-	3729	10120	3701	3	28	9	Y	25	25	0			6
02	DLQ G-10	2311	-0-	2311	12431	2164	3	147	9	Y	134	122	0			18

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

09	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	8486	3	89	9	Y	81	92	0			19
10	7006 X	5742	-0-	-1264	-0-	5666	3	76	9	Y	69	55	0			33
11	DLQ G-10	8867	-0-	8867	8867	8773	3	94	9	Y	85	89	0			29
12	DLQ G-10	2613	-0-	2613	11480	2571	3	42	9	Y	38	57	0			10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11480					Y	-0-	10	0			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11480					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

09	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	9432	3	89	9	Y	81	94	0			19
10	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	10011	3	122	9	Y	111	77	0			53
11	DLQ G-10	9735	-0-	9735	9735	9638	3	97	9	Y	88	111	0			30
12	DLQ G-10	5005	-0-	5005	14740	4891	3	114	9	Y	104	106	0			28
01	DLQ G-10	9415	-0-	9415	24155	9155	3	260	9	Y	236	179	0			85
02	DLQ G-10	12237	-0-	12237	36392	12054	3	183	9	Y	166	175	0			76

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

09	1140 X	982	-0-	-158	-0-	909	3	73	9	Y	66	76	0			16
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	990	3	99	9	Y	90	63	0			43
11	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	972	3	78	9	Y	71	90	0			24
12	DLQ G-10	5649	-0-	5649	6699	5592	3	57	9	Y	52	62	0			14
01	DLQ G-10	4941	-0-	4941	11640	4898	3	43	9	Y	39	39	0			14
02	DLQ G-10	6934	-0-	6934	18574	6789	3	145	9	Y	132	86	0			60

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

09	2850 X	1965	-0-	-885	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
10	2728 N	174	-0-	-2554	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1374	-0-	1374	1639	1374	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2104	-0-	2104	3743	2104	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2815	-0-	2815	6558	2815	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4800	3	87	9	Y	79	57	0			144
10	4681 X	3282	-0-	-1399	-0-	3187	3	95	9	Y	86	193	0			37
11	DLQ G-10	3775	-0-	3775	3775	3687	3	88	9	Y	80	63	0			54
12	DLQ G-10	4044	-0-	4044	7819	3948	3	96	9	Y	87	109	0			32
01	DLQ G-10	2995	-0-	2995	10814	2933	3	62	9	Y	56	71	0			17
02	DLQ G-10	3593	-0-	3593	14407	3547	3	46	9	Y	42	32	0			27

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	12430	3	94	9	Y	85	98	0			20
10	11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	11035	3	106	9	Y	96	70	0			46
11	DLQ G-10	7478	-0-	7478	7478	7409	3	69	9	Y	63	87	0			22
12	DLQ G-10	6433	-0-	6433	13911	6304	3	129	9	Y	117	108	0			31
01	DLQ G-10	4563	-0-	4563	18474	4428	3	135	9	Y	123	110	0			44
02	DLQ G-10	4088	-0-	4088	22562	3895	3	193	9	Y	175	139	0			80

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1312	3	3	9	Y	3	2	0			1
10	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1429	3	4	9	Y	4	3	0			2
11	DLQ G-10	1406	-0-	1406	1406	1403	3	3	9	Y	3	4	0			1
12	DLQ G-10	1124	-0-	1124	2530	1120	3	4	9	Y	4	4	0			1
01	DLQ G-10	1198	-0-	1198	3728	1196	3	2	9	Y	2	2	0			1
02	DLQ G-10	772	-0-	772	4500	772	3			Y	-0-	1	0			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

09	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3152	3	22	9	Y	20	14	0			37
10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4545	3	64	9	Y	58	70	0			25
11	DLQ G-10	4087	-0-	4087	4087	3978	3	109	9	Y	99	57	0			67
12	DLQ G-10	4496	-0-	4496	8583	4335	3	161	9	Y	146	159	0			54
01	DLQ G-10	3091	-0-	3091	11674	3029	3	62	9	Y	56	93	0			17
02	DLQ G-10	3586	-0-	3586	15260	3508	3	78	9	Y	71	43	0			45

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

09	4950 X	3742	-0-	-1208	-0-	3712	3	30	9	Y	27	41	0			57
10	5115 X	2085	-0-	-3030	-0-	2013	3	72	9	Y	65	33	0			89
11	DLQ G-10	1521	-0-	1521	1521	1431	3	90	9	Y	82	104	0			67
12	DLQ G-10	1778	-0-	1778	3299	1778	3			Y	-0-	49	0			18
01	DLQ G-10	2815	-0-	2815	6114	2738	3	77	9	Y	70	38	0			50
02	DLQ G-10	1648	-0-	1648	7762	1562	3	86	9	Y	78					128

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					2
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			Y	-0-					2
*11	DLQ G-10	2119	-0-	2119	2119	2119	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10	1018	-0-	1018	3137	1018	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3341	-0-	3341	6478	3341	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2060	-0-	2060	8538	2060	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

09	3000 N	3231	-0-	231	231	3142	3	89	9	Y	81	73	0			22
10	3100 N	4550	-0-	1450	1681	4505	3	45	9	Y	41	53	0			10
11	DLQ G-10	4174	-0-	4174	5855	4041	3	133	9	Y	121	110	0			21
12	DLQ G-10	3130	-0-	3130	8985	2997	3	133	9	Y	121	124	0			18
01	DLQ G-10	4158	-0-	4158	13143	4074	3	84	9	Y	76	77	0			17
02	DLQ G-10	5244	-0-	5244	18387	5198	3	46	9	Y	42	53	0			6

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	9630 X	8795	-0-	-835	-0-	8683	3	112	9	Y	102	116	0			24
10	9951 X	9156	-0-	-795	-0-	9000	3	156	9	Y	142	98	0			68
11	DLQ G-10	8545	-0-	8545	8545	8424	3	121	9	Y	110	140	0			38
12	DLQ G-10	8793	-0-	8793	17338	8630	3	163	9	Y	148	147	0			39
01	DLQ G-10	5402	-0-	5402	22740	5347	3	55	9	Y	50	71	0			18
02	DLQ G-10	8198	-0-	8198	30938	8198	3			Y	-0-	18	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

09	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2447	3	55	9	Y	50	50	0			12
10	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2665	3	76	9	Y	69	48	0			33
11	DLQ G-10	2695	-0-	2695	2695	2643	3	52	9	Y	47	64	0			16
12	DLQ G-10	2661	-0-	2661	5356	2565	3	96	9	Y	87	80	0			23
01	DLQ G-10	2353	-0-	2353	7709	2266	3	87	9	Y	79	74	0			28
02	DLQ G-10	1782	-0-	1782	9491	1718	3	64	9	Y	58	60	0			26

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

09	6600 X	3658	-0-	-2942	-0-	3549	3	109	9	Y	99	94	0			27
10	5084 X	3283	-0-	-1801	-0-	3220	3	63	9	Y	57	70	0			14
11	DLQ G-10	2723	-0-	2723	2723	2502	3	221	9	Y	201	180	0			35
12	DLQ G-10	4384	-0-	4384	7107	4234	3	150	9	Y	136	150	0			21
01	DLQ G-10	4050	-0-	4050	11157	3962	3	88	9	Y	80	83	0			18
02	DLQ G-10	3098	-0-	3098	14255	2999	3	99	9	Y	90	96	0			12

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

09	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2484	3	140	9	Y	127	74	0			213
10	3100 N	4586	-0-	1486	1486	4318	3	268	9	Y	244	351	0			106
11	DLQ G-10	3870	-0-	3870	5356	3729	3	141	9	Y	128	147	0			87
12	DLQ G-10	4429	-0-	4429	9785	4276	3	153	9	Y	139	174	0			52
01	DLQ G-10	5206	-0-	5206	14991	4956	3	250	9	Y	227	209	0			70
02	DLQ G-10	4002	-0-	4002	18993	3781	3	221	9	Y	201	142	0			129

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

09	4560 X	4156	-0-	-404	-0-	4120	3	36	9	Y	33	33	0			9
10	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4837	3	70	9	Y	64	57	0			16
11	DLQ G-10	4656	-0-	4656	4656	4598	3	58	9	Y	53	60	0			9
12	DLQ G-10	4788	-0-	4788	9444	4713	3	75	9	Y	68	67	0			10
01	DLQ G-10	4701	-0-	4701	14145	4593	3	108	9	Y	98	86	0			22
02	DLQ G-10	4329	-0-	4329	18474	4271	3	58	9	Y	53	68	0			7

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960 X	6294	-0-	-666	-0-	6255	3	39	9	Y	35	39	0			8
10	6913 X	6396	-0-	-517	-0-	6345	3	51	9	Y	46	32	0			22
11	DLQ G-10	6120	-0-	6120	6120	6059	3	61	9	Y	55	58	0			19
12	DLQ G-10	6194	-0-	6194	12314	6124	3	70	9	Y	64	66	0			17
01	DLQ G-10	3820	-0-	3820	16134	3798	3	22	9	Y	20	30	0			7
02	DLQ G-10	5640	-0-	5640	21774	5608	3	32	9	Y	29	23	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

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-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

09	3180 X	2809	-0-	-371	-0-	2776	3	33	9	Y	30	30	0			8
10	3193 X	3146	-0-	-47	-0-	3107	3	39	9	Y	35	34	0			9
11	DLQ G-10	2997	-0-	2997	2997	2960	3	37	9	Y	34	37	0			6
12	DLQ G-10	3306	-0-	3306	6303	3256	3	50	9	Y	45	44	0			7
01	DLQ G-10	2964	-0-	2964	9267	2923	3	41	9	Y	37	36	0			8
02	DLQ G-10	2579	-0-	2579	11846	2539	3	40	9	Y	36	39	0			5

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3692	3	98	9	Y	89	101	0			21
10	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4022	3	135	9	Y	123	85	0			59
11	DLQ G-10	4055	-0-	4055	4055	3949	3	106	9	Y	96	122	0			33
12	DLQ G-10	4513	-0-	4513	8568	4413	3	100	9	Y	91	100	0			24
01	DLQ G-10	4017	-0-	4017	12585	3897	3	120	9	Y	109	94	0			39
02	DLQ G-10	2730	-0-	2730	15315	2639	3	91	9	Y	83	84	0			38

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

09	9000 X	8516	-0-	-484	-0-	8364	3	152	9	Y	138	121	0			38
10	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	9583	3	179	9	Y	163	160	0			41
11	DLQ G-10	8810	-0-	8810	8810	8633	3	177	9	Y	161	174	0			28
12	DLQ G-10	5483	-0-	5483	14293	5360	3	123	9	Y	112	123	0			17
01	DLQ G-10	5924	-0-	5924	20217	5738	3	186	9	Y	169	148	0			38
02	DLQ G-10	9379	-0-	9379	29596	9135	3	244	9	Y	222	231	0			29

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

09	4860 X	4827	-0-	-33	-0-	4750	3	77	9	Y	70	66	0			19
10	5022 X	4705	-0-	-317	-0-	4627	3	78	9	Y	71	72	0			18
11	DLQ G-10	4472	-0-	4472	4472	4359	3	113	9	Y	103	103	0			18
12	DLQ G-10	4431	-0-	4431	8903	4325	3	106	9	Y	96	99	0			15
01	DLQ G-10	4205	-0-	4205	13108	4086	3	119	9	Y	108	99	0			24
02	DLQ G-10	4232	-0-	4232	17340	4124	3	108	9	Y	98	109	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1016	3	57	9	Y	52	47	0			12
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	995	3	56	9	Y	51	39	0			24
11	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1110	1045	3	65	9	Y	59	63	0			20
12	DLQ G-10	1124	-0-	1124	2234	1050	3	74	9	Y	67	69	0			18
01	DLQ G-10	1125	-0-	1125	3359	1049	3	76	9	Y	69	62	0			25
02	DLQ G-10	1002	-0-	1002	4361	947	3	55	9	Y	50	52	0			23

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	5556	-0-	-1524	-0-	5500	3	56	9	Y	51	54	0			14
10	7316	X	5099	-0-	-2217	-0-	5038	3	61	9	Y	55	55	0			14
11	DLQ	G-10	4387	-0-	4387	4387	4347	3	40	9	Y	36	44	0			6
12	DLQ	G-10	5116	-0-	5116	9503	4973	3	143	9	Y	130	116	0			20
01	DLQ	G-10	5071	-0-	5071	14574	4977	3	94	9	Y	85	86	0			19
02	DLQ	G-10	3987	-0-	3987	18561	3906	3	81	9	Y	74	83	0			10

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

09	3690	X	3113	-0-	-577	-0-	3065	3	48	9	Y	44	43	0			12
10	3813	X	2847	-0-	-966	-0-	2804	3	43	9	Y	39	41	0			10
11	DLQ	G-10	2568	-0-	2568	2568	2532	3	36	9	Y	33	37	0			6
12	DLQ	G-10	2457	-0-	2457	5025	2423	3	34	9	Y	31	32	0			5
01	DLQ	G-10	2517	-0-	2517	7542	2478	3	39	9	Y	35	32	0			8
02	DLQ	G-10	2326	-0-	2326	9868	2295	3	31	9	Y	28	32	0			4

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2451	3	61	9	Y	55	14	0			61
10	3193	X	1676	-0-	-1517	-0-	1669	3	7	9	Y	6					67
11	DLQ	G-10	1504	-0-	1504	1504	1504	3			Y	-0-	67	0			-0-
12	DLQ	G-10	2623	-0-	2623	4127	2623	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2460	-0-	2460	6587	2460	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1729	-0-	1729	8316	1729	3			Y	-0-					-0-

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11640 - 11760

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			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

09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	3	11	9	N	10					58
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	975	3	3	9	N	3					61
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	3	8	9	N	7					68
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	745	3	10	9	N	9	50	1			27
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	832	3	13	9	N	12					39
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	708	3	8	9	N	7					46

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-				81
10	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-				81
11	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-				81
12	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-				81
*01	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-				81
*02	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-				-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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

09	1770 #	1747	-0-	-23	-0-	1740	2	7	9	N	6				29
10	1829 #	1612	-0-	-217	-0-	1604	2	8	9	N	7				36
11	1770 #	1706	-0-	-64	-0-	1684	2	22	9	N	20				56
12	1798 #	1733	-0-	-65	-0-	1564	2	169	9	N	154	182	1		28
01	1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	1798	2	31	9	N	28				56
*02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1978	2	107	9	N	97				153

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

09	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1429	3	65	9	N	59				134
10	1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	1555	3	58	9	N	53				187
11	2123 R	2123	-0-	-0-	-0-	2050	3	73	9	N	66	178	1		75
12	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1568	3	53	9	N	48				123
01	1704 R	1704	-0-	-0-	-0-	1637	3	67	9	N	61				184
02	1988 N	1463	-0-	-525	-0-	1380	3	83	9	N	75	181	1		78

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					123
10	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

09	3840	X	3246	-0-	-594	-0-	3226	2	20	9	Y	18	19	1			19
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4022	2	25	9	Y	23	17	1			25
11	3690	X	3375	-0-	-315	-0-	3364	2	11	9	Y	10	16	1			19
12	3658	X	2434	-0-	-1224	-0-	2416	2	18	9	Y	16	19	1			16
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4035	2	8	9	Y	7					23
*02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3037	2	8	9	Y	7					30

PEC REEVES (DEVONIAN) 70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
KIMSEY, ROY E., JR. 463260
LINDSEY 325 WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235	N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235	N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235	N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235	N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235	N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235	N	-0-		-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) //CONT.// 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC //CONT.// 072691
PECOS 'L' FEE WELL #: 1A RRCID -> 282388 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 21500 PERF.10682 - 10744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

09	900 N	708	-0-	-192	-0-	690	2	18	9	N	16					67
10	837 N	709	-0-	-128	-0-	690	2	19	9	N	17					84
11	780 N	684	-0-	-96	-0-	666	2	18	9	N	16					100
12	744 N	695	-0-	-49	-0-	675	2	20	9	N	18					118
01	713 N	566	-0-	-147	-0-	547	2	19	9	N	17					135
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					135

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

09	660 N	623	-0-	-37	-0-	601	3	22	9	N	20					168
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	755	3	21	9	N	19					187
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	682	3	22	9	N	20					207
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	744	3	21	9	N	19					226
01	775 N	692	-0-	-83	-0-	673	3	19	9	N	17					243
*02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	637	3	19	9	N	17					260

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

09	1890 #	1748	-0-	-142	-0-	1693	3	55	9	N	50					86
10	1953 #	1863	-0-	-90	-0-	1800	3	63	9	N	57					143
11	1868 R	1868	-0-	-0-	-0-	1804	3	64	9	N	58	174	1			27
12	1922 #	1876	-0-	-46	-0-	1821	3	55	9	N	50					77
01	1922 #	1909	-0-	-13	-0-	1844	3	65	9	N	59					136
*02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1723	3	61	9	N	55	170	1			21

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100) 70129 232 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 275708 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5880 - 5890

09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

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-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

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-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BESTO OIL & GAS, INC. 068301
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
SMITH-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949

09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-			-0-
12	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-			-0-
01	217 N	88	-0-	-129	-0-	88	3			N	-0-			-0-
02	168 N	22	-0-	-146	-0-	22	3			N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-			-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	N	-0-			-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-			-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	-0-			-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	N	-0-			-0-
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	28	1	613	2	N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) //CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
11	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

09	120	#	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	90	#	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

09	995	R	995	-0-	-0-	-0-	929	3	66	9	N	60					124
10	1023	#	1012	-0-	-11	-0-	944	3	68	9	N	62					186
11	990	#	917	-0-	-73	-0-	847	3	70	9	N	64	191	1			59
12	1023	#	951	-0-	-72	-0-	876	3	75	9	N	68					127
01	1023	#	902	-0-	-121	-0-	836	3	66	9	N	60					187
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	818	3	70	9	N	64	164	1			87

OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
HOLLADAY STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1619	2	11	9	N	10					20
10	1767	N	1346	-0-	-421	-0-	1335	2	11	9	N	10					30
11	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	1389	2	11	9	N	10					40
12	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1425	2	11	9	N	10					50
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1437	2	11	9	N	10					60
*02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1345	2	11	9	N	10					70

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2930	-0-	-310	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2958	-0-	-359	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3125	-0-	-55	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3240	-0-	-46	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
*02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

INCLINE ENERGY 423656
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1550	-0-	-102	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

JETER DRILLING PRODUCTION 432185
HOLLADAY STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146989 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 4818 - 5125

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUGINGTON ENERGY, LLC 106412
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	900 N	681	-0-	-219	-0-	681	3	N	-0-			36
10	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1452	3	N	-0-			36
11	930 N	348	-0-	-582	-0-	348	3	N	-0-			36
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			36
01	1457 N	58	-0-	-1399	-0-	58	3	N	-0-			36
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALTO MINERALS, INC. 015741
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 X	413	-0-	-277	-0-	413	2	N	-0-			-0-
10	620 X	424	-0-	-196	-0-	424	2	N	-0-			-0-
11	540 X	494	-0-	-46	-0-	494	2	N	-0-			-0-
12	527 X	426	-0-	-101	-0-	426	2	N	-0-			-0-
01	496 X	414	-0-	-82	-0-	414	2	N	-0-			-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			N	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. //CONT.// 849735
HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

09	120	X	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	X	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	120	X	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	124	X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	124	X	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

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-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					96

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

09	14B2 EXT	215	-0-	215	1356	215	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	315	-0-	315	1671	315	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	338	-0-	338	2009	338	2			N	-0-					-0-
12	2432 X	423	-0-	-2009	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

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

GARY PERMIAN, LLC 296347
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

09	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	62 X	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	124 X	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

09	2970 X	2463	-0-	-507	-0-	120	1	2343	2	N	-0-					-0-
10	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	124	1	3464	2	N	-0-					-0-
11	2610 X	1835	-0-	-775	-0-	120	1	1715	2	N	-0-					-0-
12	2542 X	430	-0-	-2112	-0-	124	1	306	2	N	-0-					-0-
01	3596 X	2086	-0-	-1510	-0-	124	1	1962	2	N	-0-					-0-
*02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	112	1	2690	2	N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

09	5430 #	4433	-0-	-997	-0-	4433	3			N	-0-					31
10	5611 #	4382	-0-	-1229	-0-	4382	3			N	-0-					31
11	5430 #	4020	-0-	-1410	-0-	4020	3			N	-0-					31
12	5177 #	3904	-0-	-1273	-0-	3904	3			N	-0-					31
01	4898 #	4185	-0-	-713	-0-	4185	3			N	-0-					31
02	4144 #	3537	-0-	-607	-0-	3537	3			N	-0-					31

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

09	59550 X	50919	-0-	-8631	-0-	46697	2	4222	9	N	3838	3419	1	73	8	809
10	66371 X	32641	-0-	-33730	-0-	29698	2	2943	9	N	2675	3262	1	67	8	155
11	64230 X	27087	-0-	-37143	-0-	24292	2	2795	9	N	2541	2026	1	57	8	613
12	66371 X	24900	-0-	-41471	-0-	12	1	22292	2	N	2360	2232	1	59	8	682
						2596	9									
01	52607 X	27467	-0-	-25140	-0-	12	1	24208	2	N	2952	2773	1	123	8	738
						3247	9									
02	47516 X	17193	-0-	-30323	-0-	1	1	15817	2	N	1250	1622	1	61	8	305
						1375	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23190	X	22311	-0-	-879	-0-	948	1	20668	2	N	632	502	1	19	8	414
							695	9									
10	38502	X	8982	-0-	-29520	-0-	396	1	8128	2	N	416	518	1	8	8	304
							458	9									
11	37260	X	10120	-0-	-27140	-0-	1213	1	7834	2	N	975	344	1	28	8	907
							1073	9									
12	38502	X	12293	-0-	-26209	-0-	1323	1	10111	2	N	781	1476	1	28	8	184
							859	9									
01	23064	X	17633	-0-	-5431	-0-	1152	1	15135	2	N	1224	719	1	52	8	637
							1346	9									
*02	31377	X	31377	-0-	-0-	-0-	1336	1	28814	2	N	1115	1284	1	27	8	441
							1227	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

09	19290	X	12410	-0-	-6880	-0-	10457	2	1953	9	N	1775	1421	1	7	8	576
10	19933	X	10824	-0-	-9109	-0-	9028	2	1796	9	N	1633	1759	1	11	8	439
11	9150	X	7024	-0-	-2126	-0-	6352	2	672	9	N	611	723	1	17	8	310
12	12834	X	2	-0-	-12832	-0-	2	2			N	-0-					310
01	12834	X	5104	-0-	-7730	-0-	5028	2	76	9	N	69					379
02	11592	X	903	-0-	-10689	-0-	1	1	724	2	N	162	1	8			540
							178	9									

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

09	34110	X	25140	-0-	-8970	-0-	901	1	22306	2	N	1757	1041	1	11	8	824
							1933	9									
10	39835	X	8796	-0-	-31039	-0-	334	1	8247	2	N	195	747	1	12	8	260
							215	9									
11	38550	X	967	-0-	-37583	-0-	37	1	904	2	N	24	22	8			262
							26	9									
12	39835	X	-0-	-0-	-39835	-0-					N	-0-					262
01	25978	X	-0-	-0-	-25978	-0-					N	-0-					262
02	23464	X	-0-	-0-	-23464	-0-					N	-0-					262

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

09	32130	X	8287	-0-	-23843	-0-	7055	2	1232	9	Y	1120	913	1			695
10	38981	X	38981	-0-	-0-	-0-	35195	2	3786	9	Y	3442	3709	1	13	8	415
11	27090	X	22877	-0-	-4213	-0-	20207	2	2670	9	Y	2427	2044	1	30	8	768
12	20181	X	15398	-0-	-4783	-0-	13931	2	1467	9	Y	1334	1705	1	6	8	391
01	33201	X	13912	-0-	-19289	-0-	14390	2	1893	3	Y	1286	1261	1	4	8	412
							1415	9									
02	34104	X	15591	-0-	-18513	-0-	15789	2	2211	3	Y	1830	1698	1	26	8	518
							2013	9									

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

09	27330	X	23679	-0-	-3651	-0-	20203	2	3476	9	Y	3160	3140	1	69	8	129
10	32674	X	17715	-0-	-14959	-0-	14229	2	3486	9	Y	3169	3000	1	139	8	159
11	31620	X	15222	-0-	-16398	-0-	12279	2	2943	9	Y	2675	2689	1	100	8	45
12	32674	X	7456	-0-	-25218	-0-	4900	2	2556	9	Y	2324	2001	1	103	8	265
01	31620	X	1007	-0-	-30613	-0-	761	2	246	9	Y	224	363	1	77	8	49
02	22092	X	12684	-0-	-9408	-0-	8000	2	4684	9	Y	4258	3851	1	345	8	111

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31423	X	31423	-0-	-0-	-0-	28729	2	2694	9	Y	2449	2421	0	31	8	24
10	27745	X	20604	-0-	-7141	-0-	18865	2	1739	9	Y	1581	1440	0	155	8	10
11	30720	X	28091	-0-	-2629	-0-	24770	2	3321	9	Y	3019	2941	0	5	1	17
													66	8			
12	32457	X	23349	-0-	-9108	-0-	21509	2	1840	9	Y	1673	1590	0	93	8	7
01	32457	X	19587	-0-	-12870	-0-	17924	2	1663	9	Y	1512	1430	0	83	8	6
02	29316	X	26446	-0-	-2870	-0-	22698	2	3748	9	Y	3407	3292	0	1	1	11
													109	8			

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

09	35550	X	17394	-0-	-18156	-0-	14488	2	2906	9	Y	2642	2412	1	16	8	368
10	36735	X	25533	-0-	-11202	-0-	22136	2	3397	9	Y	3088	2310	1	31	8	1115
11	35550	X	29561	-0-	-5989	-0-	26618	2	2943	9	Y	2675	3621	1	30	8	139
12	28334	X	13978	-0-	-14356	-0-	13598	2	380	9	Y	345	372	1	2	8	110
01	25544	X	-0-	-0-	-25544	-0-					Y	-0-					110
*02	27122	X	27122	-0-	-0-	-0-	26134	2	988	9	Y	898	851	1	29	8	128

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	7888	2	1514	9	N	1376	1402	1	20	8	72
10	31682	X	2568	-0-	-29114	-0-	2335	2	233	9	N	212	52	8			232
11	40811	X	40811	-0-	-0-	-0-	34343	2	6468	9	N	5880	5277	1	259	8	576
12	31682	X	27093	-0-	-4589	-0-	23533	2	3560	9	N	3236	3228	1	224	8	360
01	21886	X	16031	-0-	-5855	-0-	12921	2	3110	9	N	2827	2674	1	413	8	100
02	38080	X	20745	-0-	-17335	-0-	17421	2	3324	9	N	3022	1715	1	293	8	1114

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

09	T. A.		44437	-0-	44437	88575	40771	2	3666	9	N	3333	3323	1	65	8	552
10	T. A.		31881	-0-	31881	120456	29307	2	2574	9	N	2340	2630	1	21	8	241
11	149058	X	28602	-0-	-120456	-0-	26086	2	2516	9	N	2287	2131	1	18	8	379
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4106	2	498	9	N	453	693	1	1	8	138
01	45911	X	17425	-0-	-28486	-0-	15235	2	2190	9	N	1991	1953	1	22	8	154
02	41468	X	34892	-0-	-6576	-0-	32443	2	2449	9	N	2226	2238	1	35	8	107

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

09	23130	X	17325	-0-	-5805	-0-	13559	2	3766	9	Y	3424	3034	1	114	8	276
10	35419	X	35419	-0-	-0-	-0-	26692	2	8727	9	Y	7934	7614	1	434	8	162
11	32556	X	32556	-0-	-0-	-0-	25069	2	7487	9	Y	6806	6471	1	245	8	252
12	32421	X	32421	-0-	-0-	-0-	27559	2	4862	9	Y	4420	4252	1	149	8	271
01	35433	X	12589	-0-	-22844	-0-	10526	2	2063	9	Y	1875	1939	1	124	8	83
02	32004	X	9141	-0-	-22863	-0-	6729	2	2412	9	Y	2193	2103	1	67	8	106

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

09	61170	X	22462	-0-	-38708	-0-	18679	2	3783	9	Y	3439	3430	1	4	8	92
10	38440	X	19622	-0-	-18818	-0-	16871	2	2751	9	Y	2501	2502	1	8	8	83
11	42855	X	42855	-0-	-0-	-0-	35773	2	7082	9	Y	6438	6422	1	11	8	88
12	43820	X	43820	-0-	-0-	-0-	37568	2	6252	9	Y	5684	5623	1	26	8	123
01	28790	X	28790	-0-	-0-	-0-	24712	3	4078	9	Y	3707	3776	1	25	8	29
02	40012	X	24982	-0-	-15030	-0-	21469	3	3513	9	Y	3194	3178	1	23	8	22

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18900	X	17861	-0-	-1039	-0-	16236	2	1625	9	Y	1477	1468	0	7	8	16
10	19530	X	14539	-0-	-4991	-0-	13121	2	1418	9	Y	1289	1279	0	6	8	20
11	18780	X	16722	-0-	-2058	-0-	15194	2	1528	9	Y	1389	1392	0	2	8	15
12	18445	X	15214	-0-	-3231	-0-	13781	2	1433	9	Y	1303	1290	0	12	8	16
01	18445	X	16153	-0-	-2292	-0-	14627	2	1526	9	Y	1387	1388	0	3	8	12
02	16660	X	15303	-0-	-1357	-0-	13970	2	1333	9	Y	1212	1210	0	5	8	8

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

09	6120	X	5039	-0-	-1081	-0-	3783	2	1256	9	Y	1142	1109	1	14	8	166
10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	5556	2	975	9	Y	886	794	1	26	8	232
11	5820	X	4403	-0-	-1417	-0-	4149	2	254	9	Y	231	406	1	6	8	51
12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	5402	2	865	9	Y	786	574	1	18	8	245
01	6541	X	5416	-0-	-1125	-0-	4645	2	771	9	Y	701	827	1	10	8	109
02	5908	X	1666	-0-	-4242	-0-	1323	2	343	9	Y	312	218	1	4	8	199

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

09	10260	X	7749	-0-	-2511	-0-	5954	2	1795	9	Y	1632	1623	0	9	8	16
10	10602	X	8695	-0-	-1907	-0-	7113	2	1582	9	Y	1438	1428	0	16	8	10
11	11370	X	8186	-0-	-3184	-0-	6563	2	1623	9	Y	1475	1459	0	3	1	8
													15	8			
12	11749	X	3977	-0-	-7772	-0-	2856	2	1121	9	Y	1019	999	0	24	8	4
01	11749	X	7485	-0-	-4264	-0-	17320	2	11378	3	Y	1403	1367	0	34	8	6
							1543	9									
*02	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	20521	2	13847	3	Y	1299	1265	0	36	8	4
							1429	9									

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

09	38760	X	12914	-0-	-25846	-0-	8851	2	4063	9	N	3694	3874	1	48	8	91
10	40052	X	12208	-0-	-27844	-0-	7901	3	4307	9	N	3915	3464	1	78	8	464
11	32340	X	11531	-0-	-20809	-0-	7144	3	4387	9	N	3988	3760	1	41	8	651
12	30411	X	13870	-0-	-16541	-0-	9931	3	3939	9	N	3581	3538	1	42	8	652
01	14167	X	11780	-0-	-2387	-0-	8435	3	3345	9	N	3041	3453	1	76	8	164
02	12040	X	11647	-0-	-393	-0-	8505	3	3142	9	N	2856	2434	1	55	8	531

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

09	43920	X	40390	-0-	-3530	-0-	35242	2	5148	9	N	4680	4446	1	117	8	497
10	38657	X	23103	-0-	-15554	-0-	20636	2	2467	9	N	2243	2460	1	62	8	218
11	40050	X	152	-0-	-39898	-0-	152	2			N	-0-					218
12	41726	X	-0-	-0-	-41726	-0-					N	-0-					218
01	41726	X	-0-	-0-	-41726	-0-					N	-0-					218
02	37688	X	20572	-0-	-17116	-0-	17104	2	3468	9	N	3153	2843	1	104	8	424

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

09	19380	X	17573	-0-	-1807	-0-	16251	2	1322	9	Y	1202	1193	0	10	8	13
10	18414	X	14797	-0-	-3617	-0-	13148	2	1649	9	Y	1499	1485	0	3	8	24
11	16800	X	10240	-0-	-6560	-0-	9398	2	842	9	Y	765	780	0	1	8	8
12	18166	X	12516	-0-	-5650	-0-	11024	2	1492	9	Y	1356	1331	0	16	8	17
01	18166	X	15553	-0-	-2613	-0-	14032	2	1521	9	Y	1383	1383	0	5	8	12
02	16408	X	10408	-0-	-6000	-0-	8547	2	1861	9	Y	1692	1688	0	3	8	12

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
09	56157 X	56157	-0-	-0-	-0-	52238	2	3919	9	N	3563	3385	1	167	8	373
10	53352 X	53352	-0-	-0-	-0-	49534	2	3818	9	N	3471	3025	1	181	8	638
11	30930 X	30773	-0-	-157	-0-	28396	2	2377	9	N	2161	2355	1	133	8	311
12	58032 X	9211	-0-	-48821	-0-	8169	2	1042	9	N	947	1082	1	34	8	142
01	58032 X	1212	-0-	-56820	-0-	1048	2	164	9	N	149	1	8			290
02	52416 X	19020	-0-	-33396	-0-	17157	2	1863	9	N	1694	1308	1	182	8	494

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

09	42650 X	42650	-0-	-0-	-0-	38825	2	3825	9	N	3477	3514	1	36	8	373
10	49135 X	41160	-0-	-7975	-0-	37540	2	3620	9	N	3291	3168	1	40	8	456
*11	47550 X	26776	-0-	-20774	-0-	25225	2	1551	9	N	1410	1657	1	43	8	166
12	49135 X	13147	-0-	-35988	-0-	11688	2	1459	9	N	1326	1298	1	45	8	149
01	44082 X	9582	-0-	-34500	-0-	8415	2	1167	9	N	1061	1023	1	4	8	183
02	39816 X	19186	-0-	-20630	-0-	17679	2	1507	9	N	1370	1471	1	17	8	65

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

09	67560 X	20194	-0-	-47366	-0-	16336	2	3858	9	Y	3507	3318	1	5	8	314
10	50685 X	34942	-0-	-15743	-0-	28873	2	6069	9	Y	5517	5596	1	119	8	116
11	49050 X	47651	-0-	-1399	-0-	39305	2	8346	9	Y	7587	7327	1	271	8	105
12	42487 X	42487	-0-	-0-	-0-	35934	2	6553	9	Y	5957	5852	1	156	8	54
01	34937 X	31348	-0-	-3589	-0-	27241	3	4107	9	Y	3734	3531	1	80	8	177
02	44464 X	26350	-0-	-18114	-0-	22095	3	4255	9	Y	3868	3877	1	56	8	112

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

09	9630 X	6995	-0-	-2635	-0-	5948	2	1047	9	Y	952	946	0	7	8	10
10	9951 X	8499	-0-	-1452	-0-	6803	2	1696	9	Y	1542	1525	0	2	8	25
11	8970 X	8805	-0-	-165	-0-	7231	2	1574	9	Y	1431	1438	0	2	8	16
12	9269 X	7586	-0-	-1683	-0-	6216	2	1370	9	Y	1245	1232	0	14	8	15
01	9269 X	7738	-0-	-1531	-0-	19092	2	12718	3	Y	1240	1241	0	4	8	10
						1364	9									
02	8232 X	6420	-0-	-1812	-0-	13795	2	8519	3	Y	1040	1034	0	9	8	7
						1144	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

09	77010 X	22801	-0-	-54209	-0-	19335	3	3466	9	Y	3151	2805	1	74	8	291
10	79577 X	30111	-0-	-49466	-0-	25766	3	4345	9	Y	3950	3940	1	111	8	190
11	77010 X	7591	-0-	-69419	-0-	6072	3	1519	9	Y	1381	1461	1	58	8	52
12	58404 X	13532	-0-	-44872	-0-	11321	3	2211	9	Y	2010	1885	1	36	8	141
01	58404 X	33110	-0-	-25294	-0-	26449	3	6661	9	Y	6055	5754	1	7	8	435
*02	51838 X	51838	-0-	-0-	-0-	42132	3	9706	9	Y	8824	8977	1	1	8	281

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34410	X	25589	-0-	-8821	-0-	21500	2	4089	9	N	3717	3526	1	18	8	448
10	35557	X	25095	-0-	-10462	-0-	20815	2	4280	9	N	3891	4056	1	26	8	257
11	33480	X	21703	-0-	-11777	-0-	18323	2	3380	9	N	3073	3188	1	31	8	111
12	32736	X	13207	-0-	-19529	-0-	10195	2	3012	9	N	2738	2503	1	46	8	300
01	32736	X	1063	-0-	-31673	-0-	663	2	400	9	N	364	362	1	7	8	295
02	23884	X	8388	-0-	-15496	-0-	5862	2	2526	9	N	2296	2443	1	59	8	89

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
09	103710	X	75171	-0-	-28539	-0-	58218	2	16953	9	Y	15412	15129	1	23	8	473
10	107167	X	83209	-0-	-23958	-0-	64769	2	18440	9	Y	16764	17167	1	14	8	56
11	103710	X	56669	-0-	-47041	-0-	43681	2	12988	9	Y	11807	11559	1			304
12	107167	X	40289	-0-	-66878	-0-	31315	2	8974	9	Y	8158	8407	1			55
01	93186	X	38277	-0-	-54909	-0-	29492	2	8785	9	Y	7986	7795	1	1	8	245
02	75152	X	49077	-0-	-26075	-0-	37608	2	11469	9	Y	10426	10405	1	3	8	263

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
09	46350	X	38199	-0-	-8151	-0-	33247	2	4952	9	N	4502	4597	1	42	8	375
10	47895	X	41929	-0-	-5966	-0-	35614	2	6315	9	N	5741	5343	1	114	8	659
11	41880	X	39002	-0-	-2878	-0-	34057	2	4945	9	N	4495	4801	1	64	8	289
12	42067	X	38070	-0-	-3997	-0-	32765	2	5305	9	N	4823	4383	1	70	8	659
01	41943	X	36668	-0-	-5275	-0-	31738	2	4930	9	N	4482	4839	1	83	8	219
02	37884	X	36780	-0-	-1104	-0-	32073	2	4707	9	N	4279	4221	1	74	8	203

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
09	38520	X	36135	-0-	-2385	-0-	30633	2	5502	9	Y	5002	5064	1	1	8	75
10	37727	X	26903	-0-	-10824	-0-	22809	2	4094	9	Y	3722	3619	1			178
11	43590	X	43590	-0-	-0-	-0-	36032	2	7558	9	Y	6871	6808	1	3	8	238
12	37355	X	27107	-0-	-10248	-0-	22573	2	4534	9	Y	4122	4309	1	3	8	48
01	37355	X	17061	-0-	-20294	-0-	14607	2	2454	9	Y	2231	2192	1			87
02	40684	X	26270	-0-	-14414	-0-	22411	2	3859	9	Y	3508	3581	1	2	8	12

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
09	97020	X	62852	-0-	-34168	-0-	48332	2	14520	9	Y	13200	13276	1	93	8	68
10	98301	X	58403	-0-	-39898	-0-	45315	2	13088	9	Y	11898	11540	1	242	8	184
11	95130	X	80337	-0-	-14793	-0-	62293	2	18044	9	Y	16404	15524	1	307	8	757
12	98301	X	95092	-0-	-3209	-0-	74285	2	20807	9	Y	18915	19015	1	194	8	463
01	95201	X	66341	-0-	-28860	-0-	50653	2	15688	9	Y	14262	13386	1	729	8	610
02	74984	X	71579	-0-	-3405	-0-	55098	2	16481	9	Y	14983	14834	1	510	8	249

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
09	135270	X	68048	-0-	-67222	-0-	60843	2	7205	9	Y	6550	6046	1	391	8	189
10	136225	X	136225	-0-	-0-	-0-	122600	2	13625	9	Y	12386	11573	1	964	8	38
11	88140	X	57997	-0-	-30143	-0-	51424	2	6573	9	Y	5975	5402	1	469	8	142
12	91078	X	46352	-0-	-44726	-0-	40922	2	5430	9	Y	4936	4244	1	806	8	28
01	136214	X	51569	-0-	-84645	-0-	45614	2	5955	9	Y	5414	4496	1	805	8	141
02	123032	X	79960	-0-	-43072	-0-	70576	2	9384	9	Y	8531	6799	1	1701	8	172

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
09	62970	X	38512	-0-	-24458	-0-	30975	2	7537	9	Y	6852	6826	1	5	8	184
10	65069	X	50502	-0-	-14567	-0-	40503	2	9999	9	Y	9090	8960	1	13	8	301
11	58466	X	58466	-0-	-0-	-0-	47012	2	11454	9	Y	10413	10555	1	17	8	142
12	44547	X	43229	-0-	-1318	-0-	35268	2	7961	9	Y	7237	7194	1	29	8	156
01	50499	X	37825	-0-	-12674	-0-	30667	3	7158	9	Y	6507	6584	1	28	8	51
02	54572	X	27293	-0-	-27279	-0-	22007	3	5286	9	Y	4805	4796	1	27	8	33

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	15660	X	11007	-0-	-4653	-0-	9559	2	1448	9	Y	1316	1310	0	6	8	14
10	16151	X	8641	-0-	-7510	-0-	7414	2	1227	9	Y	1115	1109	0	2	8	18
11	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	10532	2	983	9	Y	894	900	0	2	8	10
12	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	10369	2	1257	9	Y	1143	1127	0	12	8	14
01	11377	X	8237	-0-	-3140	-0-	7049	2	1188	9	Y	1080	1084	0	1	8	9
*02	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	10641	2	1339	9	Y	1217	1213	0	5	8	8

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

09	22560	X	15929	-0-	-6631	-0-	12315	2	3614	9	Y	3285	3267	0	16	8	36
10	22258	X	12605	-0-	-9653	-0-	9754	3	2851	9	Y	2592	2583	0	4	8	41
11	19170	X	15323	-0-	-3847	-0-	12056	3	3267	9	Y	2970	2974	0	4	8	33
12	19809	X	9848	-0-	-9961	-0-	8056	3	1792	9	Y	1629	1620	0	22	8	20
01	19809	X	15447	-0-	-4362	-0-	11726	3	3721	9	Y	3383	3368	0	7	8	28
02	14868	X	13960	-0-	-908	-0-	10838	3	3122	9	Y	2838	2831	0	15	8	20

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

09	109980	X	90357	-0-	-19623	-0-	77946	2	12411	9	Y	11283	10943	1	274	8	215
10	113646	X	101492	-0-	-12154	-0-	87610	2	13882	9	Y	12620	12141	1	677	8	17
11	109980	X	97134	-0-	-12846	-0-	83771	2	13363	9	Y	12148	11507	1	619	8	39
12	105803	X	78849	-0-	-26954	-0-	69537	2	9312	9	Y	8465	8061	1	252	8	191
01	105803	X	75896	-0-	-29907	-0-	67387	2	8509	9	Y	7735	6860	1	974	8	92
02	91672	X	75220	-0-	-16452	-0-	64709	2	10511	9	Y	9555	8923	1	618	8	106

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

09	83610	X	50206	-0-	-33404	-0-	38532	2	11674	9	N	10613	10372	1	127	8	635
10	86397	X	55718	-0-	-30679	-0-	44176	2	11542	9	N	10493	10564	1	192	8	372
11	75960	X	48110	-0-	-27850	-0-	38345	2	9765	9	N	8877	8717	1	169	8	363
12	78492	X	65854	-0-	-12638	-0-	50044	2	15810	9	N	14373	13761	1	252	8	723
01	66836	X	56287	-0-	-10549	-0-	42586	2	13701	9	N	12455	12116	1	358	8	704
*02	51068	X	51068	-0-	-0-	-0-	38714	2	12354	9	N	11231	10870	1	513	8	552

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

09	78450	X	50120	-0-	-28330	-0-	45698	2	4422	9	Y	4020	4027	1	34	8	78
10	83576	X	56628	-0-	-26948	-0-	51454	2	5174	9	Y	4704	4705	1	70	8	7
11	80880	X	51265	-0-	-29615	-0-	47155	2	4110	9	Y	3736	3654	1	77	8	12
12	83576	X	32831	-0-	-50745	-0-	29209	2	3622	9	Y	3293	3093	1	139	8	73
01	67735	X	34761	-0-	-32974	-0-	29929	2	4832	9	Y	4393	4282	1	126	8	58
02	51156	X	34351	-0-	-16805	-0-	31801	2	2550	9	Y	2318	2201	1	149	8	26

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	5373	-0-	-4917	-0-	4315	2	1058	9	Y	962	963	0	4	8	10
10	10633	X	9591	-0-	-1042	-0-	7300	2	2291	9	Y	2083	2058	0	2	8	33
11	9150	X	7292	-0-	-1858	-0-	5944	2	1348	9	Y	1225	1242	0	2	8	14
12	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	8433	2	1503	9	Y	1366	1351	0	12	8	17
01	9579	X	8904	-0-	-675	-0-	29020	2	21770	3	Y	1504	1505	0	3	8	13
							1654	9									
02	8652	X	8604	-0-	-48	-0-	32255	2	25166	3	Y	1377	1371	0	8	8	10
							1515	9									

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

09	21210	X	19664	-0-	-1546	-0-	18071	2	1593	9	Y	1448	1446	0	5	8	16
10	21111	X	19315	-0-	-1796	-0-	17354	2	1961	9	Y	1783	1770	0	1	8	28
11	26655	X	26655	-0-	-0-	-0-	24327	2	2328	9	Y	2116	2119	0	2	8	23
12	25017	X	23928	-0-	-1089	-0-	22004	2	1924	9	Y	1749	1737	0	13	8	22
01	25017	X	22334	-0-	-2683	-0-	20240	2	2094	9	Y	1904	1908	0	2	8	16
02	24892	X	21354	-0-	-3538	-0-	19493	2	1861	9	Y	1692	1691	0	5	8	12

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

09	13260	X	12461	-0-	-799	-0-	11121	2	1340	9	Y	1218	1210	0	6	8	13
10	15593	X	10893	-0-	-4700	-0-	9613	2	1280	9	Y	1164	1157	0	1	8	19
11	15090	X	4384	-0-	-10706	-0-	3937	2	447	9	Y	406	420	0	1	8	4
12	15593	X	6958	-0-	-8635	-0-	6235	2	723	9	Y	657	644	0	9	8	8
01	12865	X	10689	-0-	-2176	-0-	9495	2	1194	9	Y	1085	1083	0	1	8	9
02	11620	X	10336	-0-	-1284	-0-	9366	2	970	9	Y	882	880	0	5	8	6

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

09	45960	X	30911	-0-	-15049	-0-	26064	2	4847	9	Y	4406	4377	1			86
10	47492	X	34217	-0-	-13275	-0-	29011	2	5206	9	Y	4733	4812	1			7
11	45960	X	32514	-0-	-13446	-0-	27751	2	4763	9	Y	4330	4323	1			14
12	39184	X	25203	-0-	-13981	-0-	21285	2	3918	9	Y	3562	3493	1			83
01	34224	X	21605	-0-	-12619	-0-	17622	2	3983	9	Y	3621	3655	1			49
02	30912	X	25187	-0-	-5725	-0-	22115	2	3072	9	Y	2793	2673	1	137	8	32

KIMBELL 34-194 WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

09	10350	X	7079	-0-	-3271	-0-	5674	2	1405	9	Y	1277	1272	0	8	8	14
10	10664	X	5065	-0-	-5599	-0-	3224	2	1841	9	Y	1674	1657	0	4	8	27
11	10350	X	9266	-0-	-1084	-0-	7449	2	1817	9	Y	1652	1659	0	2	8	18
12	10695	X	7145	-0-	-3550	-0-	5878	2	1267	9	Y	1152	1143	0	13	8	14
01	10695	X	7228	-0-	-3467	-0-	16841	2	10980	3	Y	1243	1245	0	2	8	10
							1367	9									
*02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	20499	2	13494	3	Y	1331	1326	0	6	8	9
							1464	9									

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

09	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	12292	2	2857	9	Y	2597	2582	0	13	8	28
10	15562	X	13431	-0-	-2131	-0-	10965	3	2466	9	Y	2242	2223	0	11	8	36
11	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	13360	3	2984	9	Y	2713	2716	0	3	8	30
12	15562	X	10746	-0-	-4816	-0-	8393	3	2353	9	Y	2139	2128	0	14	8	27
01	15562	X	13479	-0-	-2083	-0-	10903	3	2576	9	Y	2342	2314	0	36	8	19
02	15260	X	14582	-0-	-678	-0-	12111	3	2471	9	Y	2246	2120	0	130	8	15

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25560	X	8036	-0-	-17524	-0-	3970	3	4066	9	Y	3696	3333	1	29	8	347
10	25079	X	11712	-0-	-13367	-0-	7457	3	4255	9	Y	3868	3984	1	42	8	189
11	14310	X	3176	-0-	-11134	-0-	2042	3	1134	9	Y	1031	1150	1	31	8	39
12	8308	X	2724	-0-	-5584	-0-	98	3	2626	9	Y	2387	2255	1	1	8	170
01	11718	X	6606	-0-	-5112	-0-	3131	3	3475	9	Y	3159	3095	1	8	8	226
*02	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	5791	3	5955	9	Y	5414	5468	1			172

KIMBELL 34-194 WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

09	22620	X	17531	-0-	-5089	-0-	14163	2	3368	9	Y	3062	3049	0	11	8	33
10	21545	X	18201	-0-	-3344	-0-	14783	2	3418	9	Y	3107	3087	0	3	8	50
11	19200	X	17671	-0-	-1529	-0-	14427	2	3244	9	Y	2949	2963	0	3	8	33
12	19840	X	15193	-0-	-4647	-0-	12608	2	2585	9	Y	2350	2334	0	20	8	29
01	19840	X	15459	-0-	-4381	-0-	22108	2	9296	3	Y	2406	2413	0	2	8	20
							2647	9									
*02	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	28381	2	14471	3	Y	2514	2507	0	9	8	18
							2765	9									

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

09	34230	X	33336	-0-	-894	-0-	26498	2	6838	9	N	6216	5986	1	83	8	333
10	46593	X	33095	-0-	-13498	-0-	25836	3	7259	9	N	6599	6024	1	212	8	696
11	46770	X	30908	-0-	-15862	-0-	24764	3	6144	9	N	5585	5942	1	157	8	182
12	50065	X	30088	-0-	-19977	-0-	23607	3	6481	9	N	5892	5468	1	132	8	474
01	36115	X	30897	-0-	-5218	-0-	24557	3	6340	9	N	5764	5926	1	226	8	86
02	31108	X	27661	-0-	-3447	-0-	21681	3	5980	9	N	5436	5022	1	132	8	368

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

09	10770	X	8159	-0-	-2611	-0-	6925	2	1234	9	Y	1122	1115	0	8	8	12
10	11129	X	954	-0-	-10175	-0-	767	2	187	9	Y	170	179	0			3
11	10230	X	8391	-0-	-1839	-0-	6820	2	1571	9	Y	1428	1413	0	2	8	16
12	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	8751	2	1352	9	Y	1229	1212	0	18	8	15
01	9889	X	2220	-0-	-7669	-0-	1626	2	594	9	Y	540	549	0	1	8	5
02	7840	X	7517	-0-	-323	-0-	6237	2	1280	9	Y	1164	1150	0	10	8	8

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

09	89670	X	78388	-0-	-11282	-0-	58355	2	20033	9	Y	18212	18155	0	35	8	183
10	92659	X	34829	-0-	-57830	-0-	24447	2	10382	9	Y	9438	9516	0	42	8	63
11	89670	X	40342	-0-	-49328	-0-	29571	2	10771	9	Y	9792	9707	0	18	1	55
													75	8			
12	92659	X	42377	-0-	-50282	-0-	30341	2	12036	9	Y	10942	10788	0	164	8	45
01	83886	X	36147	-0-	-47739	-0-	26393	2	9754	9	Y	8867	8770	0	104	8	38
02	56056	X	48635	-0-	-7421	-0-	35444	2	13191	9	Y	11992	11809	0	2	1	40
													179	8			

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

09	70230	X	25562	-0-	-44668	-0-	20236	3	5326	9	Y	4842	4835	1	5	8	130
10	72571	X	41931	-0-	-30640	-0-	33417	3	8514	9	Y	7740	7600	1	14	8	256
11	70230	X	57395	-0-	-12835	-0-	45516	3	11879	9	Y	10799	10886	1	21	8	148
12	47584	X	47584	-0-	-0-	-0-	38377	3	9207	9	Y	8370	8294	1	44	8	180
01	45923	X	45923	-0-	-0-	-0-	37139	3	8784	9	Y	7985	8056	1	47	8	62
02	53564	X	28053	-0-	-25511	-0-	22764	3	5289	9	Y	4808	4795	1	42	8	33

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49288 X	49288	-0-	-0-	-0-	41852	2	7436	9	Y	6760	6732	0	19	8	68
10	48795 X	48795	-0-	-0-	-0-	41503	2	7292	9	Y	6629	6618	0	35	8	44
11	35070 X	32390	-0-	-2680	-0-	27893	2	4497	9	Y	4088	4081	0	8	1	23
												20	8			
12	43098 X	43098	-0-	-0-	-0-	37196	3	5902	9	Y	5365	5281	0	85	8	22
01	42227 X	42227	-0-	-0-	-0-	35635	3	6592	9	Y	5993	5884	0	106	8	25
02	46004 X	45913	-0-	-91	-0-	40662	3	5251	9	Y	4774	4698	0	1	1	16
												84	8			

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

09	42770 X	42770	-0-	-0-	-0-	30409	2	12361	9	Y	11237	11275	1	49	8	121
10	42222 X	28758	-0-	-13464	-0-	20320	2	8438	9	Y	7671	7647	1	69	8	76
11	45840 X	31396	-0-	-14444	-0-	21604	2	9792	9	Y	8902	8700	1	72	8	206
12	47368 X	27623	-0-	-19745	-0-	19361	2	8262	9	Y	7511	7433	1	164	8	120
01	47368 X	37983	-0-	-9385	-0-	26622	2	11361	9	Y	10328	9989	1	183	8	276
02	39928 X	28420	-0-	-11508	-0-	20259	2	8161	9	Y	7419	7400	1	146	8	149

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

09	96540 X	48045	-0-	-48495	-0-	38601	2	9444	9	N	8585	8581	1	54	8	345
10	94891 X	34477	-0-	-60414	-0-	27328	2	7149	9	N	6499	5958	1	36	8	850
*11	91830 X	33945	-0-	-57885	-0-	26875	2	7070	9	N	6427	6760	1	49	8	468
12	66898 X	42781	-0-	-24117	-0-	33900	2	8881	9	N	8074	8386	1	46	8	110
01	66743 X	33612	-0-	-33131	-0-	26338	2	7274	9	N	6613	6550	1	18	8	155
02	44856 X	31117	-0-	-13739	-0-	25384	2	5733	9	N	5212	5262	1	16	8	89

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

09	40680 X	20346	-0-	-20334	-0-	15800	2	4546	9	Y	4133	3720	1	36	8	388
10	36890 X	20522	-0-	-16368	-0-	16162	2	4360	9	Y	3964	4134	1	23	8	195
11	32790 X	836	-0-	-31954	-0-	574	3	262	9	Y	238	423	1	1	8	9
12	28737 X	9408	-0-	-19329	-0-	7814	3	1594	9	Y	1449	1355	1			103
01	28737 X	15221	-0-	-13516	-0-	12229	3	2992	9	Y	2720	2613	1	16	8	194
*02	25322 X	25322	-0-	-0-	-0-	20680	3	4642	9	Y	4220	4277	1	3	8	134

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

09	30060 X	20894	-0-	-9166	-0-	15220	2	5674	9	N	5158	5277	1	28	8	127
10	31062 X	20272	-0-	-10790	-0-	14784	2	5488	9	N	4989	4835	1	30	8	251
*11	27030 X	16975	-0-	-10055	-0-	11802	2	5173	9	N	4703	4582	1	22	8	350
12	26133 X	16345	-0-	-9788	-0-	11199	2	5146	9	N	4678	4725	1	11	8	292
01	25575 X	16399	-0-	-9176	-0-	11263	2	5136	9	N	4669	4763	1	5	8	193
02	19488 X	7772	-0-	-11716	-0-	5440	2	2332	9	N	2120	2118	1	18	8	177

MONROE 34-190 WELL #: 3H RRCID -> 281756 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 11202 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	12050	-0-	12050	12050	8427	4	3623	9	N	3294	3101	1	193	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-172 WELL #: 3H RRCID -> 281763 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49058 07/22/2017

SILVERTIP 76-10 UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 281851 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 12257 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49180 09/30/2017

MONROE 34-220 WELL #: 4H RRCID -> 281856 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		14376	-0-	14376	14376	9610	4	4766	9	N	4333	3971	1	362	8	-0-
01	14B2 EXT		789	-0-	789	15165	53	4	736	9	N	669	645	1	24	8	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15165					N	18	18	8			-0-

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
09	51990	X	46461	-0-	-5529	-0-	39608	2	6853	9	Y	6230	6217	0	27	8	63
10	90670	X	90670	-0-	-0-	-0-	77854	2	12816	9	Y	11651	11540	0	96	8	78
11	55650	X	52947	-0-	-2703	-0-	44639	2	8308	9	Y	7553	7517	0	14	1	43
													57	8			
12	75280	X	75280	-0-	-0-	-0-	64390	2	10890	9	Y	9900	9727	0	176	8	40
01	57505	X	36462	-0-	-21043	-0-	30461	2	6001	9	Y	5455	5378	0	94	8	23
02	81900	X	42110	-0-	-39790	-0-	35435	2	6675	9	Y	6068	5992	0	1	1	20
													78	8			

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
09	67140	X	50324	-0-	-16816	-0-	41461	3	8863	9	N	8057	7996	1	53	8	545
10	66619	X	48268	-0-	-18351	-0-	39957	3	8311	9	N	7555	7757	1			343
11	35964	X	35964	-0-	-0-	-0-	29599	3	6365	9	N	5786	5500	1	4	8	625
12	51987	X	34306	-0-	-17681	-0-	28436	3	5870	9	N	5336	5799	1			162
01	51987	X	12905	-0-	-39082	-0-	10253	3	2652	9	N	2411	2464	1			109
02	46956	X	7823	-0-	-39133	-0-	6142	3	1681	9	N	1528	1396	1	6	8	235

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
09	SHUT IN		130663	-0-	130663	332715	96432	3	34231	9	Y	31119	31117	1	42	8	237
10	454772	X	122057	-0-	-332715	-0-	89718	3	32339	9	Y	29399	29283	1	86	8	267
11	118289	X	118289	-0-	-0-	-0-	88204	3	30085	9	Y	27350	27316	1	82	8	219
12	137377	X	137377	-0-	-0-	-0-	101129	3	36248	9	Y	32953	32549	1	227	8	396
01	117986	X	113633	-0-	-4353	-0-	84272	3	29361	9	Y	26692	26773	1	187	8	128
02	123760	X	101391	-0-	-22369	-0-	74487	3	26904	9	Y	24458	23676	1	264	8	646

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-12 UNIT L WELL #: 1H RRCID -> 282218 COMPL. DATE 10/11/2016 TOTAL DEPTH 12628 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	%	11678	-0-	11678	11678	235	3	6469	4	N	4522	796	0	3365	1	171
							4974	9					190	8			
12	0	%	45476	-0-	45476	57154	27279	3	18197	9	N	16543	15500	0	287	1	65
													862	8			
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	57154					N	NO RPT					65
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	57154					N	NO RPT					65

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49430 11/29/2017

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

09	90570	X	76000	-0-	-14570	-0-	53267	2	22733	9	Y	20666	20580	0	50	8	208
10	93589	X	77476	-0-	-16113	-0-	53881	2	23595	9	Y	21450	21417	0	97	8	144
11	85686	X	85686	-0-	-0-	-0-	60229	2	25457	9	Y	23143	23004	0	43	1	132
													108	8			
12	92928	X	92928	-0-	-0-	-0-	64437	2	28491	9	Y	25901	25644	0	283	8	106
01	84474	X	84474	-0-	-0-	-0-	59252	2	25222	9	Y	22929	22684	0	253	8	98
02	79772	X	74553	-0-	-5219	-0-	52893	2	21660	9	Y	19691	19468	0	4	1	66
													251	8			

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282268 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10884 PERF. N/A

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49181 07/21/2017

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

09	60281	X	60281	-0-	-0-	-0-	44628	2	15653	9	Y	14230	14145	0	23	8	143
10	77981	X	77981	-0-	-0-	-0-	59696	3	18285	9	Y	16623	16323	0	333	8	110
11	87012	X	87012	-0-	-0-	-0-	66351	3	20661	9	Y	18783	18406	0	34	1	105
													348	8			
12	63031	X	63031	-0-	-0-	-0-	48084	3	14947	9	Y	13588	13178	0	460	8	55
01	41467	X	41467	-0-	-0-	-0-	31679	3	9788	9	Y	8898	8575	0	341	8	37
02	81200	X	37092	-0-	-44108	-0-	28256	3	8836	9	Y	8033	7714	0	2	1	26
													328	8			

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SHUT IN	33235	-0-	33235	33235	24885	4	8350	9		N	7591	6733	1	153	8	705
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	33235						N	165	869	1	1	8	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	33235						N	-0-					-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-					-0-
10	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	66108	X	66108	-0-	-0-	-0-	56183	3	9925	9	N	9023	8502	1	195	8	408
10	83317	X	83317	-0-	-0-	-0-	71559	3	11758	9	N	10689	10104	1	404	8	589
11	99093	X	99093	-0-	-0-	-0-	86006	3	13087	9	N	11897	11935	1	452	8	99
12	84279	X	84279	-0-	-0-	-0-	71559	3	12720	9	N	11564	10528	1	529	8	606
01	68300	X	68300	-0-	-0-	-0-	58638	3	9662	9	N	8784	8080	1	975	8	335
*02	64223	X	64223	-0-	-0-	-0-	54664	3	9559	9	N	8690	7817	1	661	8	547

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 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
09	109446	X	109446	-0-	-0-	-0-	75816	2	33630	9	Y	30573	30418	0	64	8	307
10	128181	X	128181	-0-	-0-	-0-	87931	2	40250	9	Y	36591	36520	0	132	8	246
11	114030	X	107302	-0-	-6728	-0-	75643	2	31659	9	Y	28781	28690	0	53	1	164
													120	8			
12	117831	X	101174	-0-	-16657	-0-	72000	2	29174	9	Y	26522	26280	0	297	8	109
01	117831	X	98627	-0-	-19204	-0-	70031	2	28596	9	Y	25996	25720	0	274	8	111
02	95704	X	87122	-0-	-8582	-0-	62293	2	24829	9	Y	22572	22335	0	4	1	76
													268	8			

SILVERTIP 76-11 UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 282426 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF. N/A

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

SILVERTIP 76-13 X WELL #: 1H RRCID -> 282443 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 12809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	%	33525	-0-	33525	33525	11222	3	9314	4	N	11808	6368	0	5242	1	37
							12989	9					161	8			
12	0	%	58405	-0-	58405	91930	35266	3	23139	9	N	21035	20156	0	832	8	84
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	91930					N	NO RPT					84
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	91930					N	NO RPT					84

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49429 11/20/2017

SILVERTIP 76-12 UNIT K WELL #: 1H RRCID -> 282465 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12539 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SILVERTIP 76-11 UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 282466 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 12439 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0 %	45059	-0-	45059	45059	22996	3	5625	4	N	14944	11204	0	3173	1	47
						16438	9					520	8			
01	0 %	60160	-0-	60160	105219	37485	3	22675	9	N	20614	19588	0	988	8	85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	105219					N	NO RPT					85

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49504 12/08/2017

SILVERTIP 76-14 UNIT U WELL #: 1H RRCID -> 282467 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 12333 PERF. N/A

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	1	1	8			-0-
01	0 %	33292	-0-	33292	33292	17803	3	3840	4	N	10590	7832	0	2061	1	34
						11649	9					663	8			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	33292					N	NO RPT					34

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49522 01/15/2018

SILVERTIP 76-14 V WELL #: 1H RRCID -> 282468 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

09	36810 X	16330	-0-	-20480	-0-	12460	2	3870	9	Y	3518	3359	1	8	8	315
10	38037 X	35840	-0-	-2197	-0-	28513	2	7327	9	Y	6661	6805	1	28	8	143
11	43058 X	43058	-0-	-0-	-0-	35217	2	7841	9	Y	7128	7127	1	42	8	102
12	38254 X	38254	-0-	-0-	-0-	31071	2	7183	9	Y	6530	6516	1	56	8	60
01	35836 X	23332	-0-	-12504	-0-	19223	3	4109	9	Y	3735	3590	1	26	8	179
*02	34525 X	34525	-0-	-0-	-0-	28142	3	6383	9	Y	5803	5635	1	182	8	165

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	117699 X	117699	-0-	-0-	-0-	405	3	88796	4	N	25907	25385	1	522	8	-0-
						28498	9									
12	120559 X	92756	-0-	-27803	-0-	70062	3	22694	9	N	20631	19813	1	347	8	471
01	120559 X	73831	-0-	-46728	-0-	55882	3	17949	9	N	16317	15550	1	723	8	515
02	108892 X	84394	-0-	-24498	-0-	61456	3	22938	9	N	20853	19885	1	943	8	540

SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

09	139350 X	2424	-0-	-136926	-0-	2040	2	384	9	Y	349	701	1	4	8	32
10	143995 X	48409	-0-	-95586	-0-	39847	2	8562	9	Y	7784	7382	1	37	8	397
11	139350 X	84149	-0-	-55201	-0-	69818	2	14331	9	Y	13028	12987	1	50	8	388
12	93073 X	93073	-0-	-0-	-0-	77089	2	15984	9	Y	14531	14546	1			373
01	102316 X	102316	-0-	-0-	-0-	85995	2	16321	9	Y	14837	14590	1	280	8	340
*02	105492 X	105492	-0-	-0-	-0-	87496	2	17996	9	Y	16360	15995	1	138	8	567

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

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

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	94178 X	9880	-0-	-84298	-0-	7388	4	2492	9	N	2265	2204	1	61	8	-0-
*02	85064 X	-0-	-0-	-85064	-0-					N	-0-					-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	167524 X	31078	-0-	-136446	-0-	25357	4	5721	9	N	5201	5025	1	176	8	-0-
11	162120 X	-0-	-0-	-162120	-0-					N	-0-					-0-
12	167524 X	-0-	-0-	-167524	-0-					N	-0-					-0-
01	167524 X	-0-	-0-	-167524	-0-					N	-0-					-0-
02	151312 X	-0-	-0-	-151312	-0-					N	-0-					-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10635 PERF. N/A

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

09	0 W	-0-	-0-	-0-	6975					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	6975					N	14138	12294	1	385	8	1459
11	109830 X	-0-	-0-	-109830	-0-					N	11732	12763	1	428	8	-0-
12	113491 X	-0-	-0-	-113491	-0-					N	22160	21218	1	942	8	-0-
01	113491 X	-0-	-0-	-113491	-0-					N	-0-					-0-
02	102508 X	-0-	-0-	-102508	-0-					N	-0-					-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

09	135750 X	-0-	-0-	-135750	-0-					N	20407	19622	1	339	8	1164
10	140275 X	-0-	-0-	-140275	-0-					N	6543	7541	1	166	8	-0-
11	135750 X	-0-	-0-	-135750	-0-					N	-0-					-0-
12	140275 X	-0-	-0-	-140275	-0-					N	-0-					-0-
01	140275 X	-0-	-0-	-140275	-0-					N	-0-					-0-
02	126700 X	-0-	-0-	-126700	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 10878 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	17831	-0-	17831	17831	13326	4	4505	9	N	4095	3853	1	242	8	-0-

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10047 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	20699	-0-	20699	20699	16258	4	4441	9	N	4037	3729	1	308	8	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20699					N	-0-					-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	58135	-0-	58135	58135	47814	4	10321	9	N	9383	7527	1	1856	8	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	58135					N	-0-					-0-
*02	136416 X	-0-	-0-	-136416	-0-					N	-0-					-0-

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

09	SHUT IN	5119	-0-	5119	5119	4435	4	684	9	N	622	186	1	66	8	370
10	76911 X	13968	-0-	-62943	-0-	11479	4	2489	9	N	2263	2419	1	214	8	-0-
11	74430 X	-0-	-0-	-74430	-0-					N	-0-					-0-
12	76911 X	-0-	-0-	-76911	-0-					N	-0-					-0-
01	76911 X	-0-	-0-	-76911	-0-					N	-0-					-0-
02	69468 X	-0-	-0-	-69468	-0-					N	-0-					-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	114614 X	114614	-0-	-0-	-0-	93539	4	21075	9	N	19159	17625	1	544	8	990
12	111507 X	14945	-0-	-96562	-0-	12991	4	1954	9	N	1776	2713	1	53	8	-0-
01	111507 X	-0-	-0-	-111507	-0-					N	-0-					-0-
02	100716 X	-0-	-0-	-100716	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	4544	-0-	4544	4544	4163	4	381	9	N	346	101	8			245
11	SHUT IN	34563	-0-	34563	39107	29351	4	5212	9	N	4738	4691	1	292	8	-0-
12	112096 X	-0-	-0-	-112096	-0-					N	-0-					-0-
01	112096 X	-0-	-0-	-112096	-0-					N	-0-					-0-
02	101248 X	-0-	-0-	-101248	-0-					N	-0-					-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 10414 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 10677 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-172 WELL #: 4H RRCID -> 282820 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11181 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	79000					N	183	183	1			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	79000					N	-0-					-0-
11	0	18274	-0-	18274	97274	9269	3	9005	9	N	8186	4347	0	6	8	3833
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	97274					N	NO RPT					3833
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	97274					N	NO RPT					3833
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	97274					N	NO RPT					3833

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49058 08/03/2017

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

09	70740 X	41426	-0-	-29314	-0-	31203	3	10223	9	Y	9294	8981	1	56	8	290
10	73098 X	42029	-0-	-31069	-0-	30846	3	11183	9	Y	10166	10009	1	84	8	363
11	70740 X	41834	-0-	-28906	-0-	30421	3	11413	9	Y	10375	10445	1	86	8	207
12	73098 X	38724	-0-	-34374	-0-	28249	3	10475	9	Y	9523	9086	1	152	8	492
01	35329 X	35329	-0-	-0-	-0-	25679	3	9650	9	Y	8773	9087	1	145	8	33
02	39032 X	33450	-0-	-5582	-0-	24736	3	8714	9	Y	7922	7514	1	150	8	291

MONROE 34-220 WELL #: 5H RRCID -> 282847 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	12175	-0-	12175	12175	6429	3	1139	4	N	4188	3348	0	746	1	43
						4607	9					51	8			
01	SHUT IN	37217	-0-	37217	49392	23950	3	13267	9	N	12061	11848	0	156	8	100
02	SHUT IN	41407	-0-	41407	90799	27942	3	13465	9	N	12241	12231	0	23	8	86

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 10197 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	13311	-0-	13311	13311	9794	4	3517	9	N	3197	2817	1	380	8	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13311					N	-0-					-0-

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	15002	-0-	15002	15002	11255	4	3747	9	N	3406	3283	1	123	8	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15002					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A

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

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62760	X	52087	-0-	-10673	-0-	39511	3	12576	9	Y	11433	11256	1			177
10	64852	X	53638	-0-	-11214	-0-	39978	3	13660	9	Y	12418	12378	1	2	8	215
*11	63373	X	63373	-0-	-0-	-0-	48658	3	14715	9	Y	13377	13505	1			87
12	78161	X	78161	-0-	-0-	-0-	59713	3	18448	9	Y	16771	16792	1			66
*01	69069	X	69069	-0-	-0-	-0-	52513	3	16556	9	Y	15051	15038	1			79
*02	68591	X	68591	-0-	-0-	-0-	52270	3	16321	9	Y	14837	14633	1	143	8	140

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10742 PERF. N/A

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

HULDRA 57-2-5 WELL #: 1H RRCID -> 282989 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		5122	-0-	5122	5122	2729	4	2393	9	N	2175	1863	1	312	8	-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	5122					N	-0-					-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		40505	-0-	40505	87870	27429	3	13076	9	Y	11887	11710	0	56	1	65
													56	8			
06	0		102844	-0-	102844	190714	75186	3	27658	9	Y	25144	24966	0	63	8	180
07	0		90797	-0-	90797	281511	67728	3	23069	9	Y	20972	20952	0	47	8	153
08	333058	X	51547	-0-	-281511	-0-	39543	3	12004	9	Y	10913	10927	0	50	8	89
09	152310	X	-0-	-0-	-152310	-0-					Y	-0-	89	0			-0-
10	157387	X	64114	-0-	-93273	-0-	46466	3	17648	9	Y	16044	15873	0	63	8	108
11	152310	X	14599	-0-	-137711	-0-	10411	3	4188	9	Y	3807	3781	0	7	1	21
													106	8			
12	157387	X	77157	-0-	-80230	-0-	56319	3	20838	9	Y	18944	18605	0	282	8	78
01	157387	X	71359	-0-	-86028	-0-	52576	3	18783	9	Y	17075	16863	0	217	8	73
*02	85384	X	85384	-0-	-0-	-0-	63040	3	22344	9	Y	20313	20050	0	4	1	68
													264	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	139350 X	-0-	-0-	-139350	-0-					Y	-0-	106	0			-0-
10	143995 X	68830	-0-	-75165	-0-	49164	3	19666	9	Y	17878	17695	0	63	8	120
11	139350 X	18313	-0-	-121037	-0-	13232	3	5081	9	Y	4619	4600	0	8	1	26
												105	8			
12	143995 X	86104	-0-	-57891	-0-	63718	3	22386	9	Y	20351	19946	0	348	8	83
01	143995 X	81594	-0-	-62401	-0-	60506	3	21088	9	Y	19171	18934	0	238	8	82
*02	90952 X	90952	-0-	-0-	-0-	67477	3	23475	9	Y	21341	21066	0	4	1	72
												281	8			

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 9843 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	94435 X	94435	-0-	-0-	-0-	85573	4	8862	9	N	8056	6964	1	1092	8	-0-
11	41850 X	-0-	-0-	-41850	-0-					N	-0-					-0-
12	43245 X	-0-	-0-	-43245	-0-					N	-0-					-0-
01	43245 X	-0-	-0-	-43245	-0-					N	-0-					-0-
02	39060 X	-0-	-0-	-39060	-0-					N	-0-					-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

09	88592 X	-0-	-0-	-88592	-0-					N	-0-					-0-
10	98084 X	8570	-0-	-89514	-0-	5766	3	2804	9	N	2549	1874	1	130	8	545
11	94920 X	42902	-0-	-52018	-0-	29904	3	12998	9	N	11816	11734	1	337	8	290
12	98084 X	45368	-0-	-52716	-0-	32402	3	12966	9	N	11787	11438	1	457	8	182
01	98084 X	49151	-0-	-48933	-0-	34993	3	14158	9	N	12871	12442	1	408	8	203
02	88592 X	52983	-0-	-35609	-0-	37848	3	15135	9	N	13759	13244	1	591	8	127

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	117500	-0-	117500	117500	92983	4	24517	9	N	22288	21583	1	705	8	-0-
01	SHUT IN	429	-0-	429	117929	197	4	232	9	N	211	209	1	2	8	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	117929					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10336 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	10714	-0-	10714	10714	8299	4	2415	9	N	2195	2108	1	87	8	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	10714					N	-0-					-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

09	227932 X	218855	-0-	-9077	-0-	166525	4	52330	9	Y	47573	48293	1	185	8	-0-
10	171678 X	-0-	-0-	-171678	-0-					Y	8	8	8			-0-
11	166140 X	80135	-0-	-86005	-0-	57471	3	22664	9	Y	20604	20383	0	38	1	117
												66	8			
12	171678 X	163518	-0-	-8160	-0-	123619	3	39899	9	Y	36272	35917	0	323	8	149
01	171678 X	104286	-0-	-67392	-0-	78729	3	25557	9	Y	23234	23064	0	220	8	99
02	155064 X	39432	-0-	-115632	-0-	29524	3	9908	9	Y	9007	8986	0	2	1	30
												88	8			

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

09	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-					-0-
10	22661 X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	-0-					-0-
11	21930 X	2600	-0-	-19330	-0-	1735	3	865	9	Y	786	475	1			311
12	61230 X	61230	-0-	-0-	-0-	46422	3	14808	9	Y	13462	13503	1	92	8	178
01	63061 X	63061	-0-	-0-	-0-	47550	3	15511	9	Y	14101	13963	1	110	8	206
*02	55700 X	55700	-0-	-0-	-0-	43142	3	12558	9	Y	11416	11229	1	216	8	177

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

09	41976 X	-0-	-0-	-41976	-0-					N	-0-					-0-
10	72292 X	-0-	-0-	-72292	-0-					N	-0-					-0-
11	69960 X	-0-	-0-	-69960	-0-					N	-0-					-0-
12	72292 X	-0-	-0-	-72292	-0-					N	-0-					-0-
01	72292 X	-0-	-0-	-72292	-0-					N	-0-					-0-
02	65296 X	-0-	-0-	-65296	-0-					N	-0-					-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

09	11867 X	-0-	-0-	-11867	-0-					N	-0-					-0-
10	45353 X	-0-	-0-	-45353	-0-					N	-0-					-0-
11	43890 X	-0-	-0-	-43890	-0-					N	-0-					-0-
12	45353 X	-0-	-0-	-45353	-0-					N	-0-					-0-
01	45353 X	-0-	-0-	-45353	-0-					N	-0-					-0-
02	40964 X	-0-	-0-	-40964	-0-					N	-0-					-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

09	19720 X	12931	-0-	-6789	-0-	10832	4	2099	9	N	1908	2417	1	54	8	-0-
10	75888 X	-0-	-0-	-75888	-0-					N	-0-					-0-
11	73440 X	-0-	-0-	-73440	-0-					N	-0-					-0-
12	75888 X	-0-	-0-	-75888	-0-					N	-0-					-0-
01	75888 X	-0-	-0-	-75888	-0-					N	-0-					-0-
02	68544 X	-0-	-0-	-68544	-0-					N	-0-					-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 05/21/2017 TOTAL DEPTH 10283 PERF. N/A

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

GORGON 57-1-33 WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

09	136860 X	50610	-0-	-86250	-0-	39909	4	10701	9	N	9728	9910	1	156	8	-0-
10	163804 X	-0-	-0-	-163804	-0-					N	-0-					-0-
11	158520 X	-0-	-0-	-158520	-0-					N	-0-					-0-
12	163804 X	-0-	-0-	-163804	-0-					N	-0-					-0-
01	163804 X	-0-	-0-	-163804	-0-					N	-0-					-0-
02	147952 X	-0-	-0-	-147952	-0-					N	-0-					-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

09	0	78528	-0-	78528	78528	63531	4	14997	9	N	13634	11815	1	313	8	1506
10	166385 X	87857	-0-	-78528	-0-	72586	4	15271	9	N	13883	14952	1	437	8	-0-
11	150510 X	-0-	-0-	-150510	-0-					N	9122	7014	1	223	8	1885
12	155527 X	-0-	-0-	-155527	-0-					N	10615	11783	1	717	8	-0-
01	155527 X	-0-	-0-	-155527	-0-					N	-0-					-0-
02	140476 X	-0-	-0-	-140476	-0-					N	-0-					-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

09	64140 X	18775	-0-	-45365	-0-	15517	2	3258	9	Y	2962	2831	1	8	8	265
10	66278 X	31565	-0-	-34713	-0-	25833	2	5732	9	Y	5211	5347	1	17	8	112
11	64140 X	46696	-0-	-17444	-0-	38711	2	7985	9	Y	7259	7235	1	32	8	104
12	66278 X	43692	-0-	-22586	-0-	36056	2	7636	9	Y	6942	6925	1	57	8	64
01	66278 X	25011	-0-	-41267	-0-	20978	3	4033	9	Y	3666	3478	1	78	8	174
02	59864 X	14528	-0-	-45336	-0-	12124	3	2404	9	Y	2185	1874	1	434	8	51

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 283123 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF. N/A

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-221 WELL #: 2H RRCID -> 283124 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 11540 PERF. N/A

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 H	20327	-0-	20327	20327	7349	3	2933	4	N	9132	6562	0	2429	1	83
						10045	9					58	8			
01	0 %	49581	-0-	49581	69908	28248	3	21333	9	N	19394	19307	0	7	8	163
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	69908					N	NO RPT					163

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49613 01/07/2018

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 10704 PERF. N/A

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

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

09	0	7657	-0-	7657	7657	5893	4	1764	9	N	1604	1019	1	165	8	420
10	145391 X	137734	-0-	-7657	-0-	98072	4	39662	9	N	36056	35977	1	499	8	-0-
11	92640 X	-0-	-0-	-92640	-0-					N	-0-					-0-
12	95728 X	-0-	-0-	-95728	-0-					N	-0-					-0-
01	95728 X	44514	-0-	-51214	-0-	31324	3	13190	9	N	11991	11582	1	1	8	408
*02	97937 X	97937	-0-	-0-	-0-	68970	3	28967	9	N	26334	25998	1			744

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

09	0 W	171352	-0-	171352	171352	126095	4	45257	9	N	41143	42799	1	304	8	-0-
10	0 W	61606	-0-	61606	232958	42376	4	19230	9	N	17482	17371	1	111	8	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	232958					N	-0-					-0-
12	0 W	38476	-0-	38476	271434	31877	3	6599	9	N	5999	5766	0	209	8	24
01	0 W	71388	-0-	71388	342822	50794	3	20594	9	N	18722	18467	0	199	8	80
02	0 W	73942	-0-	73942	416764	52447	3	21495	9	N	19541	19338	0	4	1	66
												213	8			

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10374 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 9865 PERF. N/A

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

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10442 PERF. N/A

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

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 9539 PERF. N/A

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

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	14572	-0-	14572	14572	11750	4	2822	9	N	2565	2342	1	223	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 10473 PERF. N/A

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

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9589 PERF. N/A

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

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10557 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	0	39442	-0-	39442	39442	28539	4	10903	9	N	9912	9781	1	131	8	-0-
11	92435 X	-0-	-0-	-92435	-0-					N	545	545	1			-0-
12	DELQ PR	50765	-0-	50765	50765	35279	3	15486	9	N	14078	13854	0	166	8	58
01	150815 X	62177	-0-	-88638	-0-	43916	3	18261	9	N	16601	16401	0	187	8	71
02	136220 X	73515	-0-	-62705	-0-	51604	3	21911	9	N	19919	19684	0	4	1	67
												235	8			

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9992 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 9992 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	4346	-0-	4346	4346	3612	4	734	9	N	667	535	1	132	8	-0-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

11	0	21291	-0-	21291	21291	1201	3	13898	4	Y	5629	4900	1	13	8	716
						6192	9									
12	DELQ PR	51738	-0-	51738	73029	35899	3	15839	9	Y	14399	14913	1	10	8	192
*01	140106 X	67077	-0-	-73029	-0-	46939	3	20138	9	Y	18307	18229	1			270
*02	49558 X	49558	-0-	-0-	-0-	33648	3	15910	9	Y	14464	14195	1	315	8	224

MARINER 57-2-31 WELL #: 1H RRCID -> 283233 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	38097	-0-	38097	38097	32475	4	5622	9	N	5111	4673	1	438	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9888 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	5635	-0-	5635	5635	4582	4	1053	9	N	957	654	1	303	8	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5635					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	SHUT IN	45059	-0-	45059	45059	35823	3	9236	9	Y	8396	8281	0	31	8	84
10	SHUT IN	103064	-0-	103064	148123	77085	3	25979	9	Y	23617	23423	0	120	8	158
11	SHUT IN	112865	-0-	112865	260988	83867	3	28998	9	Y	26362	26190	0	49	1	150
												131	8			
12	SHUT IN	124517	-0-	124517	385505	93031	3	31486	9	Y	28624	28267	0	390	8	117
*01	501611 X	116106	-0-	-385505	-0-	86568	3	29538	9	Y	26853	26532	0	323	8	115
*02	86854 X	86854	-0-	-0-	-0-	64388	3	22466	9	Y	20424	20200	0	4	1	69
												266	8			

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	137609 X	18152	-0-	-119457	-0-	13732	4	4420	9	N	4018	4018	1			-0-
*02	124292 X	-0-	-0-	-124292	-0-					N	-0-					-0-

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 10741 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10325 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	14048	-0-	14048	14048	11193	4	2855	9	N	2595	2467	1	128	8	-0-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10544 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 10303 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10179 PERF. N/A

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

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

10	0	582	-0-	582	582	565	4	17	9	N	15	15	8			-0-
11	86002 X	85420	-0-	-582	-0-	66027	4	19393	9	N	17630	17537	1	93	8	-0-
12	123752 X	-0-	-0-	-123752	-0-					N	13848	13631	1	68	8	149
01	123752 X	-0-	-0-	-123752	-0-					N	227	362	1	14	8	-0-
02	111776 X	-0-	-0-	-111776	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10119 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	9094	-0-	9094	9094	6578	4	2516	9	N	2287	1859	1	428	8	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9094					N	-0-					-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERTIP UNIT Y WELL #: 1H RRCID -> 283385 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 12622 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

07	SHUT IN	41492	-0-	41492	41492	31199	4	10293	9	N	9357	9284	1	73	8	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	41492					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	41492					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	41492					Y	-0-					-0-
11	118800 X	74986	-0-	-43814	-0-	55601	3	19385	9	Y	17623	17424	0	33	1	100
												66	8			
*12	153045 X	153045	-0-	-0-	-0-	115533	3	37512	9	Y	34102	33757	0	305	8	140
*01	122760 X	108160	-0-	-14600	-0-	79374	3	28786	9	Y	26169	25986	0	211	8	112
02	110880 X	23252	-0-	-87628	-0-	17071	3	6181	9	Y	5619	5651	0	1	1	19
												60	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 10714 PERF. N/A

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

WOLFHOUND 56-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283398 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	7446	-0-	7446	7446	5696	4	1750	9	N	1591	1591	1			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7446					N	-0-					-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

09	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SEALED	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SEALED	25284	-0-	25284	25284	20066	4	5218	9	N	4744	4670	1	74	8	-0-
02	SEALED	-0-	-0-	-0-	25284					N	-0-					-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 11033 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	21796	-0-	21796	21796	16977	4	4819	9	N	4381	3618	1	14	8	749
02	SHUT IN	10100	-0-	10100	31896	8509	3	1591	9	N	1446	1855	1	1	8	339

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 10409 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

10	21630 X	NO RPT	-0-	-21630	-0-					N	NO RPT					-0-
11	92700 X	NO RPT	-0-	-92700	-0-					N	NO RPT					-0-
12	95790 X	NO RPT	-0-	-95790	-0-					N	NO RPT					-0-
01	95790 X	NO RPT	-0-	-95790	-0-					N	NO RPT					-0-
02	86520 X	22067	-0-	-64453	-0-	11190	3	10877	9	N	9888	9772	0	90	8	69

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10059 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF. N/A

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

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

*11	0	29938	-0-	29938	29938	22099	4	7839	9	N	7126	5996	1	186	8	944
12	0	108470	-0-	108470	138408	79332	4	29138	9	N	26489	26886	1	547	8	-0-
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	138408					N	-0-					-0-
*02	138408 X	-0-	-0-	-138408	-0-					N	-0-					-0-

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	7934	-0-	7934	7934	5687	4	2247	9	N	2043	1929	1	114	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 10309 PERF. N/A

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

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

12	0	4548	-0-	4548	4548	3438	4	1110	9	N	1009	952	1	57	8	-0-
01	11088 X	-0-	-0-	-11088	-0-					N	-0-					-0-
02	38808 X	-0-	-0-	-38808	-0-					N	-0-					-0-

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10602 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	27237	-0-	27237	27237	22900	4	4337	9	N	3943	3589	1	354	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

12	0	178	-0-	178	178	174	4	4	9	N	4	4	8			-0-
01	31194 X	27053	-0-	-4141	-0-	20870	4	6183	9	N	5621	5459	1	162	8	-0-
02	97048 X	-0-	-0-	-97048	-0-					N	-0-					-0-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 9929 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56560	X	-0-	-0-	-56560	-0-					N	-0-					-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	57567	X	NO RPT	-0-	-57567	-0-					N	NO RPT					-0-
02	51996	X	NO RPT	-0-	-51996	-0-					N	NO RPT					-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

09	18660	X	17907	-0-	-753	-0-	17309	3	132	4	N	424	365	1			260
							466	9									
10	19282	X	18118	-0-	-1164	-0-	17457	3	160	4	N	455	373	1			342
							501	9									
11	18660	X	16116	-0-	-2544	-0-	13633	3	2040	4	N	403	561	1			184
							443	9									
12	19282	X	14328	-0-	-4954	-0-	13814	3	72	4	N	402	374	1			212
							442	9									
01	19282	X	13604	-0-	-5678	-0-	12764	3	457	4	N	348	191	1			369
							383	9									
02	16716	X	15127	-0-	-1589	-0-	14236	3	464	4	N	388	558	1			199
							427	9									

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	21060	X	14581	-0-	-6479	-0-	12627	3	985	4	N	881	370	1			698
							969	9									
10	21762	X	18993	-0-	-2769	-0-	13109	3	5040	4	N	767	377	1			1088
							844	9									
11	20250	X	14954	-0-	-5296	-0-	13036	3	930	4	N	898	1453	1			533
							988	9									
12	20925	X	9962	-0-	-10963	-0-	8241	3	866	4	N	777	775	1			535
							855	9									
01	20925	X	6182	-0-	-14743	-0-	5179	3	681	4	N	293	383	1			445
							322	9									
02	17164	X	9038	-0-	-8126	-0-	7570	3	995	4	N	430	595	1			280
							473	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23640	X	20933	-0-	-2707	-0-	2956	1	16791	3	Y	746	543	1			494
							365	4	821	9							
10	24955	X	14709	-0-	-10246	-0-	1639	1	11468	3	Y	1311	940	1			865
							160	4	1442	9							
11	24150	X	10852	-0-	-13298	-0-	2243	1	6496	3	Y	546	769	1			642
							1512	4	601	9							
12	24955	X	20924	-0-	-4031	-0-	2280	1	14582	3	Y	2868	1160	1			2350
							907	4	3155	9							
01	23839	X	19481	-0-	-4358	-0-	2806	1	15398	3	Y	233	960	1			1623
							1021	4	256	9							
*02	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	2441	1	10747	3	Y	1	1331	1			293
							878	4	1	9							

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27150	X	21463	-0-	-5687	-0-	2765	1	9653	3	Y	560	529	1			266
							8429	4	616	9							
10	28055	X	19111	-0-	-8944	-0-	2032	1	6523	3	Y	550	592	1			224
							9951	4	605	9							
11	26460	X	21138	-0-	-5322	-0-	2672	1	11463	3	Y	896	601	1			519
							6017	4	986	9							
12	25575	X	16579	-0-	-8996	-0-	2465	1	4930	3	Y	1448	1066	1			901
							7591	4	1593	9							
01	25575	X	12458	-0-	-13117	-0-	2464	1	5572	3	Y	516	1310	1			107
							3854	4	568	9							
*02	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	1910	1	10448	3	Y	774	648	1			233
							658	4	851	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31200	X	16726	-0-	-14474	-0-	2509	1	11169	3	Y	1042	960	1			270
							1902	4	1146	9							
10	32240	X	22665	-0-	-9575	-0-	2629	1	19169	4	Y	788	954	1			104
							867	9									
11	30420	X	20007	-0-	-10413	-0-	2644	1	4892	3	Y	720	726	1			98
							11679	4	792	9							
12	27497	X	24589	-0-	-2908	-0-	3163	1	7594	3	Y	1295	1250	1			143
							12407	4	1425	9							
01	27497	X	23855	-0-	-3642	-0-	2846	1	11914	3	Y	1318	1228	1			233
							7645	4	1450	9							
*02	53835	X	53835	-0-	-0-	-0-	2952	1	12724	3	Y	2487	2501	1			219
							35423	4	2736	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26910	X	20607	-0-	-6303	-0-	1950	1	18567	3	N	2	179	1			810
							88	4	2	9							
10	27187	X	25504	-0-	-1683	-0-	2184	1	23267	3	N	1					811
							52	4	1	9							
11	26310	X	24328	-0-	-1982	-0-	2262	1	22051	3	N	-0-					811
							15	4									
12	27187	X	22685	-0-	-4502	-0-	2418	1	19817	3	N	-0-					811
							450	4									
01	25513	X	18856	-0-	-6657	-0-	2418	1	12138	3	N	5	377	1			439
							4294	4	6	9							
02	23044	X	15312	-0-	-7732	-0-	1404	1	11680	3	N	-0-					439
							2228	4									

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35760	X	26020	-0-	-9740	-0-	4380	1	19970	3	N	1504	1453	1			460
							16	4	1654	9							
10	36952	X	25459	-0-	-11493	-0-	3743	1	20032	3	N	1499	1201	1			758
							35	4	1649	9							
11	34890	X	17291	-0-	-17599	-0-	3332	1	12740	3	N	989	1311	1			436
							131	4	1088	9							
12	35092	X	20805	-0-	-14287	-0-	3689	1	15522	3	N	1243	1051	1			628
							227	4	1367	9							
01	30690	X	14000	-0-	-16690	-0-	3451	1	8550	3	N	1480	1509	1			599
							371	4	1628	9							
02	24276	X	21097	-0-	-3179	-0-	3332	1	16276	3	N	1346	1493	1			452
							8	4	1481	9							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	1015	1	18897	3	Y	1015	1116	1			153
							251	4	1117	9							
10	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	1017	1	18308	3	Y	1378	1270	1			261
							252	4	1516	9							
11	20010	X	9664	-0-	-10346	-0-	952	1	7652	3	Y	749	546	1			464
							236	4	824	9							
12	20677	X	18392	-0-	-2285	-0-	1270	1	16115	3	Y	823	951	1			336
							102	4	905	9							
01	20677	X	15360	-0-	-5317	-0-	1122	1	7836	3	Y	1134	1306	1			164
							5155	4	1247	9							
*02	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	899	1	5530	3	Y	984	921	1			227
							6014	4	1082	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	10946	-0-	10946	56405	2580	1	5521	3	N	2460	2021	1			519
							139	4	2706	9							
10	0	W	2485	-0-	2485	58890	1720	1	127	4	N	580	565	1			534
							638	9									
11	0	W	12666	-0-	12666	71556	2494	1	6078	3	N	1866	1843	1			557
							2041	4	2053	9							
12	0	W	7384	-0-	7384	78940	2580	1	3222	3	N	1373	1503	1			427
							72	4	1510	9							
01	0	W	11064	-0-	11064	90004	2666	1	5615	3	N	2107	2322	1			212
							465	4	2318	9							
02	0	W	11137	-0-	11137	101141	2408	1	5510	3	N	2507	2331	1			388
							461	4	2758	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	1688	1	11512	3	Y	2523	2567	1			436
							174	4	2775	9							
10	14260	X	6506	-0-	-7754	-0-	810	1	3119	3	Y	845	1090	1			191
							1647	4	930	9							
11	13800	X	3253	-0-	-10547	-0-	382	1	604	4	Y	2061	1988	1			264
							2267	9									
12	14260	X	7761	-0-	-6499	-0-	1113	1	4609	3	Y	1135	1195	1			204
							790	4	1249	9							
01	14260	X	976	-0-	-13284	-0-	65	1	78	4	Y	757	909	1			52
							833	9									
*02	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	89	1	75	4	Y	1185	1169	1			68
							1304	9									

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30510	X	27320	-0-	-3190	-0-	2790	1	18448	3	N	1856	1648	1			394
							4040	4	2042	9							
10	31527	X	28691	-0-	-2836	-0-	2883	1	20707	3	N	1972	1878	1			488
							2932	4	2169	9							
11	30510	X	27941	-0-	-2569	-0-	2697	1	22062	3	N	1831	2023	1			296
							1168	4	2014	9							
12	31527	X	22336	-0-	-9191	-0-	2604	1	16817	3	N	1576	1288	1			584
							1181	4	1734	9							
01	31527	X	19193	-0-	-12334	-0-	2511	1	7893	3	N	1168	1327	1			425
							7504	4	1285	9							
02	25928	X	20719	-0-	-5209	-0-	2604	1	10021	3	N	1410	1681	1			154
							6543	4	1551	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26760	X	16539	-0-	-10221	-0-	1911	1	12192	3	Y	864	877	1			171
							1486	4	950	9							
10	18228	X	1639	-0-	-16589	-0-	164	1	89	4	Y	1260	1160	1			271
							1386	9									
11	17640	X	10784	-0-	-6856	-0-	1312	1	5438	3	Y	916	1093	1			94
							3026	4	1008	9							
12	18228	X	13061	-0-	-5167	-0-	1651	1	6348	3	Y	1177	1027	1			244
							3767	4	1295	9							
01	17081	X	1011	-0-	-16070	-0-	10	1	16	4	Y	895	1057	1			82
							985	9									
*02	693	X	693	-0-	-0-	-0-	255	1	177	4	Y	237	284	1			35
							261	9									

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20610	X	10324	-0-	-10286	-0-	3060	1	6215	3	N	939	868	1			283
							16	4	1033	9							
10	20956	X	18056	-0-	-2900	-0-	3162	1	13106	3	N	936	1084	1			135
							758	4	1030	9							
11	19770	X	16818	-0-	-2952	-0-	2754	1	12377	3	N	884	542	1			477
							715	4	972	9							
12	20243	X	19112	-0-	-1131	-0-	3162	1	14463	3	N	925	1270	1			132
							469	4	1018	9							
01	20057	X	18419	-0-	-1638	-0-	3162	1	13929	3	N	983	888	1			227
							247	4	1081	9							
02	16296	X	14551	-0-	-1745	-0-	2652	1	10889	3	N	783	748	1			262
							149	4	861	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20850	X	17578	-0-	-3272	-0-	2340	1	14747	3	N	126	184	1			228
							352	4	139	9							
10	20057	X	15725	-0-	-4332	-0-	2418	1	12268	3	N	113					341
							915	4	124	9							
11	19410	X	17223	-0-	-2187	-0-	2340	1	13951	3	N	104	191	1			254
							818	4	114	9							
12	20057	X	9900	-0-	-10157	-0-	2262	1	7132	3	N	70					324
							429	4	77	9							
01	19220	X	6558	-0-	-12662	-0-	2028	1	4152	3	N	4	187	1			141
							374	4	4	9							
02	16408	X	12557	-0-	-3851	-0-	2106	1	9620	3	N	-0-					141
							831	4									

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35400	X	33409	-0-	-1991	-0-	3570	1	27895	3	N	1655	1655	1			375
							123	4	1821	9							
10	36580	X	29835	-0-	-6745	-0-	3689	1	21029	3	N	1599	1646	1			328
							3358	4	1759	9							
11	35400	X	27754	-0-	-7646	-0-	3570	1	22392	3	N	1171	941	1			558
							504	4	1288	9							
12	35154	X	29227	-0-	-5927	-0-	3689	1	23734	3	N	1493	1314	1			737
							162	4	1642	9							
01	34534	X	21106	-0-	-13428	-0-	3332	1	15969	3	N	700	1016	1			421
							1035	4	770	9							
02	31192	X	27893	-0-	-3299	-0-	3332	1	22643	3	N	1601	1745	1			277
							157	4	1761	9							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35332	X	35332	-0-	-0-	-0-	1682	1	31333	3	Y	1728	1837	1			136
							416	4	1901	9							
10	35061	X	34068	-0-	-993	-0-	1680	1	30216	3	Y	1597	1500	1			233
							415	4	1757	9							
11	37380	X	17239	-0-	-20141	-0-	1745	1	14017	3	Y	951	933	1			251
							431	4	1046	9							
12	38626	X	23831	-0-	-14795	-0-	1613	1	20458	3	Y	1484	1298	1			437
							128	4	1632	9							
01	38626	X	21852	-0-	-16774	-0-	1575	1	10997	3	Y	1860	2049	1			248
							7234	4	2046	9							
*02	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	1705	1	10485	3	Y	1428	1325	1			351
							11403	4	1571	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
09	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	3300	1	8020	3	N	2558	2152	1			955
							352	4	2814	9							
10	14849	X	13714	-0-	-1135	-0-	3190	1	6995	3	N	2368	2567	1			756
							924	4	2605	9							
11	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	2970	1	7066	3	N	2373	2402	1			727
							2660	4	2610	9							
12	14849	X	14061	-0-	-788	-0-	2860	1	7355	3	N	2130	1807	1			1050
							1503	4	2343	9							
01	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	2750	1	5500	3	N	2291	2545	1			796
							5025	4	2520	9							
02	13412	X	12117	-0-	-1295	-0-	2640	1	6318	3	N	1868	2442	1			222
							1104	4	2055	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	1882	1	12831	3	Y	1908	1909	1			330
							194	4	2099	9							
10	23888	X	23888	-0-	-0-	-0-	2879	1	12064	3	Y	2815	2509	1			636
							5848	4	3097	9							
11	17260	X	17260	-0-	-0-	-0-	3069	1	8890	3	Y	414	997	1			53
							4846	4	455	9							
12	18767	X	18767	-0-	-0-	-0-	2576	1	11271	3	Y	2808	2356	1			505
							1831	4	3089	9							
01	21417	X	21417	-0-	-0-	-0-	3029	1	12162	3	Y	2403	2744	1			164
							3583	4	2643	9							
*02	25224	X	25224	-0-	-0-	-0-	3243	1	15878	3	Y	3080	3068	1			176
							2715	4	3388	9							

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

09	31749	X	31749	-0-	-0-	-0-	1280	1	21865	3	Y	5074	4441	1			1150
							3023	4	5581	9							
10	22672	X	22672	-0-	-0-	-0-	3360	1	13918	3	Y	3245	3835	1			560
							1824	4	3570	9							
11	27672	X	27672	-0-	-0-	-0-	3722	1	15635	3	Y	-0-	560	1			-0-
							8315	4									
12	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	3725	1	19835	3	Y	-0-					-0-
							604	4									
01	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	3998	1	11143	3	Y	3031	2610	1			421
							3489	4	3334	9							
*02	25933	X	25933	-0-	-0-	-0-	3539	1	16126	3	Y	4082	4125	1			378
							1778	4	4490	9							

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

09	26998	X	26998	-0-	-0-	-0-	3390	1	18610	3	N	3914	4036	1			345
							693	4	4305	9							
10	28489	X	28489	-0-	-0-	-0-	3155	1	19066	3	N	4236	3729	1			852
							1608	4	4660	9							
11	27968	X	27968	-0-	-0-	-0-	2929	1	19483	3	N	4315	4105	1			1062
							809	4	4747	9							
12	26439	X	26439	-0-	-0-	-0-	3131	1	18139	3	N	3929	4143	1			848
							847	4	4322	9							
01	23498	X	23428	-0-	-70	-0-	3131	1	12882	3	N	3611	4057	1			402
							3443	4	3972	9							
*02	22786	X	22786	-0-	-0-	-0-	3584	1	14249	3	N	3354	3140	1			616
							1264	4	3689	9							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

09	32064	X	32064	-0-	-0-	-0-	3870	1	23196	3	N	2423	2614	1			825
							2333	4	2665	9							
10	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-	3741	1	23089	3	N	1885	1865	1	2	8	843
							3312	4	2074	9							
11	35557	X	35557	-0-	-0-	-0-	4197	1	27034	3	N	1952	2375	1			420
							2179	4	2147	9							
12	33083	X	33083	-0-	-0-	-0-	4292	1	24866	3	N	1952	1850	1			522
							1778	4	2147	9							
*01	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	4292	1	18862	3	N	2089	2294	1			317
							1587	4	2298	9							
02	20216	X	NO RPT	-0-	-20216	-0-					N	NO RPT					317

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	2399	1	13124	3	Y	4473	3937	1			893
						326	4	4920	9							
10	21266 X	21266	-0-	-0-	-0-	2577	1	11050	3	Y	5448	5855	1			486
						1646	4	5993	9							
11	19020 X	15417	-0-	-3603	-0-	2957	1	9984	3	Y	1189	1444	1			231
						1168	4	1308	9							
12	21452 X	15175	-0-	-6277	-0-	2509	1	9649	3	Y	1684	1365	1			550
						1165	4	1852	9							
01	21452 X	12729	-0-	-8723	-0-	2158	1	8329	3	Y	820	1117	1			253
						1340	4	902	9							
*02	16578 X	16578	-0-	-0-	-0-	2466	1	10943	3	Y	2511	2323	1			441
						407	4	2762	9							

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30294 X	30294	-0-	-0-	-0-	2948	1	22268	3	Y	2960	3080	1			752
						1822	4	3256	9							
10	27082 X	27082	-0-	-0-	-0-	3088	1	19512	3	Y	2594	2989	1			357
						1629	4	2853	9							
11	29505 X	29505	-0-	-0-	-0-	2935	1	21393	3	Y	2279	2439	1			197
						2670	4	2507	9							
12	26815 X	25105	-0-	-1710	-0-	3133	1	18075	3	Y	1922	1359	1			760
						1783	4	2114	9							
01	27409 X	27409	-0-	-0-	-0-	3272	1	18443	3	Y	2691	3096	1			355
						2734	4	2960	9							
*02	22860 X	22860	-0-	-0-	-0-	2563	1	16383	3	Y	2022	1906	1			471
						1690	4	2224	9							

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26762 X	26762	-0-	-0-	-0-	3840	1	17968	3	N	3712	3699	1			432
						871	4	4083	9							
10	25885 X	25414	-0-	-471	-0-	3968	1	16541	3	N	3533	3180	1			785
						1019	4	3886	9							
11	25050 X	24724	-0-	-326	-0-	3840	1	16036	3	N	3515	3746	1			554
						981	4	3867	9							
12	25885 X	25401	-0-	-484	-0-	3968	1	14941	3	N	3465	3551	1			468
						2680	4	3812	9							
01	25885 X	23956	-0-	-1929	-0-	3968	1	14550	3	N	3364	3197	1			635
						1738	4	3700	9							
02	23380 X	22610	-0-	-770	-0-	3584	1	14997	3	N	3096	3133	1			598
						623	4	3406	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. (I) GAS 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	18000 X	11020	-0-	-6980	-0-	2340	1	4180	3	N	3832	3832	1			590
						285	4	4215	9							
10	18600 X	8792	-0-	-9808	-0-	2853	1	1524	3	N	3458	3733	1			315
						611	4	3804	9							
11	13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	2604	1	7146	3	N	2872	2629	1			558
						987	4	3159	9							
12	19145 X	19145	-0-	-0-	-0-	2883	1	11956	3	N	3601	3142	1			1017
						345	4	3961	9							
01	18436 X	18436	-0-	-0-	-0-	2697	1	11379	3	N	3531	3883	1			665
						476	4	3884	9							
*02	17764 X	17764	-0-	-0-	-0-	2604	1	11162	3	N	3178	3328	1			515
						502	4	3496	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20580	X	14145	-0-	-6435	-0-	5165	1	6860	3	Y	899	887	1			122
							1131	4	989	9							
10	37553	X	37553	-0-	-0-	-0-	7661	1	20710	3	Y	5026	4485	1			663
							3653	4	5529	9							
11	20580	X	17297	-0-	-3283	-0-	3520	1	9108	3	Y	1677	2125	1			215
							2824	4	1845	9							
12	18383	X	13622	-0-	-4761	-0-	3815	1	6288	3	Y	1115	658	1			672
							2292	4	1227	9							
01	21266	X	17702	-0-	-3564	-0-	3809	1	8196	3	Y	2412	2690	1			394
							3044	4	2653	9							
*02	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	1714	1	3214	3	Y	601	624	1			371
							3692	4	661	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18690	X	6133	-0-	-12557	-0-	1435	1	1906	3	Y	2253	2239	1			305
							314	4	2478	9							
10	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-					Y	-0-	305	1			-0-
11	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	3701	1	9577	3	Y	2673	2330	1			343
							2970	4	2940	9							
12	19313	X	14903	-0-	-4410	-0-	3904	1	6435	3	Y	2016	1144	1			1215
							2346	4	2218	9							
01	19313	X	18655	-0-	-658	-0-	3910	1	8414	3	Y	2914	3653	1			476
							3126	4	3205	9							
*02	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	1772	1	3323	3	Y	1052	879	1			649
							3816	4	1157	9							

KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16260	X	14706	-0-	-1554	-0-	2790	1	7804	3	N	2382	2548	1			312
							1492	4	2620	9							
10	16802	X	14380	-0-	-2422	-0-	2883	1	7975	3	N	2288	2189	1			411
							1005	4	2517	9							
11	16170	X	14042	-0-	-2128	-0-	2697	1	6049	3	N	2069	2225	1			255
							3020	4	2276	9							
12	16709	X	15983	-0-	-726	-0-	2883	1	8163	3	N	2230	1292	1			1193
							2484	4	2453	9							
01	15996	X	1997	-0-	-13999	-0-	372	1	1122	3	N	451	1334	1			310
							7	4	496	9							
02	13720	X	13298	-0-	-422	-0-	2046	1	8087	3	N	1845	1312	1			843
							1135	4	2030	9							

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15780	X	11778	-0-	-4002	-0-	3300	1	4982	3	N	2775	2743	1			647
							443	4	3053	9							
10	16306	X	14332	-0-	-1974	-0-	2530	1	7903	3	N	2297	2332	1			612
							1372	4	2527	9							
11	18642	X	18642	-0-	-0-	-0-	3300	1	12278	3	N	2679	2735	1			556
							117	4	2947	9							
12	16306	X	15337	-0-	-969	-0-	3300	1	8891	3	N	2148	2136	1			568
							783	4	2363	9							
01	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	3190	1	9870	3	N	2457	1952	1			1073
							1254	4	2703	9							
*02	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	3080	1	10359	3	N	2570	2903	1			740
							1402	4	2827	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24811 X	24811	-0-	-0-	-0-	2790	1	14136	3	N	3557	3544	1			444
						3972	4	3913	9							
10	24414 X	24414	-0-	-0-	-0-	2511	1	11784	3	N	3789	3680	1			553
						5951	4	4168	9							
11	21096 X	21096	-0-	-0-	-0-	2790	1	11046	3	N	3152	3163	1			542
						3793	4	3467	9							
12	21237 X	21237	-0-	-0-	-0-	2883	1	12079	3	N	3298	3574	1			266
						2647	4	3628	9							
01	19840 X	17492	-0-	-2348	-0-	2697	1	6869	3	N	2808	2843	1			231
						4837	4	3089	9							
02	17920 X	16438	-0-	-1482	-0-	2604	1	6376	3	N	2762	2351	1			642
						4420	4	3038	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

09	21030 X	20647	-0-	-383	-0-	2790	1	11012	3	N	3266	3085	1			446
						3252	4	3593	9							
10	22537 X	5302	-0-	-17235	-0-	1302	1	2750	3	N	759	914	1			291
						415	4	835	9							
11	21810 X	17974	-0-	-3836	-0-	2697	1	9229	3	N	3293	2755	1			829
						2426	4	3622	9							
12	22537 X	16133	-0-	-6404	-0-	2883	1	10905	3	N	1212	922	1			1119
						1012	4	1333	9							
01	26564 X	26564	-0-	-0-	-0-	2883	1	17377	3	N	4529	5334	1			314
						1322	4	4982	9							
*02	20962 X	20962	-0-	-0-	-0-	2604	1	13931	3	N	3379	3171	1			522
						710	4	3717	9							

MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

09	27690 X	27252	-0-	-438	-0-	3660	1	20000	3	N	3265	3109	1			616
						3592	9									
10	28613 X	20835	-0-	-7778	-0-	3782	1	13768	3	N	2986	2791	1			811
						3285	9									
11	27690 X	15037	-0-	-12653	-0-	3416	1	8314	3	N	3006	3495	1			322
						3307	9									
12	28613 X	19857	-0-	-8756	-0-	3660	1	12917	3	N	2982	2764	1			540
						3280	9									
01	28303 X	20781	-0-	-7522	-0-	3782	1	13957	3	N	2765	3013	1			292
						3042	9									
02	25424 X	13597	-0-	-11827	-0-	2660	1	9028	3	N	1735	1861	1			166
						1909	9									

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

09	18510 X	15622	-0-	-2888	-0-	3150	1	9478	3	N	2281	2384	1			547
						485	4	2509	9							
10	19127 X	8740	-0-	-10387	-0-	1978	1	5305	3	N	1208	364	1			1391
						128	4	1329	9							
11	19396 X	19396	-0-	-0-	-0-	2720	1	10365	3	N	2604	3037	1			958
						3447	4	2864	9							
12	26219 X	26219	-0-	-0-	-0-	2992	1	10724	3	N	3912	3915	1			955
						8200	4	4303	9							
01	27379 X	27379	-0-	-0-	-0-	3264	1	13323	3	N	4034	4101	1			888
						6355	4	4437	9							
*02	23754 X	23754	-0-	-0-	-0-	2860	1	10551	3	N	3362	3647	1			603
						6645	4	3698	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16641 X	16641	-0-	-0-	-0-	3390	1	10244	3	N	2571	2773	1			283
						179	4	2828	9							
10	17009 X	17009	-0-	-0-	-0-	3503	1	9648	3	N	2586	2411	1			458
						1013	4	2845	9							
11	17767 X	17767	-0-	-0-	-0-	3390	1	9882	3	N	2881	2777	1			562
						1326	4	3169	9							
12	17129 X	17129	-0-	-0-	-0-	3503	1	10220	3	N	2948	3021	1			489
						163	4	3243	9							
01	15624 X	15368	-0-	-256	-0-	3277	1	9244	3	N	2455	2501	1			443
						146	4	2701	9							
*02	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	3164	1	7494	3	N	2592	2790	1			245
						611	4	2851	9							

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26400 X	21199	-0-	-5201	-0-	3840	1	14313	3	N	2511	2552	1			493
						284	4	2762	9							
10	27280 X	19936	-0-	-7344	-0-	3968	1	12741	3	N	2361	2413	1			441
						630	4	2597	9							
11	21360 X	21324	-0-	-36	-0-	3712	1	12667	3	N	2810	2793	1			458
						1854	4	3091	9							
12	22739 X	22739	-0-	-0-	-0-	3968	1	14711	3	N	2992	2838	1			612
						769	4	3291	9							
01	21917 X	19723	-0-	-2194	-0-	3968	1	12883	3	N	2589	2977	1			224
						24	4	2848	9							
02	19796 X	17033	-0-	-2763	-0-	3584	1	10849	3	N	2272	2294	1			202
						101	4	2499	9							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28315 X	28315	-0-	-0-	-0-	2670	1	21589	3	N	3072	2948	1			526
						677	4	3379	9							
10	26567 X	25286	-0-	-1281	-0-	2670	1	18357	3	N	2736	2581	1			681
						1249	4	3010	9							
11	25470 X	25184	-0-	-286	-0-	2581	1	17711	3	N	2942	3330	1			293
						1656	4	3236	9							
12	28334 X	26506	-0-	-1828	-0-	2759	1	19847	3	N	3057	2838	1			512
						537	4	3363	9							
01	28334 X	27308	-0-	-1026	-0-	2759	1	20726	3	N	3110	3202	1			420
						402	4	3421	9							
02	25592 X	23953	-0-	-1639	-0-	2492	1	18049	3	N	2596	2600	1			416
						556	4	2856	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19808 X	19808	-0-	-0-	-0-	2148	1	13203	3	Y	2495	2098	1			524
						1712	4	2745	9							
10	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	1586	1	10627	3	Y	1965	2364	1			125
						4598	4	2162	9							
11	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	1524	1	9670	3	Y	1530	1452	1			203
						876	4	1683	9							
12	14167 X	6243	-0-	-7924	-0-	806	1	3443	3	Y	612	770	1			45
						1321	4	673	9							
01	14167 X	8053	-0-	-6114	-0-	894	1	3741	3	Y	943	947	1			41
						2381	4	1037	9							
*02	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	704	1	5467	3	Y	1506	1499	1			48
						1154	4	1657	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17700 X	15281	-0-	-2419	-0-	3190	1	7042	3	N	2424	2217	1			704
						2383	4	2666	9							
10	18383 X	16245	-0-	-2138	-0-	2640	1	9048	3	N	1905	1857	1			752
						2461	4	2096	9							
11	17790 X	15773	-0-	-2017	-0-	3190	1	7809	3	N	2908	2530	1			1130
						1575	4	3199	9							
12	18383 X	9026	-0-	-9357	-0-	2090	1	5375	3	N	1026	1856	1			300
						432	4	1129	9							
01	20291 X	20291	-0-	-0-	-0-	3410	1	8760	3	N	3067	2530	1			837
						4747	4	3374	9							
*02	16389 X	16389	-0-	-0-	-0-	3080	1	8465	3	N	2554	2856	1			535
						2035	4	2809	9							

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20460 X	12214	-0-	-8246	-0-	2790	1	3177	3	N	2562	2367	1			739
						3429	4	2818	9							
10	21142 X	13087	-0-	-8055	-0-	2790	1	6011	3	N	2711	2613	1			837
						1304	4	2982	9							
11	20280 X	7508	-0-	-12772	-0-	2790	1	1751	4	N	2697	3001	1			533
						2967	9									
12	20491 X	7206	-0-	-13285	-0-	2883	1	917	3	N	2723	2448	1			808
						411	4	2995	9							
01	20491 X	7740	-0-	-12751	-0-	2604	1	2359	3	N	1138	1662	1			284
						1525	4	1252	9							
02	11816 X	11299	-0-	-517	-0-	2232	1	4662	3	N	2601	2430	1			455
						1544	4	2861	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22050 X	13809	-0-	-8241	-0-	2520	1	6830	3	N	2275	2556	1			356
						1956	4	2503	9							
10	20212 X	16647	-0-	-3565	-0-	2604	1	6439	3	N	2628	2218	1			766
						4713	4	2891	9							
11	18120 X	16234	-0-	-1886	-0-	2520	1	10471	3	N	2439	2623	1			582
						560	4	2683	9							
12	18724 X	14901	-0-	-3823	-0-	2436	1	9571	3	N	2307	2228	1			661
						356	4	2538	9							
01	18724 X	14981	-0-	-3743	-0-	2268	1	9898	3	N	2317	2478	1			500
						266	4	2549	9							
02	15036 X	8787	-0-	-6249	-0-	1767	1	5606	3	N	1196	959	1			737
						98	4	1316	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 04/26/2015 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
09	35100 X	31259	-0-	-3841	-0-	3300	1	22049	3	N	4858	4843	1			870
						566	4	5344	9							
10	33790 X	31465	-0-	-2325	-0-	3410	1	22884	3	N	3882	3931	1			821
						901	4	4270	9							
11	32700 X	31091	-0-	-1609	-0-	3190	1	21960	3	N	4853	4878	1			796
						603	4	5338	9							
12	33790 X	31101	-0-	-2689	-0-	3410	1	22217	3	N	4426	4474	1			748
						605	4	4869	9							
01	32302 X	31895	-0-	-407	-0-	3410	1	22570	3	N	4640	4830	1			558
						811	4	5104	9							
02	29176 X	26439	-0-	-2737	-0-	3080	1	18947	3	N	3351	3521	1			388
						726	4	3686	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 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
09	33450	X	31218	-0-	-2232	-0-	3930	1	21552	3	N	4721	4400	1			670
							543	4	5193	9							
10	38405	X	38405	-0-	-0-	-0-	4061	1	26935	3	N	6028	5792	1			906
							778	4	6631	9							
11	37679	X	37679	-0-	-0-	-0-	3799	1	26452	3	N	4571	4834	1			643
							2400	4	5028	9							
12	32736	X	31725	-0-	-1011	-0-	4061	1	20689	3	N	4310	4291	1			662
							2234	4	4741	9							
01	37014	X	32742	-0-	-4272	-0-	4061	1	22759	3	N	4607	5020	1			249
							854	4	5068	9							
02	33432	X	29864	-0-	-3568	-0-	3668	1	20518	3	N	4642	4809	1			82
							572	4	5106	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
09	25561	X	25561	-0-	-0-	-0-	3030	1	12305	3	N	3460	3463	1			304
							6420	4	3806	9							
10	28568	X	28568	-0-	-0-	-0-	3914	1	19586	3	N	3828	3140	1			992
							857	4	4211	9							
11	25584	X	25584	-0-	-0-	-0-	3712	1	15924	3	N	3481	3908	1			565
							2119	4	3829	9							
12	26226	X	24267	-0-	-1959	-0-	3968	1	15597	3	N	3221	3548	1			238
							1159	4	3543	9							
01	26226	X	20740	-0-	-5486	-0-	3968	1	10188	3	N	3255	3032	1			461
							3003	4	3581	9							
02	23688	X	22817	-0-	-871	-0-	4312	1	12646	3	N	3407	3613	1			255
							2111	4	3748	9							

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19574	X	19574	-0-	-0-	-0-	3300	1	12409	3	N	3281	2982	1			752
							256	4	3609	9							
10	24393	X	24393	-0-	-0-	-0-	3410	1	16542	3	N	3810	3510	1			1052
							250	4	4191	9							
11	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	3190	1	13049	3	N	3114	3886	1			280
							172	4	3425	9							
12	20212	X	6105	-0-	-14107	-0-	1870	1	1136	3	N	2698	2066	1			912
							131	4	2968	9							
01	23405	X	7900	-0-	-15505	-0-	2090	1	288	3	N	4753	5384	1			281
							294	4	5228	9							
*02	25843	X	25843	-0-	-0-	-0-	3080	1	12796	3	N	8885	8551	1			615
							193	4	9774	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
09	27360	X	14231	-0-	-13129	-0-	453	1	3801	3	Y	1801	1755	1			310
							7996	4	1981	9							
10	28272	X	17998	-0-	-10274	-0-	483	1	12341	3	Y	1098	1167	1			241
							3966	4	1208	9							
11	26400	X	12558	-0-	-13842	-0-	325	1	8717	3	Y	1172	1168	1			245
							2227	4	1289	9							
12	27280	X	8006	-0-	-19274	-0-	375	1	2896	3	Y	1558	1540	1			263
							3021	4	1714	9							
01	23343	X	3187	-0-	-20156	-0-	331	1	19	3	Y	282	224	1			321
							2527	4	310	9							
*02	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	45	1	803	3	Y	7619	6132	1			1808
							687	4	8381	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	22740 X	22583	-0-	-157	-0-	3570	1	13295	3	N	4113	4141	1			216
						1194	4	4524	9							
10	23498 X	7459	-0-	-16039	-0-	1428	1	1813	3	N	1475	293	1			1398
						2595	4	1623	9							
11	21960 X	17873	-0-	-4087	-0-	2499	1	9679	3	N	3358	4266	1			490
						2001	4	3694	9							
12	23343 X	18396	-0-	-4947	-0-	3094	1	7772	3	N	3865	3703	1			652
						3278	4	4252	9							
01	23343 X	17258	-0-	-6085	-0-	3213	1	3937	3	N	3409	3320	1			741
						6358	4	3750	9							
02	21084 X	15822	-0-	-5262	-0-	2604	1	4948	3	N	3034	3182	1			593
						4933	4	3337	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
09	28681 X	28681	-0-	-0-	-0-	4201	1	22988	3	Y	836	1300	1			167
						572	4	920	9							
10	30324 X	30324	-0-	-0-	-0-	5084	1	21797	3	Y	179	330	1			16
						3246	4	197	9							
11	28050 X	23676	-0-	-4374	-0-	4264	1	14400	3	Y	3024	2453	1			587
						1686	4	3326	9							
12	32072 X	32072	-0-	-0-	-0-	5210	1	20043	3	Y	3998	3279	1			1306
						2421	4	4398	9							
01	28985 X	22337	-0-	-6648	-0-	3818	1	14735	3	Y	1284	2193	1			397
						2372	4	1412	9							
*02	29607 X	29607	-0-	-0-	-0-	4506	1	19992	3	Y	3970	3670	1			697
						742	4	4367	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15780 X	11778	-0-	-4002	-0-	1336	1	7591	3	N	2442	2434	1			161
						165	4	2686	9							
10	16306 X	9519	-0-	-6787	-0-	877	1	6135	3	N	2202	934	1			1429
						85	4	2422	9							
11	10140 X	4613	-0-	-5527	-0-	717	1	2076	3	N	1215	2100	1			544
						483	4	1337	9							
12	21667 X	21667	-0-	-0-	-0-	2308	1	14761	3	N	3345	2678	1			1211
						918	4	3680	9							
01	14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	1782	1	9778	3	N	2394	2821	1			784
						649	4	2633	9							
02	11004 X	10407	-0-	-597	-0-	1407	1	6194	3	N	2092	2275	1			601
						505	4	2301	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
09	13710 X	7889	-0-	-5821	-0-	1061	1	4646	3	Y	1253	1190	1			324
						804	4	1378	9							
10	14167 X	9873	-0-	-4294	-0-	1060	1	7725	4	Y	989	1182	1			131
						1088	9									
11	13710 X	6032	-0-	-7678	-0-	926	1	4092	4	Y	922	927	1			126
						1014	9									
12	14167 X	3426	-0-	-10741	-0-	526	1	2063	4	Y	761	803	1			84
						837	9									
01	12803 X	2562	-0-	-10241	-0-	486	1	1306	4	Y	700	660	1			124
						770	9									
*02	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	380	1	4561	4	Y	989	1026	1			87
						1088	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	17250	X	12643	-0-	-4607	-0-	1516	1	5375	3	N	2764	2703	1			351
							2712	4	3040	9							
10	17081	X	12760	-0-	-4321	-0-	1712	1	5096	3	N	3943	3459	1			835
							1615	4	4337	9							
11	14010	X	11978	-0-	-2032	-0-	1650	1	6300	3	N	2520	3056	1			299
							1256	4	2772	9							
12	14477	X	11691	-0-	-2786	-0-	1769	1	5387	3	N	3011	2908	1			402
							1223	4	3312	9							
01	13144	X	11887	-0-	-1257	-0-	1867	1	4879	3	N	2313	2426	1			289
							2597	4	2544	9							
02	11788	X	11146	-0-	-642	-0-	1802	1	3902	3	N	2190	2273	1			206
							3033	4	2409	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

09	52800	X	31582	-0-	-21218	-0-	3150	1	20820	3	N	6920	6216	1			1050
							7612	9									
10	53010	X	12172	-0-	-40838	-0-	1260	1	8046	3	N	2605	2240	1			1415
							2866	9									
11	38490	X	33595	-0-	-4895	-0-	2835	1	22931	3	N	7117	7956	1			576
							7829	9									
12	39773	X	35666	-0-	-4107	-0-	2940	1	24916	3	N	7100	6511	1			1165
							7810	9									
01	39773	X	27691	-0-	-12082	-0-	2205	1	18912	3	N	5976	6203	1			938
							6574	9									
*02	43523	X	43523	-0-	-0-	-0-	2940	1	32726	3	N	7143	7347	1			734
							7857	9									

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

09	21630	X	19357	-0-	-2273	-0-	2850	1	11950	3	N	3764	4014	1			578
							417	4	4140	9							
10	23467	X	7047	-0-	-16420	-0-	1140	1	4106	3	N	1506	746	1			1338
							144	4	1657	9							
11	22710	X	7869	-0-	-14841	-0-	855	1	5115	3	N	1531	2675	1			194
							215	4	1684	9							
12	23467	X	17816	-0-	-5651	-0-	2660	1	8885	3	N	4340	4073	1			461
							1497	4	4774	9							
01	22599	X	22378	-0-	-221	-0-	2375	1	13464	3	N	4957	4870	1			548
							1086	4	5453	9							
02	18060	X	591	-0-	-17469	-0-	522	1	46	3	N	6	206	1			348
							16	4	7	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

09	16560	X	15617	-0-	-943	-0-	2790	1	9109	3	N	3380	3085	1			793
							3718	9									
10	17112	X	15857	-0-	-1255	-0-	2883	1	8771	3	N	3821	4088	1			526
							4203	9									
11	16560	X	550	-0-	-16010	-0-	186	1	251	3	N	103					629
							113	9									
12	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					N	1290	1282	1			637
01	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					637
02	14588	X	9381	-0-	-5207	-0-	867	1	2042	3	N	3006	3343	1			300
							3165	4	3307	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33870	X	31037	-0-	-2833	-0-	3660	1	20100	3	N	5652	5401	1			651
							1060	4	6217	9							
10	37707	X	37707	-0-	-0-	-0-	3782	1	23594	3	N	6851	6317	1			1185
							2795	4	7536	9							
11	34528	X	34528	-0-	-0-	-0-	3538	1	22024	3	N	5949	6567	1			567
							2422	4	6544	9							
12	36544	X	36544	-0-	-0-	-0-	3782	1	24701	3	N	6449	6595	1			421
							967	4	7094	9							
01	34999	X	25015	-0-	-9984	-0-	3782	1	14199	3	N	4793	4685	1			529
							1762	4	5272	9							
02	31612	X	24358	-0-	-7254	-0-	2660	1	15900	3	N	4404	4854	1			79
							954	4	4844	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	2262	1	11601	3	Y	4528	3805	1			1370
							6548	4	4981	9							
10	22227	X	5523	-0-	-16704	-0-	702	1	1849	3	Y	1020	944	1			1446
							1850	4	1122	9							
11	21510	X	18663	-0-	-2847	-0-	1638	1	10624	3	Y	3846	4037	1			1255
							2170	4	4231	9							
12	22227	X	10556	-0-	-11671	-0-	1950	1	5759	3	Y	2233	3384	1			104
							391	4	2456	9							
01	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					104
02	20076	X	5665	-0-	-14411	-0-	4920	1	318	4	Y	388					492
							427	9									

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 08/03/2015 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
09	27570	X	27237	-0-	-333	-0-	2340	1	17919	3	N	5395	5423	1			535
							1043	4	5935	9							
10	25761	X	24827	-0-	-934	-0-	3201	1	14087	3	N	5106	4775	1			866
							1922	4	5617	9							
11	28050	X	24940	-0-	-3110	-0-	3045	1	15839	3	N	4431	5023	1			274
							1182	4	4874	9							
12	28985	X	27149	-0-	-1836	-0-	3255	1	17471	3	N	5336	4163	1			1447
							553	4	5870	9							
01	28985	X	19625	-0-	-9360	-0-	3255	1	9252	3	N	3755	4796	1			406
							2987	4	4131	9							
02	25424	X	16214	-0-	-9210	-0-	2205	1	7132	3	N	3231	2976	1			661
							3323	4	3554	9							

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
09	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	2340	1	14548	3	N	2050	2046	1			457
							452	4	2255	9							
10	19060	X	19060	-0-	-0-	-0-	2418	1	13558	3	N	1944	1820	1			581
							946	4	2138	9							
11	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	2262	1	13957	3	N	2097	2056	1			622
							450	4	2307	9							
12	20243	X	17607	-0-	-2636	-0-	2418	1	13276	3	N	1646	1675	1			593
							102	4	1811	9							
01	20243	X	17709	-0-	-2534	-0-	2418	1	11498	3	N	2727	2699	1			621
							793	4	3000	9							
02	18284	X	14567	-0-	-3717	-0-	2184	1	10755	3	N	1344	1536	1			429
							150	4	1478	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	28006	X	28006	-0-	-0-	-0-	3150	1	11800	3	N	6043	5848	1			720
							6409	4	6647	9							
10	24273	X	23503	-0-	-770	-0-	2472	1	12379	3	N	5369	4980	1			1109
							2746	4	5906	9							
11	21317	X	21317	-0-	-0-	-0-	3480	1	7720	3	N	4535	4812	1			832
							5128	4	4989	9							
12	28954	X	18649	-0-	-10305	-0-	3960	1	6037	3	N	3832	3160	1			1504
							4437	4	4215	9							
01	28954	X	20468	-0-	-8486	-0-	4092	1	10345	3	N	4292	5225	1			571
							1310	4	4721	9							
02	26152	X	19171	-0-	-6981	-0-	3696	1	10696	3	N	3903	3716	1			758
							486	4	4293	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
09	16350	X	15941	-0-	-409	-0-	2340	1	9099	3	N	2975	2786	1			509
							1229	4	3273	9							
10	16895	X	9256	-0-	-7639	-0-	1644	1	5293	3	N	1710	994	1			1225
							438	4	1881	9							
11	16350	X	10824	-0-	-5526	-0-	2418	1	4012	3	N	2302	2998	1			529
							1862	4	2532	9							
12	16895	X	11859	-0-	-5036	-0-	2883	1	4610	3	N	1995	1471	1			1053
							2171	4	2195	9							
01	16895	X	12006	-0-	-4889	-0-	2604	1	5213	3	N	2313	2736	1			630
							1645	4	2544	9							
02	14868	X	12108	-0-	-2760	-0-	2604	1	6683	3	N	2177	1898	1			909
							426	4	2395	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46770	X	38628	-0-	-8142	-0-	926	1	13889	3	N	4532	4108	1			933
							18828	4	4985	9							
10	61628	X	14397	-0-	-47231	-0-	367	1	5989	3	N	2158	1255	1			1836
							5667	4	2374	9							
11	51810	X	21485	-0-	-30325	-0-	485	1	16753	3	N	-0-	1748	1			88
							4247	4									
12	53537	X	3106	-0-	-50431	-0-	90	1	1128	3	N	-0-					88
							1888	4									
01	42625	X	5024	-0-	-37601	-0-	103	1	2247	3	N	13	55	1			46
							2660	4	14	9							
02	36064	X	8980	-0-	-27084	-0-	231	1	7234	3	N	31					77
							1481	4	34	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
09	35190	X	32156	-0-	-3034	-0-	2018	1	23736	3	Y	5603	5798	1			40
							239	4	6163	9							
10	36363	X	33056	-0-	-3307	-0-	3082	1	22057	3	Y	5572	4819	1			793
							1788	4	6129	9							
11	34740	X	32528	-0-	-2212	-0-	3018	1	22478	3	Y	5598	5829	1			562
							874	4	6158	9							
12	35898	X	30216	-0-	-5682	-0-	2836	1	20114	3	Y	5262	4795	1			1029
							1478	4	5788	9							
01	33232	X	21294	-0-	-11938	-0-	2867	1	10933	3	Y	4506	4860	1			675
							2537	4	4957	9							
*02	24580	X	24580	-0-	-0-	-0-	2639	1	15095	3	Y	4147	4340	1			482
							2284	4	4562	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	13590 X	12411	-0-	-1179	-0-	2890	1	7033	3	Y	2262	2150	1			445
						2488	9									
10	14043 X	5401	-0-	-8642	-0-	747	1	3920	3	Y	667	548	1			564
						734	9									
11	13590 X	5735	-0-	-7855	-0-	1678	1	2616	3	Y	1310	1669	1			205
						1441	9									
12	14043 X	6181	-0-	-7862	-0-	2674	1	947	3	Y	2327	1862	1			670
						2560	9									
01	14043 X	1690	-0-	-12353	-0-	1016	1	363	3	Y	283	739	1			214
						311	9									
*02	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	1684	1	6120	3	Y	4071	3757	1			528
						4478	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
09	32640 X	28651	-0-	-3989	-0-	3660	1	20257	3	N	4304	4050	1			860
						4734	9									
10	33728 X	30040	-0-	-3688	-0-	3782	1	21747	3	N	4101	4295	1			666
						4511	9									
11	32640 X	23973	-0-	-8667	-0-	3538	1	16071	3	N	3967	4474	1			159
						4364	9									
12	32643 X	19813	-0-	-12830	-0-	3660	1	12223	3	N	3573	3259	1			473
						3930	9									
01	32643 X	13179	-0-	-19464	-0-	2440	1	8326	3	N	2194	2083	1			584
						2413	9									
02	27132 X	16053	-0-	-11079	-0-	2806	1	10023	3	N	2931	3122	1			393
						3224	9									

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28410 X	26309	-0-	-2101	-0-	4440	1	13116	3	N	5536	5263	1			755
						2663	4	6090	9							
10	28861 X	17843	-0-	-11018	-0-	3996	1	8275	3	N	4250	4455	1			550
						897	4	4675	9							
11	27930 X	20685	-0-	-7245	-0-	3848	1	10952	3	N	4817	4548	1			819
						586	4	5299	9							
12	28861 X	20169	-0-	-8692	-0-	4440	1	10115	3	N	4160	3561	1			1418
						1038	4	4576	9							
01	28706 X	20658	-0-	-8048	-0-	4588	1	7579	3	N	4224	5013	1			629
						3845	4	4646	9							
02	24556 X	18108	-0-	-6448	-0-	3552	1	9152	3	N	3691	3866	1			454
						1344	4	4060	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
09	23940 X	22739	-0-	-1201	-0-	2340	1	16350	3	N	3480	3123	1			1064
						221	4	3828	9							
10	23560 X	21189	-0-	-2371	-0-	3346	1	13360	3	N	3571	3488	1			1147
						555	4	3928	9							
11	22110 X	18959	-0-	-3151	-0-	3300	1	12296	3	N	2640	2748	1			1039
						459	4	2904	9							
12	23498 X	22982	-0-	-516	-0-	3410	1	15688	3	N	3371	3702	1			708
						176	4	3708	9							
01	23498 X	16486	-0-	-7012	-0-	3410	1	8744	3	N	2955	3177	1			486
						1081	4	3251	9							
02	21224 X	16219	-0-	-5005	-0-	3080	1	8579	3	N	2795	2703	1			578
						1485	4	3075	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	28020	X	22084	-0-	-5936	-0-	2340	1	15625	3	N	2893	2183	1			830
							937	4	3182	9							
10	28675	X	22191	-0-	-6484	-0-	2418	1	15170	3	N	3007	3574	1			263
							1295	4	3308	9							
11	25530	X	22634	-0-	-2896	-0-	2262	1	16557	3	N	2953	2796	1			420
							567	4	3248	9							
12	25141	X	21459	-0-	-3682	-0-	2418	1	14558	3	N	2952	2049	1			1323
							1236	4	3247	9							
01	25141	X	18260	-0-	-6881	-0-	1950	1	10281	3	N	2654	3418	1			559
							3110	4	2919	9							
02	20608	X	19869	-0-	-739	-0-	2184	1	14514	3	N	2503	2676	1			386
							418	4	2753	9							

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 11/02/2015 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
09	24930	X	14712	-0-	-10218	-0-	2850	1	4901	3	N	5257	5002	1			870
							1178	4	5783	9							
10	23405	X	13285	-0-	-10120	-0-	1710	1	6989	3	N	3516	3755	1			631
							718	4	3868	9							
11	28482	X	28482	-0-	-0-	-0-	2280	1	15784	3	N	6229	5367	1			1493
							3566	4	6852	9							
12	28158	X	28158	-0-	-0-	-0-	2850	1	17264	3	N	5870	6595	1			768
							1587	4	6457	9							
01	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	2755	1	11615	3	N	5483	5419	1			832
							3591	4	6031	9							
*02	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	2660	1	10999	3	N	5311	5404	1			739
							4447	4	5842	9							

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31920	X	28414	-0-	-3506	-0-	3150	1	22416	3	N	2330	2237	1			398
							285	4	2563	9							
10	32984	X	27396	-0-	-5588	-0-	3661	1	19792	3	N	2286	2423	1			261
							1428	4	2515	9							
11	28890	X	27803	-0-	-1087	-0-	3451	1	20790	3	N	2267	2237	1			291
							1068	4	2494	9							
12	29853	X	28177	-0-	-1676	-0-	3689	1	21584	3	N	2292	1897	1			686
							383	4	2521	9							
01	29357	X	27743	-0-	-1614	-0-	3689	1	20159	3	N	2335	2896	1			125
							1326	4	2569	9							
02	26516	X	24284	-0-	-2232	-0-	3332	1	18846	3	N	1845	1728	1			242
							76	4	2030	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	1634	1	5794	3	Y	2568	2519	1			326
							2923	4	2825	9							
10	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	2036	1	6062	3	Y	859	1003	1			182
							1922	4	945	9							
11	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	1888	1	7211	3	Y	2725	2583	1			324
							1438	4	2998	9							
12	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	2013	1	6128	3	Y	1924	1991	1			257
							1390	4	2116	9							
01	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	1915	1	5008	3	Y	2077	2075	1			259
							2666	4	2285	9							
*02	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	1614	1	3496	3	Y	1728	1824	1			163
							2718	4	1901	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30570 X	18270	-0-	-12300	-0-	2001	1	10523	3	Y	2113	2062	1			396
						3422	4	2324	9							
10	30907 X	23227	-0-	-7680	-0-	2666	1	12923	3	Y	1957	1959	1			394
						5485	4	2153	9							
11	25530 X	24000	-0-	-1530	-0-	2370	1	18583	3	Y	1818	2008	1			204
						1047	4	2000	9							
12	25203 X	24081	-0-	-1122	-0-	2431	1	18544	3	Y	1970	2017	1			157
						939	4	2167	9							
01	25203 X	22802	-0-	-2401	-0-	2406	1	14857	3	Y	2738	2562	1			333
						2527	4	3012	9							
*02	19101 X	19101	-0-	-0-	-0-	2097	1	13289	3	Y	2226	2178	1			381
						1266	4	2449	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15045 X	15045	-0-	-0-	-0-	2262	1	9567	3	N	2924	2949	1			386
						3216	9									
10	14322 X	4248	-0-	-10074	-0-	1092	1	2647	3	N	463					849
						509	9									
11	22169 X	22169	-0-	-0-	-0-	2184	1	14219	3	N	5242	5380	1			711
						5766	9									
12	24855 X	24855	-0-	-0-	-0-	2418	1	17452	3	N	4532	4899	1			344
						4985	9									
01	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	2262	1	10620	3	N	5156	5039	1			461
						5672	9									
*02	20674 X	20674	-0-	-0-	-0-	1950	1	15041	3	N	3348	2975	1			834
						3683	9									

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25440 X	25064	-0-	-376	-0-	3660	1	12183	3	N	3758	3110	1			831
						5087	4	4134	9							
10	26288 X	22108	-0-	-4180	-0-	3782	1	12886	3	N	3293	3132	1			992
						1818	4	3622	9							
11	24360 X	23826	-0-	-534	-0-	3538	1	12344	3	N	3556	3901	1			647
						4032	4	3912	9							
12	25885 X	20082	-0-	-5803	-0-	3782	1	5612	3	N	2601	2830	1			418
						7827	4	2861	9							
01	25885 X	21626	-0-	-4259	-0-	3782	1	3863	3	N	3013	3193	1			238
						10667	4	3314	9							
02	23380 X	21921	-0-	-1459	-0-	3416	1	9255	3	N	3204	3078	1			364
						5726	4	3524	9							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20550 X	19285	-0-	-1265	-0-	1116	1	13513	3	Y	3897	3630	1			669
						369	4	4287	9							
10	21235 X	14365	-0-	-6870	-0-	572	1	5424	3	Y	2993	3384	1			278
						5077	4	3292	9							
11	20100 X	15453	-0-	-4647	-0-	1320	1	6933	3	Y	3195	3075	1			398
						3685	4	3515	9							
12	20088 X	14963	-0-	-5125	-0-	1588	1	9470	3	Y	2917	3095	1			220
						696	4	3209	9							
01	20088 X	6005	-0-	-14083	-0-	1053	1	322	3	Y	2311	2246	1			285
						2088	4	2542	9							
*02	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	606	1	4706	3	Y	2437	2504	1			218
						3379	4	2681	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30780	X	21091	-0-	-9689	-0-	1801	1	13133	3	N	5597	5600	1			1235
							6157	9									
10	31527	X	22927	-0-	-8600	-0-	1923	1	14208	3	N	6178	5808	1			1605
							6796	9									
11	30510	X	22542	-0-	-7968	-0-	1446	1	14090	3	N	6369	6404	1			1570
							7006	9									
12	31527	X	22139	-0-	-9388	-0-	1517	1	14069	3	N	5957	6595	1			932
							6553	9									
01	28985	X	19905	-0-	-9080	-0-	1763	1	11443	3	N	6090	6052	1			970
							6699	9									
02	20720	X	17306	-0-	-3414	-0-	1512	1	10349	3	N	4950	4665	1			1255
							5445	9									

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	1095	1	12986	3	Y	3564	3302	1			612
							362	4	3920	9							
10	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	554	1	5601	3	Y	2714	3074	1			252
							4922	4	2985	9							
11	12720	X	10692	-0-	-2028	-0-	1056	1	4066	3	Y	2384	2339	1			297
							2948	4	2622	9							
12	13144	X	12629	-0-	-515	-0-	1382	1	8036	3	Y	2368	2486	1			179
							606	4	2605	9							
01	13144	X	5801	-0-	-7343	-0-	1059	1	326	3	Y	2105	2025	1			259
							2100	4	2316	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259

STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38400	X	32367	-0-	-6033	-0-	3930	1	20009	3	N	6820	6242	1			1049
							926	4	7502	9							
10	39680	X	15700	-0-	-23980	-0-	2358	1	9209	3	N	2884	2375	1			1558
							961	4	3172	9							
11	38400	X	25102	-0-	-13298	-0-	3799	1	12423	3	N	5160	5600	1			1118
							3204	4	5676	9							
12	39680	X	20049	-0-	-19631	-0-	4061	1	8746	3	N	4595	4038	1			1675
							2187	4	5055	9							
01	38533	X	16150	-0-	-22383	-0-	3275	1	5869	3	N	3973	4475	1			1173
							2636	4	4370	9							
02	30212	X	19682	-0-	-10530	-0-	3275	1	8031	3	N	4001	4514	1			660
							3975	4	4401	9							

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45120	X	34181	-0-	-10939	-0-	3150	1	23373	3	N	6445	6607	1			398
							568	4	7090	9							
10	46469	X	29224	-0-	-17245	-0-	2940	1	17845	3	N	6398	5412	1			1384
							1401	4	7038	9							
11	42300	X	26049	-0-	-16251	-0-	2520	1	16748	3	N	5342	5238	1			1488
							905	4	5876	9							
12	41757	X	16619	-0-	-25138	-0-	1890	1	10281	3	N	3746	4777	1			457
							327	4	4121	9							
01	38657	X	15283	-0-	-23374	-0-	2520	1	7574	3	N	2980	2735	1			702
							1911	4	3278	9							
02	31892	X	19422	-0-	-12470	-0-	2940	1	10996	3	N	4032	3948	1			786
							1051	4	4435	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37740 X	34438	-0-	-3302	-0-	1348	1	27242	3	N	5299	5450	1			606
						19	4	5829	9							
10	38998 X	34370	-0-	-4628	-0-	1700	1	26741	3	N	5390	4693	1			1303
						5929	9									
11	37740 X	29227	-0-	-8513	-0-	1460	1	22441	3	N	4842	5059	1			1086
						5326	9									
12	38998 X	28429	-0-	-10569	-0-	1082	1	22285	3	N	4602	4532	1			1156
						5062	9									
01	38998 X	18444	-0-	-20554	-0-	1154	1	13306	3	N	3622	4004	1			774
						3984	9									
02	32144 X	17229	-0-	-14915	-0-	832	1	12683	3	N	3352	3390	1			736
						27	4	3687	9							

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

09	25110 X	20404	-0-	-4706	-0-	798	1	13634	3	N	4543	4596	1			660
						975	4	4997	9							
10	24273 X	19869	-0-	-4404	-0-	625	1	13785	3	N	4470	4113	1			1017
						542	4	4917	9							
11	23490 X	17716	-0-	-5774	-0-	630	1	11593	3	N	3665	4129	1			553
						1461	4	4032	9							
12	23312 X	6752	-0-	-16560	-0-	441	1	4497	3	N	1617	1250	1			920
						35	4	1779	9							
01	22258 X	12234	-0-	-10024	-0-	821	1	5475	3	N	3682	3749	1			853
						1888	4	4050	9							
*02	19939 X	19939	-0-	-0-	-0-	2030	1	12733	3	N	4649	4710	1			792
						62	4	5114	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

09	17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	1673	1	11031	3	N	4090	3876	1			919
						163	4	4499	9							
10	16771 X	15273	-0-	-1498	-0-	1957	1	8920	3	N	3986	4047	1			858
						11	4	4385	9							
11	16230 X	9878	-0-	-6352	-0-	956	1	6305	3	N	2370	2457	1			771
						10	4	2607	9							
12	16771 X	11784	-0-	-4987	-0-	1084	1	3459	3	N	2556	2176	1			1151
						4429	4	2812	9							
01	21217 X	21217	-0-	-0-	-0-	1778	1	8748	3	N	5036	5294	1			893
						5151	4	5540	9							
*02	18535 X	18535	-0-	-0-	-0-	2045	1	8844	3	N	4734	4922	1			705
						2439	4	5207	9							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

09	36518 X	36518	-0-	-0-	-0-	2791	1	9647	3	N	4765	4589	1			838
						18838	4	5242	9							
10	26347 X	26347	-0-	-0-	-0-	2621	1	9549	3	N	4624	4627	1			835
						9091	4	5086	9							
11	23526 X	23526	-0-	-0-	-0-	2745	1	9856	3	N	4386	4351	1			870
						6100	4	4825	9							
12	30538 X	30538	-0-	-0-	-0-	2682	1	14577	3	N	3908	3915	1			863
						8980	4	4299	9							
*01	26213 X	26213	-0-	-0-	-0-	1732	1	6846	3	N	3474	3613	1			724
						13814	4	3821	9							
02	18648 X	NO RPT	-0-	-18648	-0-					N	NO RPT					724

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35145	X	35145	-0-	-0-	-0-	1802	1	24225	3	N	5028	4374	1			1381
							3587	4	5531	9							
10	22103	X	21942	-0-	-161	-0-	1145	1	15240	3	N	3266	4016	1			631
							1964	4	3593	9							
11	32458	X	32458	-0-	-0-	-0-	1537	1	19225	3	N	4262	3659	1			1234
							7008	4	4688	9							
12	32245	X	32245	-0-	-0-	-0-	1713	1	22843	3	N	4229	4621	1			842
							3037	4	4652	9							
*01	22990	X	22990	-0-	-0-	-0-	1746	1	13879	3	N	3138	3392	1			588
							3913	4	3452	9							
02	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT					588

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33810	X	24542	-0-	-9268	-0-	977	1	13458	3	N	4531	4832	1			848
							5123	4	4984	9							
10	34937	X	30064	-0-	-4873	-0-	665	1	19428	3	N	5317	5435	1			730
							4122	4	5849	9							
11	38046	X	38046	-0-	-0-	-0-	604	1	30352	3	N	5669	5227	1			1172
							854	4	6236	9							
12	34937	X	23564	-0-	-11373	-0-	587	1	15180	3	N	4439	5222	1			389
							2914	4	4883	9							
01	27032	X	20047	-0-	-6985	-0-	719	1	9558	3	N	3447	3564	1			272
							5978	4	3792	9							
02	27160	X	NO RPT	-0-	-27160	-0-					N	NO RPT					272

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
09	20640	X	17385	-0-	-3255	-0-	1659	1	10395	3	Y	3674	4236	1			727
							1290	4	4041	9							
10	36778	X	36778	-0-	-0-	-0-	3524	1	28819	3	Y	2305	2537	1			495
							1899	4	2536	9							
11	20640	X	19935	-0-	-705	-0-	1901	1	9750	3	Y	3546	3676	1			365
							4383	4	3901	9							
12	21328	X	19939	-0-	-1389	-0-	1919	1	9429	3	Y	3830	3400	1			795
							4378	4	4213	9							
01	38287	X	38287	-0-	-0-	-0-	3560	1	26023	3	Y	2841	3376	1			260
							5579	4	3125	9							
*02	23864	X	23864	-0-	-0-	-0-	2349	1	16568	3	Y	3007	2826	1			441
							1639	4	3308	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
09	39551	X	39551	-0-	-0-	-0-	1756	1	19960	3	N	7408	6844	1			1531
							9686	4	8149	9							
10	35495	X	34675	-0-	-820	-0-	1750	1	18809	3	N	7402	7591	1			1342
							5974	4	8142	9							
11	34350	X	27866	-0-	-6484	-0-	431	1	14837	3	N	5927	5891	1			1378
							6078	4	6520	9							
12	35495	X	29845	-0-	-5650	-0-	739	1	11858	3	N	4963	4721	1			1620
							11789	4	5459	9							
01	43701	X	43701	-0-	-0-	-0-	518	1	8799	3	N	5237	5671	1			1186
							28623	4	5761	9							
02	32060	X	NO RPT	-0-	-32060	-0-					N	NO RPT					1186

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	30930	X	27659	-0-	-3271	-0-	1183	1	21012	3	N	4450	4223	1			1121
							569	4	4895	9							
10	31403	X	22247	-0-	-9156	-0-	1158	1	13042	3	N	3358	3572	1			907
							4353	4	3694	9							
11	29160	X	23894	-0-	-5266	-0-	698	1	17710	3	N	4141	4131	1			917
							931	4	4555	9							
12	30132	X	23781	-0-	-6351	-0-	621	1	12855	3	N	3922	3643	1			1196
							5991	4	4314	9							
01	29202	X	23133	-0-	-6069	-0-	560	1	10619	3	N	4033	4279	1			950
							7518	4	4436	9							
02	25816	X	NO RPT	-0-	-25816	-0-					N	NO RPT					950

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/24/2016 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
09	65006	X	65006	-0-	-0-	-0-	1722	1	46006	3	N	14622	14324	1			1629
							1194	4	16084	9							
10	73115	X	73115	-0-	-0-	-0-	1282	1	51428	3	N	14801	15271	1			1159
							4124	4	16281	9							
11	64633	X	64633	-0-	-0-	-0-	1310	1	45217	3	N	13297	12791	1			1665
							3479	4	14627	9							
12	56451	X	53104	-0-	-3347	-0-	1791	1	31598	3	N	11888	11932	1			1621
							6638	4	13077	9							
01	56451	X	54972	-0-	-1479	-0-	1307	1	28842	3	N	11430	11589	1			1462
							12250	4	12573	9							
02	50988	X	NO RPT	-0-	-50988	-0-					N	NO RPT					1462

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
09	29400	X	26708	-0-	-2692	-0-	888	1	20491	3	N	4137	3829	1			1004
							778	4	4551	9							
10	29760	X	24582	-0-	-5178	-0-	726	1	17418	3	N	3592	3951	1			645
							2487	4	3951	9							
11	29400	X	24328	-0-	-5072	-0-	670	1	18642	3	N	3795	3528	1			912
							841	4	4175	9							
12	30380	X	21242	-0-	-9138	-0-	716	1	14995	3	N	3202	3100	1			1014
							2009	4	3522	9							
01	28644	X	18904	-0-	-9740	-0-	492	1	1449	3	N	2449	2606	1			857
							14269	4	2694	9							
02	24920	X	NO RPT	-0-	-24920	-0-					N	NO RPT					857

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39630	X	35764	-0-	-3866	-0-	1250	1	24285	3	N	7847	7670	1			1434
							1597	4	8632	9							
10	40951	X	34918	-0-	-6033	-0-	1165	1	25140	3	N	7507	7915	1			1026
							355	4	8258	9							
11	39630	X	22309	-0-	-17321	-0-	1146	1	13517	3	N	4279	4367	1			938
							2939	4	4707	9							
12	40951	X	23783	-0-	-17168	-0-	1243	1	15296	3	N	6009	6051	1			896
							634	4	6610	9							
01	40486	X	7575	-0-	-32911	-0-	4588	3	820	4	N	1970	2343	1			523
							2167	9									
02	33376	X	NO RPT	-0-	-33376	-0-					N	NO RPT					523

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70590	X	43898	-0-	-26692	-0-	2249	1	30772	3	N	9740	10213	1			860
							163	4	10714	9							
10	72943	X	30998	-0-	-41945	-0-	20653	3	2095	4	N	7500	7024	1			1336
							8250	9									
11	70470	X	44747	-0-	-25723	-0-	33031	3	462	4	N	10231	10346	1			1221
							11254	9									
12	64480	X	41609	-0-	-22871	-0-	30629	3	447	4	N	9575	8875	1			1921
							10533	9									
01	64480	X	37579	-0-	-26901	-0-	26823	3	821	4	N	9032	9853	1			1100
							9935	9									
02	40964	X	NO RPT	-0-	-40964	-0-					N	NO RPT					1100

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25170	X	14260	-0-	-10910	-0-	1523	1	9368	3	Y	1958	1719	1			400
							1215	4	2154	9							
10	24142	X	24142	-0-	-0-	-0-	1597	1	10697	3	Y	6564	6546	1			418
							4628	4	7220	9							
11	19920	X	6745	-0-	-13175	-0-	86	1	550	3	Y	5508	5194	1			732
							50	4	6059	9							
12	21235	X	12133	-0-	-9102	-0-	1160	1	4952	3	Y	3747	4205	1			274
							1899	4	4122	9							
01	21235	X	19181	-0-	-2054	-0-	1559	1	6524	3	Y	6314	6313	1			275
							4153	4	6945	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					275

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
09	40110	X	27392	-0-	-12718	-0-	2340	1	19050	3	N	2762	2718	1			506
							2964	4	3038	9							
10	41106	X	21544	-0-	-19562	-0-	2340	1	14415	3	N	3011	2766	1			751
							1477	4	3312	9							
11	40560	X	20495	-0-	-20065	-0-	2262	1	14185	3	N	3070	3005	1			816
							671	4	3377	9							
12	41912	X	22814	-0-	-19098	-0-	2418	1	16997	3	N	2804	3147	1			473
							315	4	3084	9							
01	28303	X	21942	-0-	-6361	-0-	2184	1	16336	3	N	2783	2887	1			369
							361	4	3061	9							
02	25564	X	NO RPT	-0-	-25564	-0-					N	NO RPT					369

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
09	71670	X	8549	-0-	-63121	-0-	893	1	5489	3	Y	1323	1248	1			289
							712	4	1455	9							
10	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-	1870	1	12531	3	Y	230	504	1			15
							5422	4	253	9							
11	25973	X	25973	-0-	-0-	-0-	3279	1	20809	3	Y	-0-	15	1			-0-
							1885	4									
12	25017	X	24132	-0-	-885	-0-	3087	1	13183	3	Y	2550	2364	1			186
							5057	4	2805	9							
01	25017	X	22056	-0-	-2961	-0-	2600	1	10881	3	Y	1500	1621	1			65
							6925	4	1650	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
*03	0		34394	-0-	34394	363632	2250	1	23966	3	Y	6456	6348	1			564
							1076	4	7102	9							
*04	0		33239	-0-	33239	396871	2407	1	24039	3	Y	6172	6303	1			433
							4	4	6789	9							
*05	418302	X	21431	-0-	-396871	-0-	1779	1	14058	3	Y	4647	4655	1			425
							482	4	5112	9							
*06	80700	X	25922	-0-	-54778	-0-	1877	1	16731	3	Y	4968	4496	1			897
							1849	4	5465	9							
07	83390	X	26612	-0-	-56778	-0-	2036	1	18362	3	Y	5043	4995	1			945
							667	4	5547	9							
08	83390	X	25596	-0-	-57794	-0-	2018	1	18424	3	Y	4587	4875	1			657
							108	4	5046	9							
09	80700	X	23820	-0-	-56880	-0-	2053	1	17077	3	Y	4045	3927	1			775
							240	4	4450	9							
10	83390	X	24412	-0-	-58978	-0-	2066	1	17459	3	Y	4229	4093	1			911
							235	4	4652	9							
11	80700	X	23739	-0-	-56961	-0-	1939	1	17147	3	Y	4036	4116	1			831
							213	4	4440	9							
12	83390	X	22395	-0-	-60995	-0-	1844	1	14879	3	Y	4607	4792	1			646
							604	4	5068	9							
01	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	1736	1	7523	3	Y	3842	4049	1			439
							4141	4	4226	9							
*02	23128	X	23128	-0-	-0-	-0-	2017	1	16116	3	Y	3776	3275	1			940
							841	4	4154	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

09	0	W	19893	-0-	19893	238222	1266	1	14023	3	Y	3612	3417	1			706
							631	4	3973	9							
10	0	W	18840	-0-	18840	257062	2721	1	8014	3	Y	3512	3586	1			632
							4242	4	3863	9							
11	269948	X	12886	-0-	-257062	-0-	1831	1	5530	3	Y	1449	1693	1			388
							3931	4	1594	9							
12	30535	X	6086	-0-	-24449	-0-	1515	1	2573	4	Y	1816	1668	1			536
							1998	9									
01	30535	X	13805	-0-	-16730	-0-	972	1	3954	3	Y	4444	4186	1			794
							3991	4	4888	9							
02	18564	X	NO RPT	-0-	-18564	-0-					Y	NO RPT					794

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

09	0	W	23241	-0-	23241	299648	1480	1	16362	3	Y	4238	3972	1			828
							737	4	4662	9							
10	0	W	16854	-0-	16854	316502	2686	1	6164	3	Y	3469	3672	1			625
							4188	4	3816	9							
11	334615	X	18113	-0-	-316502	-0-	2344	1	6295	3	Y	4037	3581	1			1081
							5033	4	4441	9							
12	31713	X	10539	-0-	-21174	-0-	2522	1	1037	3	Y	2453	2811	1			723
							4282	4	2698	9							
01	31713	X	17471	-0-	-14242	-0-	1651	1	7332	3	Y	1553	1999	1			277
							6780	4	1708	9							
02	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT					277

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
*03	0		35338	-0-	35338	372469	2313	1	24643	3	Y	6614	6501	1			578
							1107	4	7275	9							
*04	0		33621	-0-	33621	406090	2433	1	24305	3	Y	6253	6392	1			439
							5	4	6878	9							
*05	0		27400	-0-	27400	433490	2342	1	18502	3	Y	5384	5331	1			492
							634	4	5922	9							
*06	0		27209	-0-	27209	460699	1968	1	17537	3	Y	5242	4788	1			946
							1938	4	5766	9							
07	486312	X	25613	-0-	-460699	-0-	1962	1	17689	3	Y	4836	4876	1			906
							642	4	5320	9							
08	77035	X	27006	-0-	-50029	-0-	2129	1	19436	3	Y	4843	5056	1			693
							114	4	5327	9							
09	74550	X	23996	-0-	-50554	-0-	2014	1	16750	3	Y	4543	4366	1			870
							235	4	4997	9							
10	77035	X	24566	-0-	-52469	-0-	2029	1	17149	3	Y	4688	4548	1			1010
							231	4	5157	9							
11	74550	X	25174	-0-	-49376	-0-	2031	1	17963	3	Y	4506	4588	1			928
							223	4	4957	9							
12	77035	X	21664	-0-	-55371	-0-	1932	1	15590	3	Y	3190	3671	1			447
							633	4	3509	9							
*01	77035	X	16855	-0-	-60180	-0-	1852	1	8024	3	Y	2329	2510	1			266
							4417	4	2562	9							
02	22400	X	NO RPT	-0-	-22400	-0-					Y	NO RPT					266

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

09	82170	X	NO RPT	-0-	-82170	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	84909	X	66246	-0-	-18663	-0-	2688	1	47755	3	Y	9953	9260	1			693
							4855	4	10948	9							
11	82170	X	34896	-0-	-47274	-0-	2802	1	22766	3	Y	4436	4077	1			1052
							4448	4	4880	9							
12	84909	X	62882	-0-	-22027	-0-	2375	1	41310	3	Y	8398	8597	1			853
							9959	4	9238	9							
*01	84909	X	35578	-0-	-49331	-0-	1586	1	24746	3	Y	4601	4839	1			615
							4185	4	5061	9							
02	76692	X	NO RPT	-0-	-76692	-0-					Y	NO RPT					615

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

09	0	W	34200	-0-	34200	521048	1517	1	21111	3	Y	10003	10780	1			182
							569	4	11003	9							
10	0	W	15033	-0-	15033	536081	1653	1	10357	3	Y	980	1077	1			85
							1945	4	1078	9							
11	0	W	40467	-0-	40467	576548	2948	1	22472	3	Y	8539	8020	1			604
							5654	4	9393	9							
12	0	W	17434	-0-	17434	593982	1740	1	11167	3	Y	3149	3475	1			278
							1063	4	3464	9							
01	0	W	4566	-0-	4566	598548	487	1	2549	3	Y	1029	1241	1			66
							398	4	1132	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	598548					Y	NO RPT					66

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	46110 X	27136	-0-	-18974	-0-	2530	1	21046	3	Y	2967	2934	1			568
						296	4	3264	9							
10	47647 X	28360	-0-	-19287	-0-	2598	1	21962	3	Y	3185	3067	1			686
						296	4	3504	9							
11	46110 X	27654	-0-	-18456	-0-	2444	1	21619	3	Y	3020	3084	1			622
						269	4	3322	9							
12	47647 X	24938	-0-	-22709	-0-	2399	1	19357	3	Y	2178	2495	1			305
						786	4	2396	9							
*01	47647 X	19425	-0-	-28222	-0-	2268	1	9830	3	Y	1741	1847	1			199
						5412	4	1915	9							
02	43036 X	NO RPT	-0-	-43036	-0-					Y	NO RPT					199

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	831	3	85	9	N	77					445
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1187	3	99	9	N	90	184	1			351
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1173	3	91	9	N	83	185	1	1	8	248
*12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	815	3	7	9	N	6	1	8			253
*01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	522	3	84	9	N	76	1	8			328
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

09	6690 X	6371	-0-	-319	-0-	6182	3	189	9	N	172	353	1			355
10	7409 X	7318	-0-	-91	-0-	6892	3	426	9	N	387	182	1			560
11	7170 X	6659	-0-	-511	-0-	6157	3	502	9	N	456	368	1			648
*12	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	6703	3	523	9	N	475	568	1	5	8	550
*01	7254 X	7078	-0-	-176	-0-	6735	3	343	9	N	312	374	1	1	8	487
02	6608 X	NO RPT	-0-	-6608	-0-					N	NO RPT					487

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

09	4770 X	4183	-0-	-587	-0-	3593	3	590	9	N	536	1	8			1212
10	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	4693	3	736	9	N	669	1457	1	2	8	422
11	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3340	3	479	9	N	435	195	1			662
*12	3596 X	3513	-0-	-83	-0-	3061	3	452	9	N	411	574	1	5	8	494
*01	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4664	3	407	9	N	370	191	1	1	8	672
02	4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					N	NO RPT					672

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C18-25 WELL #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	11400	X	10710	-0-	-690	-0-	8759	3	1749	4	N	184	1	8			518
							202	9									
10	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11310	3	230	4	N	198	367	1	11	8	338
							218	9									
11	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	10815	3	199	4	N	173	184	1			327
							190	9									
*12	11501	X	9939	-0-	-1562	-0-	9471	3	274	4	N	176	183	1			320
							194	9									
*01	11191	X	7256	-0-	-3935	-0-	5772	3	1319	4	N	150					470
							165	9									
02	10612	X	NO RPT	-0-	-10612	-0-					N	NO RPT					470

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
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	1523	3	696	9	N	633	366	1	3	8	343
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	1721	3	430	9	N	391	178	1	1	8	555
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	N	1	379	1			177
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	8			175
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	413	3	1320	4	N	543	356	1			655
							21	5	597	9							
10	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	1773	3	130	5	N	551	743	1			463
							606	9									
*11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	1753	3	155	5	N	541	362	1			642
							595	9									
*12	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1206	3	136	5	N	440	560	1			522
							484	9									
*01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	1664	3	635	9	N	577	384	1	1	8	714
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					714

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
09	1500	X	803	-0-	-697	-0-	767	3	36	9	N	33					243
10	1426	X	1021	-0-	-405	-0-	962	3	59	9	N	54					297
11	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1773	3	86	9	N	78	189	1	1	8	185
*12	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1223	3	61	9	N	55	2	8			238
*01	1240	X	834	-0-	-406	-0-	791	3	43	9	N	39					277
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3209	-0-	-481	-0-	2760	3	449	9	N	408	388	1			257
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4353	3	615	9	N	559	1	8			815
11	4410	X	3724	-0-	-686	-0-	3313	3	411	9	N	374	734	1			455
*12	4557	X	3590	-0-	-967	-0-	3306	3	284	9	N	258	350	1	3	8	360
*01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5288	3	510	9	N	464	568	1	1	8	255
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					N	NO RPT					255

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	3646	-0-	-1004	-0-	1921	3	508	4	N	365	361	1	3	8	307
							815	5	402	9							
10	4929	X	3478	-0-	-1451	-0-	2043	3	111	4	N	404	181	1	2	8	528
							880	5	444	9							
*11	4770	X	2848	-0-	-1922	-0-	1123	3	130	4	N	259	379	1	1	8	407
							1310	5	285	9							
*12	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	2382	3	98	4	N	433	374	1	11	8	455
							798	5	476	9							
*01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	2710	3	78	4	N	419	576	1	5	8	293
							1686	5	461	9							
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					N	NO RPT					293

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
09	12420	X	9406	-0-	-3014	-0-	9201	3	205	9	N	186	153	1	3	8	171
10	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	7956	3	5760	5	N	300	87	1	1	8	383
							330	9									
*11	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	8454	3	5970	5	N	29	290	1	1	8	121
							32	9									
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	1	106	1			16
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	69	54	1			31
02	12684	X	NO RPT	-0-	-12684	-0-					N	NO RPT					31

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
09	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8107	3	223	9	Y	203	252	1	3	8	186
10	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	3903	3	2825	5	Y	360	95	1	2	8	449
							396	9									
*11	4320	X	2933	-0-	-1387	-0-	1682	3	1188	5	Y	57	369	1	1	8	136
							63	9									
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	1	119	1			18
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	77	60	1			35
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 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
09	7830	X	2747	-0-	-5083	-0-	2686	3	37	4	N	22	192	1	4	8	128
							24	9									
10	8091	X	5729	-0-	-2362	-0-	5101	3	603	4	N	23	4	8			147
							25	9									
11	9300	X	7091	-0-	-2209	-0-	6082	3	972	4	N	34	3	8			178
							37	9									
*12	9610	X	4403	-0-	-5207	-0-	4349	3	54	9	N	49	15	8			212
*01	8215	X	3429	-0-	-4786	-0-	3404	3	25	9	N	23	2	8			233
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					N	NO RPT					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
09	19830	X	13602	-0-	-6228	-0-	13136	3	466	9	Y	424	354	1	7	8	388
10	20491	X	13190	-0-	-7301	-0-	7387	3	5348	5	Y	414	198	1	2	8	602
							455	9									
*11	16710	X	12889	-0-	-3821	-0-	7520	3	5311	5	Y	53	477	1	1	8	177
							58	9									
12	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	2	155	1	1	8	23
01	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	101	79	1			45
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35220	X	24933	-0-	-10287	-0-	24308	3	625	9	N	568	633	1	15	8	216
10	34999	X	26060	-0-	-8939	-0-	25305	3	755	9	N	686	648	1	5	8	249
11	31800	X	24656	-0-	-7144	-0-	24000	3	656	9	N	596	591	0	3	8	251
*12	26943	X	26943	-0-	-0-	-0-	26315	3	628	9	N	571	556	0	24	8	242
*01	31310	X	27286	-0-	-4024	-0-	26677	3	609	9	N	554	432	0	4	8	360
02	23548	X	NO RPT	-0-	-23548	-0-					N	NO RPT					360

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

09	3870	X	3594	-0-	-276	-0-	2919	3	173	4	N	456	178	1	1	8	485
							502	9									
10	3999	X	3645	-0-	-354	-0-	3010	3	635	9	N	577	918	1	2	8	142
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3036	3	473	9	N	430	195	1			377
*12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4027	3	158	9	N	144	190	1	4	8	327
*01	3720	X	3715	-0-	-5	-0-	3703	3	12	9	N	11	1	8			337
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					337

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

09	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5075	3	459	9	N	417	382	1			504
10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5548	3	463	9	N	421	713	1	2	8	210
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3379	3	301	9	N	274	194	1			290
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	190	1			100
*01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2159	3	252	9	N	229					329
02	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					329

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

09	7680	X	3543	-0-	-4137	-0-	1788	3	1462	5	N	266	6	8			675
							293	9									
10	5053	X	3641	-0-	-1412	-0-	3075	3	240	5	N	296	568	1	3	8	400
							326	9									
*11	4410	X	3707	-0-	-703	-0-	3119	3	204	5	N	349	1	8			748
							384	9									
*12	3348	X	3222	-0-	-126	-0-	2736	3	248	5	N	216	193	1	11	8	760
							238	9									
*01	3658	X	3117	-0-	-541	-0-	2269	3	723	5	N	114	1	8			873
							125	9									
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					N	NO RPT					873

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	10530	3	281	4	N	770	909	1	6	8	205
							171	5	847	9							
10	12989	X	11182	-0-	-1807	-0-	8629	3	532	4	N	689	369	1	7	8	518
							1263	5	758	9							
*11	13590	X	10577	-0-	-3013	-0-	9228	3	511	5	N	762	760	1	7	8	513
							838	9									
*12	14043	X	5325	-0-	-8718	-0-	968	3	3973	5	N	349	372	1	60	8	430
							384	9									
*01	12276	X	6801	-0-	-5475	-0-	4876	3	1162	5	N	694	748	1	64	8	312
							763	9									
02	11032	X	NO RPT	-0-	-11032	-0-					N	NO RPT					312

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1453	5	425	9	N	386	360	1	1	8	189
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	798	3	483	9	N	439	183	1	2	8	443
*11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1173	5	329	9	N	299	571	1			171
*12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	1121	3	775	5	N	405	192	1	11	8	373
							446	9									
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	255	5	62	9	N	56	190	1	3	8	236
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

09	10950	X	8416	-0-	-2534	-0-	7221	3	1098	5	N	88					370
							97	9									
10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	5458	3	1100	5	N	111	193	1			288
							122	9									
*11	8220	X	4987	-0-	-3233	-0-	3958	3	900	5	N	117	182	1			223
							129	9									
*12	8494	X	3540	-0-	-4954	-0-	3022	3	438	5	N	73	1	8			295
							80	9									
*01	8711	X	5799	-0-	-2912	-0-	4881	3	808	5	N	100	3	8			392
							110	9									
02	7868	X	NO RPT	-0-	-7868	-0-					N	NO RPT					392

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36390 X	29595	-0-	-6795	-0-	28326	3	1269	9	N	1154	1144	1	12	8	303
10	32674 X	28141	-0-	-4533	-0-	26840	3	1301	9	N	1183	1240	1	5	8	241
11	30660 X	29102	-0-	-1558	-0-	27661	3	1441	9	N	1310	1217	0	3	8	331
*12	29729 X	28424	-0-	-1305	-0-	27199	3	1225	9	N	1114	1144	0	23	8	278
*01	30597 X	25345	-0-	-5252	-0-	24549	3	796	9	N	724	791	0	4	8	207
02	27636 X	NO RPT	-0-	-27636	-0-					N	NO RPT					207

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

03	195426 X	36721	-0-	-158705	-0-	25767	3	10954	9	N	9958	8444	0	233	8	1281
*04	285046 X	285046	-0-	-0-	-0-	232714	3	404	4	N	47207	47561	0	110	8	817
						51928	9									
*05	292350 X	292350	-0-	-0-	-0-	239835	3	3195	4	N	44836	44771	0	112	8	770
						49320	9									
*06	238293 X	238293	-0-	-0-	-0-	199983	3	754	4	N	34142	34451	0	135	8	326
						37556	9									
07	224378 X	216981	-0-	-7397	-0-	182655	3	1599	4	N	29752	29554	0	111	8	413
						32727	9									
08	224378 X	198529	-0-	-25849	-0-	167851	3	998	4	N	26982	26726	0	89	8	580
						29680	9									
09	217140 X	174692	-0-	-42448	-0-	147096	3	1362	4	N	23849	24122	0	95	8	212
						26234	9									
10	224378 X	171623	-0-	-52755	-0-	146893	3	24730	9	N	22482	22236	0	26	8	432
11	217140 X	155090	-0-	-62050	-0-	131858	3	23232	9	N	21120	20929	0	4	8	619
12	224378 X	109983	-0-	-114395	-0-	90777	3	19206	9	N	17460	17428	0	121	8	530
01	224378 X	101875	-0-	-122503	-0-	82971	3	152	4	N	17047	16901	0	23	8	653
						18752	9									
02	202664 X	NO RPT	-0-	-202664	-0-					N	NO RPT					653

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	94406 X	NO RPT	-0-	-94406	-0-					N	NO RPT					-0-
12	112561 X	NO RPT	-0-	-112561	-0-					N	NO RPT					-0-
01	112561 X	NO RPT	-0-	-112561	-0-					N	NO RPT					-0-
02	101668 X	NO RPT	-0-	-101668	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
C.J. LEE STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 277514 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

09	99420 X	89934	-0-	-9486	-0-	72722	3	17212	9	N	15647	15897	0			401
10	154101 X	92997	-0-	-61104	-0-	75734	3	17263	9	N	15694	15824	0			271
11	149130 X	82547	-0-	-66583	-0-	67062	3	15485	9	N	14077	13933	0			415
12	154101 X	82588	-0-	-71513	-0-	67050	3	15538	9	N	14125	13861	0			679
01	80343 X	80343	-0-	-0-	-0-	66180	3	14163	9	N	12875	13242	0			312
*02	14B2 EXT	67701	-0-	67701	67701	55817	3	11884	9	N	10804	10853	0			263

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RED LODGE C20-11 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
09	38220 X	38220	-0-	-0-	-0-	29327	3	40	4	N	8048	7524	0	32	8	492
						8853	9									
10	38595 X	38574	-0-	-21	-0-	29932	3	8642	9	N	7856	7940	0	38	8	370
11	DELQ PR	35686	-0-	35686	35686	27289	3	103	4	N	7540	7500	0	20	8	390
						8294	9									
12	72761 X	37075	-0-	-35686	-0-	28367	3	61	4	N	7861	7666	0	11	8	574
						8647	9									
01	38595 X	38372	-0-	-223	-0-	30120	3	17	4	N	7486	7626	0	38	8	396
						8235	9									
*02	33815 X	33815	-0-	-0-	-0-	25892	3	22	4	N	7183	7199	0	10	8	370
						7901	9									

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
09	59940 X	32016	-0-	-27924	-0-	25825	3	2257	4	N	3576	3545	0	84	8	207
						3934	9									
10	61938 X	15858	-0-	-46080	-0-	14910	3	830	4	N	107	68	8			246
						118	9									
11	59940 X	18873	-0-	-41067	-0-	15709	3	1299	4	N	1695	1651	0	33	8	257
						1865	9									
12	61938 X	18546	-0-	-43392	-0-	13674	3	2989	4	N	1712	1737	0	17	8	215
						1883	9									
01	61938 X	23521	-0-	-38417	-0-	18954	3	2359	4	N	2007	1920	0	39	8	263
						2208	9									
*02	24075 X	24075	-0-	-0-	-0-	21204	3	955	4	N	1742	1735	0	18	8	252
						1916	9									

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
09	16710 X	15937	-0-	-773	-0-	13881	3	52	4	N	1822	1766	0	17	8	430
						2004	9									
10	17267 X	17175	-0-	-92	-0-	14960	3	2215	9	N	2014	2103	0	24	8	317
11	16710 X	15568	-0-	-1142	-0-	13464	3	57	4	N	1861	1799	0	15	8	364
						2047	9									
12	17267 X	14116	-0-	-3151	-0-	12298	3	90	4	N	1571	1591	0	8	8	336
						1728	9									
01	17267 X	13969	-0-	-3298	-0-	11697	3	758	4	N	1376	1372	0	15	8	325
						1514	9									
*02	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	10314	3	219	4	N	1296	1316	0	6	8	299
						1426	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16800 X	12286	-0-	-4514	-0-	9757	3	1546	4	N	894	870	0	5	8	135
						983	9									
10	17360 X	13682	-0-	-3678	-0-	12593	3	84	4	N	914	919	0	4	8	126
						1005	9									
11	16800 X	13296	-0-	-3504	-0-	12462	3	834	9	N	758	748	0	4	8	132
12	17360 X	13001	-0-	-4359	-0-	11740	3	193	4	N	971	1027	0	4	8	72
						1068	9									
01	17360 X	11943	-0-	-5417	-0-	10253	3	927	4	N	694	664	0	6	8	96
						763	9									
*02	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10096	3	52	4	N	506	479	0			123
						557	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	36747	-0-	36747	1097852	2967	1	26273	3	N	6049	6483	1	121	8	807
							853	4	6654	9							
10	0	W	37965	-0-	37965	1135817	3033	1	26919	3	N	6504	6655	1	187	8	469
							859	4	7154	9							
11	0	W	36350	-0-	36350	1172167	2964	1	26916	3	N	5729	5063	1	203	8	932
							168	4	6302	9							
12	0	W	35185	-0-	35185	1207352	2968	1	24837	3	N	5764	6159	1	1	8	536
							1040	4	6340	9							
01	0	W	33980	-0-	33980	1241332	2643	1	22906	3	N	5257	5062	1			731
							2648	4	5783	9							
*02	1274441	X	33109	-0-	-1241332	-0-	2605	1	23161	3	N	5153	4868	1			1016
							1675	4	5668	9							

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

09	36900	X	16156	-0-	-20744	-0-	12321	3	312	4	N	3203	3198	0			244
							3523	9									
10	38130	X	12247	-0-	-25883	-0-	9945	3	149	4	N	1957	1957	0			244
							2153	9									
11	36900	X	14361	-0-	-22539	-0-	11632	3	409	4	N	2109	2117	0			236
							2320	9									
12	38130	X	13285	-0-	-24845	-0-	10062	3	625	4	N	2362	2403	0			195
							2598	9									
01	38130	X	12695	-0-	-25435	-0-	10110	3	296	4	N	2081	2086	0			190
							2289	9									
*02	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	8841	3	295	4	N	1960	1959	0			191
							2156	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

09	28020	X	4437	-0-	-23583	-0-	3410	3	1027	9	N	934	926	0	14	8	16
10	28954	X	5379	-0-	-23575	-0-	4053	3	1326	9	N	1205	1166	0	32	8	23
11	28020	X	4867	-0-	-23153	-0-	3629	3	1238	9	N	1125	1115	0	14	8	19
12	28954	X	4775	-0-	-24179	-0-	3558	3	1217	9	N	1106	1098	0			27
01	28954	X	3921	-0-	-25033	-0-	2780	3	1141	9	N	1037	1020	0	15	8	29
*02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	2215	3	926	9	N	842	851	0			20

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364

09	0		25946	-0-	25946	25946	18150	3	2721	4	Y	4614	4180	0			434
							5075	9									
10	148981	X	123035	-0-	-25946	-0-	97875	3	631	4	Y	22299	21915	0	230	8	588
							24529	9									
11	129504	X	129504	-0-	-0-	-0-	103618	3	786	4	Y	22818	22921	0	107	8	378
							25100	9									
12	113444	X	113444	-0-	-0-	-0-	89798	3	2711	4	Y	19032	18946	0	51	8	413
							20935	9									
01	99192	X	99192	-0-	-0-	-0-	79192	3	1921	4	Y	16435	16169	0	90	8	589
							18079	9									
*02	82350	X	82350	-0-	-0-	-0-	67293	3	342	4	Y	13377	13480	0	35	8	451
							14715	9									

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	51960	X	21464	-0-	-30496	-0-	18682	3	285	4	N	2270	2283	0			51
							2497	9									
10	53692	X	16299	-0-	-37393	-0-	14380	3	46	4	N	1703	1716	0			38
							1873	9									
11	51960	X	39702	-0-	-12258	-0-	34484	3	394	4	N	4385	4323	0			100
							4824	9									
12	53692	X	38032	-0-	-15660	-0-	33182	3	750	4	N	3727	3742	0			85
							4100	9									
01	53692	X	33996	-0-	-19696	-0-	29858	3	431	4	N	3370	3370	0			85
							3707	9									
*02	48496	X	10174	-0-	-38322	-0-	8880	3	58	4	N	1124	1171	0			38
							1236	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

*03	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	8089	3	23	4	N	1384	1407	1			290
							1522	9									
*04	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	6962	3	229	4	N	1280	1278	1			292
							1408	9									
*05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	7327	3	53	4	N	1425	1417	0	23	8	277
							1568	9									
*06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	4639	3	123	4	N	968	971	0			274
							1065	9									
*07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2137	3	78	4	N	571	543	0			302
							628	9									
*08	9145	X	2107	-0-	-7038	-0-	1757	3	8	4	N	311	343	0			270
							342	9									
09	8850	X	553	-0-	-8297	-0-	449	3	12	4	N	84	120	0	6	8	228
							92	9									
10	9145	X	54	-0-	-9091	-0-	3	3	51	9	N	46	13	0	4	8	257
11	8850	X	7723	-0-	-1127	-0-	6546	3	33	4	N	1040	970	0	14	8	313
							1144	9									
12	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	11421	3	56	4	N	1685	1652	0	8	8	338
							1854	9									
01	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	9570	3	467	4	N	1561	1561	0	15	8	323
							1717	9									
*02	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	8681	3	137	4	N	1370	1350	0	6	8	337
							1507	9									

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

09	116190	X	55193	-0-	-60997	-0-	42909	3	1574	4	N	9736	9562	0	42	8	424
							10710	9									
10	120063	X	65167	-0-	-54896	-0-	53319	3	91	4	N	10688	10683	0	27	8	402
							11757	9									
11	116190	X	23656	-0-	-92534	-0-	19079	3	4577	9	N	4161	4267	0	4	8	292
12	120063	X	36567	-0-	-83496	-0-	28972	3	217	4	N	6707	6761	0	40	8	198
							7378	9									
01	120063	X	28299	-0-	-91764	-0-	22903	3	116	4	N	4800	4474	0	39	8	485
							5280	9									
02	108444	X	38318	-0-	-70126	-0-	31923	3	128	4	N	5697	5600	0	23	8	559
							6267	9									

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
03	14B2	EXT	19945	-0-	19945	329073	15636	3	48	4	N	3874	3920	1			401
							4261	9									
04	14B2	EXT	17879	-0-	17879	346952	13492	3	501	4	N	3533	3518	1			416
							3886	9									
05	14B2	EXT	19745	-0-	19745	366697	15356	3	114	4	N	3886	3921	0	23	8	358
							4275	9									
06	14B2	EXT	18034	-0-	18034	384731	13952	3	268	4	N	3467	3358	0			467
							3814	9									
07	14B2	EXT	17892	-0-	17892	402623	13993	3	175	4	N	3385	3337	0			515
							3724	9									
*08	421514	X	18891	-0-	-402623	-0-	15079	3	17	4	N	3450	3461	0			504
							3795	9									
09	15600	X	2621	-0-	-12979	-0-	1900	3	70	4	N	592	794	0	17	8	285
							651	9									
10	16120	X	167	-0-	-15953	-0-	77	3	90	9	N	82	120	0	19	8	228
11	15600	X	15218	-0-	-382	-0-	11426	3	73	4	N	3381	3113	0	14	8	482
							3719	9									
12	16120	X	14719	-0-	-1401	-0-	11153	3	121	4	N	3132	3212	0	8	8	394
							3445	9									
01	16120	X	14717	-0-	-1403	-0-	10420	3	999	4	N	2998	2966	0	15	8	411
							3298	9									
02	14560	X	13085	-0-	-1475	-0-	9823	3	294	4	N	2698	2722	0	6	8	381
							2968	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

09	0		22194	-0-	22194	22194	16084	3	2411	4	Y	3363	3047	0			316
							3699	9									
10	132165	X	109971	-0-	-22194	-0-	88918	3	573	4	Y	18618	18272	0	170	8	492
							20480	9									
11	117883	X	117883	-0-	-0-	-0-	98607	3	748	4	Y	16844	16978	0	79	8	279
							18528	9									
12	108478	X	108478	-0-	-0-	-0-	86187	3	2677	4	Y	17831	17685	0	38	8	387
							19614	9									
01	87943	X	87943	-0-	-0-	-0-	70397	3	1766	4	Y	14345	14151	0	67	8	514
							15780	9									
*02	75745	X	75745	-0-	-0-	-0-	62175	3	319	4	Y	12046	12128	0	26	8	406
							13251	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

09	0		52067	-0-	52067	52067	37099	3	5561	4	Y	8552	7748	0			804
							9407	9									
10	213966	X	161899	-0-	-52067	-0-	136677	3	881	4	Y	22128	22063	0	287	8	582
							24341	9									
11	154976	X	154976	-0-	-0-	-0-	133820	3	1015	4	Y	18310	18458	0	132	8	302
							20141	9									
12	145232	X	145232	-0-	-0-	-0-	125206	3	3738	4	Y	14807	14726	0	63	8	320
							16288	9									
01	126083	X	126083	-0-	-0-	-0-	110161	3	2603	4	Y	12108	11885	0	111	8	432
							13319	9									
*02	103565	X	103565	-0-	-0-	-0-	92799	3	456	4	Y	9373	9446	0	44	8	315
							10310	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
*03	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	15565	3	36	4	N	1738	1753	1			289
							1912	9									
*04	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	14210	3	375	4	N	1632	1608	1			313
							1795	9									
*05	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	14873	3	85	4	N	1755	1800	0	23	8	245
							1931	9									
*06	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	13662	3	201	4	N	1569	1475	0			339
							1726	9									
*07	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	13563	3	128	4	N	1493	1432	0			400
							1642	9									
*08	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	15341	3	13	4	N	1669	1703	0			366
							1836	9									
09	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	13264	3	53	4	N	1571	1524	0	17	8	396
							1728	9									
10	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	13556	3	1717	9	N	1561	1640	0	24	8	293
11	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	12614	3	57	4	N	1518	1459	0	15	8	337
							1670	9									
12	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	13081	3	90	4	N	1470	1494	0	8	8	305
							1617	9									
01	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	12195	3	761	4	N	1437	1396	0	15	8	331
							1581	9									
*02	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	11239	3	220	4	N	1223	1227	0	6	8	321
							1345	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

*03	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	10722	3	20	4	N	1572	1587	1			288
							1729	9									
*04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	3368	3	172	4	N	727	761	1			254
							800	9									
*05	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	10734	3	48	4	N	1665	1611	0	23	8	285
							1832	9									
*06	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	10687	3	112	4	N	1542	1515	0			312
							1696	9									
*07	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	10218	3	72	4	N	1406	1381	0			337
							1547	9									
*08	12214	X	1708	-0-	-10506	-0-	1401	3	7	4	N	273	357	0			253
							300	9									
09	11820	X	4596	-0-	-7224	-0-	3734	3	30	4	N	756	646	0	17	8	346
							832	9									
10	12214	X	8393	-0-	-3821	-0-	7449	3	944	9	N	858	1058	0	21	8	125
11	11820	X	6679	-0-	-5141	-0-	5451	3	25	4	N	1094	1008	0	12	8	199
							1203	9									
12	12214	X	9856	-0-	-2358	-0-	8400	3	50	4	N	1278	1027	0	8	8	442
							1406	9									
01	12214	X	10429	-0-	-1785	-0-	8398	3	425	4	N	1460	1622	0	15	8	265
							1606	9									
02	11032	X	8795	-0-	-2237	-0-	7475	3	123	4	N	1088	1005	0	6	8	342
							1197	9									

BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

09	0	W	23274	-0-	23274	47984	18596	3	342	4	N	3942	3936	0			144
							4336	9									
10	0	W	11959	-0-	11959	59943	9146	3	163	4	N	2409	2409	0			144
							2650	9									
11	0	W	11354	-0-	11354	71297	8049	3	448	4	N	2597	2606	0			135
							2857	9									
12	0	W	11763	-0-	11763	83060	7881	3	684	4	N	2907	2958	0			84
							3198	9									
01	0	W	10681	-0-	10681	93741	7558	3	322	4	N	2546	2552	0			78
							2801	9									
02	0	W	9937	-0-	9937	103678	6968	3	322	4	N	2406	2404	0			80
							2647	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283147 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9901 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	44778	X	44778	-0-	-0-	-0-	3026	1	35028	3	N	5304	5429	1			408
							890	4	5834	9							
*04	41697	X	41697	-0-	-0-	-0-	2936	1	32792	3	N	4836	4627	1			617
							649	4	5320	9							
*05	37971	X	37971	-0-	-0-	-0-	2939	1	29209	3	N	4258	4183	1			692
							1139	4	4684	9							
*06	35157	X	35157	-0-	-0-	-0-	2904	1	25750	3	N	4185	4511	1			366
							1899	4	4604	9							
*07	36496	X	36496	-0-	-0-	-0-	3073	1	28334	3	N	4135	3530	1			971
							540	4	4549	9							
*08	0	W	34112	-0-	34112	34112	3082	1	26159	3	N	3863	4415	1			419
							622	4	4249	9							
09	0	W	30162	-0-	30162	64274	2984	1	22355	3	N	3463	3338	1	80	8	464
							1014	4	3809	9							
10	0	W	30179	-0-	30179	94453	3025	1	21921	3	N	3645	3266	1	142	8	701
							1223	4	4010	9							
11	0	W	29371	-0-	29371	123824	2900	1	22021	3	N	3539	3271	1	182	8	787
							557	4	3893	9							
12	0	W	29301	-0-	29301	153125	2942	1	22032	3	N	3066	3521	1			332
							954	4	3373	9							
01	0	W	29990	-0-	29990	183115	2960	1	21828	3	N	3331	2625	1			1038
							1538	4	3664	9							
02	0	W	27104	-0-	27104	210219	2766	1	20650	3	N	2981	3427	1	9	8	583
							409	4	3279	9							

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

03	14B2 EXT		17857	-0-	17857	355199	16029	3	273	4	N	1414	1434	0			98
							1555	9									
04	14B2 EXT		17326	-0-	17326	372525	14873	3	823	4	N	1482	1460	0			120
							1630	9									
05	14B2 EXT		16988	-0-	16988	389513	13612	3	1903	4	N	1339	1359	0			100
							1473	9									
06	14B2 EXT		15103	-0-	15103	404616	9656	3	4184	4	N	1148	1190	0	1	8	57
							1263	9									
07	14B2 EXT		14816	-0-	14816	419432	11893	3	1485	4	N	1307	1239	0			125
							1438	9									
*08	434591	X	15159	-0-	-419432	-0-	10761	3	3052	4	N	1224	1209	0	1	8	139
							1346	9									
09	16500	X	13937	-0-	-2563	-0-	11024	3	1714	4	N	1090	1061	0	2	8	166
							1199	9									
10	17050	X	14561	-0-	-2489	-0-	13242	3	91	4	N	1116	1127	0	1	8	154
							1228	9									
11	16500	X	14346	-0-	-2154	-0-	13278	3	1068	9	N	971	954	0	1	8	170
12	17050	X	13991	-0-	-3059	-0-	12484	3	208	4	N	1181	1261	0	2	8	88
							1299	9									
01	17050	X	13150	-0-	-3900	-0-	11097	3	1037	4	N	924	881	0	2	8	129
							1016	9									
02	15400	X	11844	-0-	-3556	-0-	10903	3	57	4	N	804	734	0	4	8	195
							884	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	21151	-0-	21151	430362	17892	3	210	4	N	2772	2842	0			191
						3049	9									
04	14B2 EXT	20012	-0-	20012	450374	16325	3	618	4	N	2790	2755	0			226
						3069	9									
05	14B2 EXT	19611	-0-	19611	469985	15011	3	1495	4	N	2823	2838	0	1	8	210
						3105	9									
06	14B2 EXT	17498	-0-	17498	487483	10989	3	3698	4	N	2555	2636	0	3	8	126
						2811	9									
07	14B2 EXT	16724	-0-	16724	504207	12448	3	1384	4	N	2629	2503	0			252
						2892	9									
08	14B2 EXT	17345	-0-	17345	521552	11811	3	2777	4	N	2506	2470	0	3	8	285
						2757	9									
*09	537223 X	15671	-0-	-521552	-0-	11726	3	1551	4	N	2176	2126	0	4	8	331
						2394	9									
*10	18992 X	18992	-0-	-0-	-0-	16504	3	91	4	N	2179	2205	0	4	8	301
						2397	9									
*11	18487 X	18487	-0-	-0-	-0-	16164	3	2323	9	N	2112	2039	0	4	8	370
12	17050 X	15992	-0-	-1058	-0-	13328	3	193	4	N	2246	2444	0	5	8	167
						2471	9									
01	17050 X	16383	-0-	-667	-0-	13120	3	1147	4	N	1924	1818	0	5	8	268
						2116	9									
*02	15811 X	15811	-0-	-0-	-0-	13937	3	69	4	N	1641	1507	0	2	8	400
						1805	9									

CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

03	14B2 EXT	28146	-0-	28146	473211	25544	3	1117	4	N	1350	1280	1			229
						1485	9									
04	14B2 EXT	26780	-0-	26780	499991	25463	3	86	4	N	1119	1156	1			192
						1231	9									
05	14B2 EXT	23886	-0-	23886	523877	22316	3	227	4	N	1221	1238	0	2	8	173
						1343	9									
06	14B2 EXT	21907	-0-	21907	545784	19651	3	908	4	N	1225	1233	0	6	8	159
						1348	9									
07	14B2 EXT	21886	-0-	21886	567670	20493	3	227	4	N	1060	1052	0			167
						1166	9									
*08	0 W	25389	-0-	25389	593059	24090	3	171	4	N	1025	574	0	5	8	613
						1128	9									
09	0 W	21123	-0-	21123	614182	17790	3	2477	4	N	778	1013	0	10	8	368
						856	9									
10	0 W	25337	-0-	25337	639519	24052	3	171	4	N	1013	931	0	7	8	443
						1114	9									
11	0 W	24957	-0-	24957	664476	24148	3	809	9	N	735	638	0	2	8	538
12	0 W	24714	-0-	24714	689190	23289	3	414	4	N	919	1246	0	7	8	204
						1011	9									
01	0 W	21322	-0-	21322	710512	19635	3	852	4	N	759	751	0	10	8	202
						835	9									
02	0 W	21783	-0-	21783	732295	20777	3	360	4	N	587	575	0	5	8	209
						646	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	34100	X	29772	-0-	-4328	-0-	2988	1	18773	3	N	3489	3545	1	3	8	293
							4173	4	3838	9							
04	33000	X	26640	-0-	-6360	-0-	2842	1	17043	3	N	3056	2944	1			405
							3393	4	3362	9							
05	34100	X	15119	-0-	-18981	-0-	2968	1	10060	3	N	1693	1743	1			355
							229	4	1862	9							
06	33000	X	14720	-0-	-18280	-0-	2473	1	5978	3	N	1585	1640	1	3	8	297
							4525	4	1744	9							
07	34100	X	14867	-0-	-19233	-0-	2958	1	8984	3	N	1668	1135	1			830
							1090	4	1835	9							
08	34100	X	6092	-0-	-28008	-0-	358	1	3779	3	N	1076	548	1	4	8	1354
							771	4	1184	9							
*09	40886	X	40886	-0-	-0-	-0-	3000	1	31768	3	N	5312	5506	1	180	8	980
							275	4	5843	9							
10	34100	X	33551	-0-	-549	-0-	2965	1	24267	3	N	4366	4732	1	228	8	386
							1516	4	4803	9							
11	33000	X	27564	-0-	-5436	-0-	2594	1	19188	3	N	3213	2965	1	271	8	363
							2248	4	3534	9							
12	34100	X	17543	-0-	-16557	-0-	1186	1	8840	3	N	2319	1856	1			826
							4966	4	2551	9							
01	34100	X	33369	-0-	-731	-0-	2789	1	18922	3	N	3847	3657	1			1016
							7426	4	4232	9							
*02	31651	X	31651	-0-	-0-	-0-	2669	1	23119	3	N	3409	3791	1			634
							2113	4	3750	9							

SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

09	25650	X	17917	-0-	-7733	-0-	14052	3	3865	9	N	3514	3333	0	22	8	159
10	44175	X	17645	-0-	-26530	-0-	14097	3	3548	9	N	3225	2902	0	27	8	455
11	42750	X	17671	-0-	-25079	-0-	13897	3	3774	9	N	3431	3467	0	14	8	405
12	44175	X	17831	-0-	-26344	-0-	13616	3	158	4	N	3688	3839	0	8	8	246
							4057	9									
01	44175	X	16764	-0-	-27411	-0-	12940	3	74	4	N	3409	3373	0	17	8	265
							3750	9									
02	39900	X	11701	-0-	-28199	-0-	9235	3	54	4	N	2193	2161	0	7	8	290
							2412	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

09	111042	X	111042	-0-	-0-	-0-	79594	3	2996	4	N	25865	25817	0	17	8	452
							28452	9									
10	114067	X	114067	-0-	-0-	-0-	85681	3	150	4	N	25669	25589	0	36	8	496
							28236	9									
11	100510	X	100510	-0-	-0-	-0-	74395	3	1166	4	N	22681	22772	0	17	8	388
							24949	9									
12	103137	X	91464	-0-	-11673	-0-	68738	3	287	4	N	20399	20282	0			505
							22439	9									
01	103137	X	81473	-0-	-21664	-0-	61318	3	881	4	N	17522	17509	0	18	8	500
							19274	9									
02	93156	X	66124	-0-	-27032	-0-	50525	3	99	4	N	14091	14248	0			343
							15500	9									

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	123157	-0-	123157	123157	92799	3	7523	4	N	20759	20247	0	74	8	438
							22835	9									
*02	0	W	73843	-0-	73843	197000	57202	3	1414	4	N	13843	13915	0	32	8	334
							15227	9									

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

08	0	W	6916	-0-	6916	6916	831	1	4800	3	N	1168	805	0			363
							1285	9									
09	0	W	5900	-0-	5900	12816	759	1	4246	3	N	814	820	0			357
							895	9									
10	0	W	13214	-0-	13214	26030	422	1	9913	3	N	2615	2314	0	3	8	655
							2	4	2877	9							
11	0	W	20829	-0-	20829	46859	1093	1	15560	3	N	3793	4041	0			407
							4	4	4172	9							
12	0	W	19875	-0-	19875	66734	1090	1	14838	3	N	3581	3405	0			583
							8	4	3939	9							
01	0	W	16441	-0-	16441	83175	991	1	12290	3	N	2839	2818	0	2	8	602
							37	4	3123	9							
02	0	W	12252	-0-	12252	95427	9622	3	2630	9	N	2391	2709	0			284

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

09	27690	X	15298	-0-	-12392	-0-	12534	3	494	4	N	2064	1998	0	1	8	65
							2270	9									
10	28613	X	14605	-0-	-14008	-0-	12227	3	73	4	N	2095	2105	0			55
							2305	9									
11	27690	X	13383	-0-	-14307	-0-	11135	3	70	4	N	1980	1988	0			47
							2178	9									
12	28613	X	14039	-0-	-14574	-0-	11262	3	527	4	N	2045	2021	0			71
							2250	9									
01	28613	X	12531	-0-	-16082	-0-	9904	3	509	4	N	1925	1912	0			84
							2118	9									
*02	25844	X	11862	-0-	-13982	-0-	9213	3	516	4	N	1939	1956	0			67
							2133	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
*03	38003	X	38003	-0-	-0-	-0-	810	1	30053	3	N	6455	6478	1			631
							39	4	7101	9							
*04	39801	X	39801	-0-	-0-	-0-	851	1	31873	3	N	6367	6181	1			817
							73	4	7004	9							
*05	38222	X	38222	-0-	-0-	-0-	908	1	30823	3	N	5900	5979	0			738
							1	4	6490	9							
*06	36484	X	36484	-0-	-0-	-0-	945	1	29213	3	N	5472	5844	0			366
							307	4	6019	9							
*07	42036	X	42036	-0-	-0-	-0-	990	1	33980	3	N	6370	6240	0			496
							59	4	7007	9							
*08	41839	X	41839	-0-	-0-	-0-	1009	1	33858	3	N	6336	6288	0	36	8	508
							2	4	6970	9							
*09	35591	X	35591	-0-	-0-	-0-	939	1	28074	3	N	5544	5457	0	9	8	586
							480	4	6098	9							
*10	37526	X	37526	-0-	-0-	-0-	873	1	30319	3	N	5736	5868	0	21	8	433
							24	4	6310	9							
11	34920	X	27439	-0-	-7481	-0-	875	1	21293	3	N	4533	4550	0	10	8	406
							285	4	4986	9							
12	36084	X	26216	-0-	-9868	-0-	862	1	20624	3	N	4232	4266	0			372
							75	4	4655	9							
01	36084	X	24002	-0-	-12082	-0-	855	1	18979	3	N	3707	3599	0	13	8	467
							90	4	4078	9							
*02	32592	X	19705	-0-	-12887	-0-	788	1	15732	3	N	2889	2960	0			396
							7	4	3178	9							

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	130580	-0-	130580	130580	110655	3	4533	4	N	13993	13652	0	46	8	295
							15392	9									
*02	0	W	121231	-0-	121231	251811	107871	3	887	4	N	11339	11403	0	21	8	210
							12473	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	81960	-0-	81960	81960	66987	3	526	4	N	13134	12533	0	42	8	559
							14447	9									
02	0	W	94672	-0-	94672	176632	77706	3	653	4	N	14830	14795	0	30	8	564
							16313	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	14B DENY	21771	-0-	21771	48824	16951	3	3	4	N	4379	4357	1	7	8	71
						4817	9									
04	14B DENY	6633	-0-	6633	55457	3720	3	9	4	N	2640	2652	1			59
						2904	9									
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	55457					N	113	113	8			59
06	14B DENY	71546	-0-	71546	127003	55588	3	1959	4	N	12726	12725	0	60	8	-0-
						13999	9									
07	14B DENY	81731	-0-	81731	208734	64660	3	1671	4	N	14000	13709	0	1	8	290
						15400	9									
08	14B DENY	77832	-0-	77832	286566	58770	3	4265	4	N	13452	13567	0	20	8	155
						14797	9									
09	14B DENY	70486	-0-	70486	357052	54160	3	3614	4	N	11556	11484	0	47	8	180
						12712	9									
10	14B DENY	77977	-0-	77977	435029	62807	3	1083	4	N	12806	12618	0	27	8	341
						14087	9									
11	14B DENY	78053	-0-	78053	513082	63610	3	43	4	N	13091	13160	0	11	8	261
						14400	9									
12	14B DENY	50429	-0-	50429	563511	39239	3	915	4	N	9341	9584	0	18	8	-0-
						10275	9									
*01	627431 X	63920	-0-	-563511	-0-	47855	3	4040	4	N	10932	10665	0	36	8	231
						12025	9									
*02	39225 X	39225	-0-	-0-	-0-	28438	3	2639	4	N	7407	7449	0	14	8	175
						8148	9									

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

03	14B DENY	36398	-0-	36398	480455	27825	3	8573	9	N	7794	7812	0	4	8	363
04	14B DENY	34014	-0-	34014	514469	26558	3	7456	9	N	6778	6795	0			346
05	14B DENY	30976	-0-	30976	545445	24101	3	6875	9	N	6250	6083	0			513
06	14B DENY	25908	-0-	25908	571353	19906	3	8	4	N	5449	5498	0	17	8	447
						5994	9									
07	14B DENY	28780	-0-	28780	600133	22402	3	6378	9	N	5798	5932	0			313
08	14B DENY	28389	-0-	28389	628522	22126	3	6263	9	N	5694	5627	0			380
09	14B DENY	25802	-0-	25802	654324	20305	3	5497	9	N	4997	4969	0	67	8	341
10	14B DENY	3586	-0-	3586	657910	2620	3	966	9	N	878	823	0	33	8	363
11	14B DENY	20214	-0-	20214	678124	15316	3	30	4	N	4425	4218	0	31	8	539
						4868	9									
12	14B DENY	33185	-0-	33185	711309	25181	3	87	4	N	7197	7546	0			190
						7917	9									
*01	748253 X	36944	-0-	-711309	-0-	27784	3	419	4	N	7946	7966	0			170
						8741	9									
*02	47488 X	33976	-0-	-13512	-0-	25681	3	88	4	N	7461	7366	0	17	8	248
						8207	9									

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

10	0	70159	-0-	70159	70159	51904	3	18255	9	N	16595	16228	0			367
11	0	84261	-0-	84261	154420	64746	3	19515	9	N	17741	17710	0			398
12	0	86548	-0-	86548	240968	67242	3	19306	9	N	17551	17805	0			144
*01	305128 X	64160	-0-	-240968	-0-	48222	3	15938	9	N	14489	14098	0			535
*02	56873 X	56873	-0-	-0-	-0-	44179	3	12694	9	N	11540	11820	0			255

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

10	0	65088	-0-	65088	65088	49729	3	15359	9	N	13963	13654	0			309
11	0	72092	-0-	72092	137180	55347	3	16745	9	N	15223	15191	0			341
12	0	67362	-0-	67362	204542	52676	3	14686	9	N	13351	13583	0			109
*01	258543 X	54001	-0-	-204542	-0-	44110	3	9891	9	N	8992	8769	0			332
*02	39389 X	39389	-0-	-0-	-0-	31931	3	7458	9	N	6780	6962	0			150

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
*09	43890 X	NO RPT	-0-	-43890	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	45353 X	NO RPT	-0-	-45353	-0-			N	NO RPT			-0-
*11	43890 X	NO RPT	-0-	-43890	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	45353 X	NO RPT	-0-	-45353	-0-			N	NO RPT			-0-
*01	45353 X	NO RPT	-0-	-45353	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	40964 X	NO RPT	-0-	-40964	-0-			N	NO RPT			-0-

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT 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
09	74790 X	42967	-0-	-31823	-0-	36075	3	6892	9	Y	6265	6265	0			172
10	69440 X	66105	-0-	-3335	-0-	57394	3	8711	9	Y	7919	7919	0			172
11	63630 X	27079	-0-	-36551	-0-	21129	3	5950	9	Y	5409	5409	0			172
12	58311 X	19275	-0-	-39036	-0-	14774	3	4501	9	Y	4092	4092	0			172
01	66092 X	48537	-0-	-17555	-0-	41010	3	7527	9	Y	6843	6843	0			172
*02	40804 X	40804	-0-	-0-	-0-	34245	3	6559	9	Y	5963	5963	0			172

FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

09	19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	600	1	17399	3	N	924	721	0			383
						73	4	1016	9							
10	44223 X	44223	-0-	-0-	-0-	338	1	38144	3	Y	828	1159	0			52
						4830	4	911	9							
11	54306 X	54306	-0-	-0-	-0-	276	1	44060	3	Y	1438	1445	0			45
						8388	4	1582	9							
12	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	7505	3	1911	4	Y	786	774	0			57
						865	9									
01	15798 X	15798	-0-	-0-	-0-	180	1	13954	3	Y	837	799	0			95
						743	4	921	9							
*02	42308 X	42308	-0-	-0-	-0-	560	1	40536	3	Y	1102	1144	0			53
						1212	9									

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

09	30109 X	30109	-0-	-0-	-0-	29425	2	684	9	N	622	507	1			251
10	9579 X	6353	-0-	-3226	-0-	23	1	6145	2	N	168	248	1			171
						185	9									
11	34342 X	34342	-0-	-0-	-0-	340	1	33259	2	N	670	573	1			268
						6	4	737	9							
12	33356 X	32263	-0-	-1093	-0-	206	1	31358	2	N	579	635	1			212
						62	4	637	9							
01	33356 X	31915	-0-	-1441	-0-	31192	2	723	9	N	657	579	1	1	8	289
02	32060 X	27907	-0-	-4153	-0-	27321	2	586	9	N	533	645	1	2	8	175

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36030	X	30582	-0-	-5448	-0-	2644	1	27018	2	N	836	702	1	4	8	343
							920	9									
10	33852	X	29728	-0-	-4124	-0-	2320	1	26575	2	N	757	734	1	3	8	363
							833	9									
11	33150	X	27931	-0-	-5219	-0-	2076	1	25009	2	N	769	740	1	6	8	386
							846	9									
12	34255	X	28830	-0-	-5425	-0-	2229	1	25855	2	N	678	751	1	3	8	310
							746	9									
01	34255	X	19358	-0-	-14897	-0-	2029	1	16889	2	N	400	192	1	2	8	516
							440	9									
02	28532	X	22880	-0-	-5652	-0-	3505	1	18653	2	N	656	757	1	2	8	413
							722	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		61294	-0-	61294	473013	176	1	48390	2	Y	10698	10520	1			444
							960	4	11768	9							
10	539909	X	66896	-0-	-473013	-0-	378	1	48066	2	Y	11639	11561	1			522
							5649	4	12803	9							
11	161220	X	58884	-0-	-102336	-0-	46894	2	723	4	Y	10243	10422	1			343
							11267	9									
12	166594	X	55377	-0-	-111217	-0-	43763	2	645	4	Y	9972	9856	1	16	8	443
							10969	9									
01	166594	X	54914	-0-	-111680	-0-	43361	2	7	4	Y	10496	10362	1	39	8	538
							11546	9									
02	150472	X	45457	-0-	-105015	-0-	36752	2	15	4	Y	7900	7936	1	28	8	474
							8690	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		104806	-0-	104806	836253	8	1	82300	2	Y	19050	18758	1			789
							1543	4	20955	9							
10	930408	X	94155	-0-	-836253	-0-	351	1	67963	2	Y	16820	16843	1			766
							7339	4	18502	9							
11	223950	X	86060	-0-	-137890	-0-	67692	2	1164	4	Y	15640	15876	1			530
							17204	9									
12	231415	X	80925	-0-	-150490	-0-	64561	2	700	4	Y	14240	14103	1	28	8	639
							15664	9									
01	231415	X	67455	-0-	-163960	-0-	55554	2	9	4	Y	10811	10835	1	58	8	557
							11892	9									
02	209020	X	64792	-0-	-144228	-0-	52447	2	21	4	Y	11204	11055	1	35	8	671
							12324	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					123
12	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					123
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14476	X	-0-	-0-	-14476	-0-					N	-0-					123

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	98430	X	19199	-0-	-79231	-0-	17514	2	200	4	N	1350	1022	1			487
							1485	9									
12	101711	X	17130	-0-	-84581	-0-	903	1	14785	2	N	1082	1227	1	1	8	341
							252	4	1190	9							
*01	DELQ PR		18686	-0-	18686	18686	1040	1	16471	2	N	1058	1088	1	4	8	307
							11	4	1164	9							
02	91868	X	16390	-0-	-75478	-0-	1035	1	14344	2	N	919	867	1	4	8	355
							1011	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	137550	X	31496	-0-	-106054	-0-	27754	2	2335	4	N	1279	1396	1			270
							1407	9									
12	142135	X	23292	-0-	-118843	-0-	21649	2	390	4	N	1139	1057	1	1	8	351
							1253	9									
*01	DELQ PR		22144	-0-	22144	22144	57	1	19441	2	N	1158	1192	1	4	8	313
							1372	4	1274	9							
02	128380	X	21106	-0-	-107274	-0-	111	1	19952	2	N	948	935	1	4	8	322
							1043	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	56070	X	39001	-0-	-17069	-0-	37828	2	433	4	N	673	678	1			245
							740	9									
12	57939	X	28278	-0-	-29661	-0-	650	1	26580	2	N	541	616	1	1	8	169
							453	4	595	9							
*01	DELQ PR		29137	-0-	29137	29137	737	1	27748	2	N	576	509	1	2	8	234
							18	4	634	9							
02	52332	X	18592	-0-	-33740	-0-	276	1	17897	2	N	381	291	1	1	8	323
							419	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	56070	X	15540	-0-	-40530	-0-	13523	2	155	4	N	1693	1985	1			326
							1862	9									
12	57939	X	17985	-0-	-39954	-0-	1486	1	14424	2	N	1663	1723	1	2	8	264
							246	4	1829	9							
*01	DELQ PR		14701	-0-	14701	14701	1431	1	11587	2	N	1523	1373	1	6	8	408
							8	4	1675	9							
02	52332	X	14179	-0-	-38153	-0-	1391	1	11051	2	N	1579	1526	1	6	8	455
							1737	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	56550	X	14335	-0-	-42215	-0-	12313	2	141	4	N	1710	2052	1			403
							1881	9									
12	58435	X	12620	-0-	-45815	-0-	543	1	10254	2	N	1498	1611	1	1	8	289
							175	4	1648	9							
*01 DELQ PR			9587	-0-	9587	9587	667	1	7587	2	N	1207	1091	1	5	8	400
							5	4	1328	9							
02	52780	X	13622	-0-	-39158	-0-	798	1	11231	2	N	1448	1359	1	8	8	481
							1593	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	78840	X	14729	-0-	-64111	-0-	10719	2	1423	4	N	2352	1920	1			712
							2587	9									
12	81468	X	14304	-0-	-67164	-0-	11961	2	293	4	N	1864	2361	1	2	8	213
							2050	9									
*01 DELQ PR			18266	-0-	18266	18266	81	1	14216	2	N	2436	2318	1	7	8	324
							1289	4	2680	9							
02	73584	X	15181	-0-	-58403	-0-	181	1	13014	2	N	1805	1667	1	8	8	454
							1986	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	125250	X	4498	-0-	-120752	-0-	1882	2	54	4	N	2329	2315	1	1	8	314
							2562	9									
12	129425	X	6251	-0-	-123174	-0-	3476	2	907	4	N	1698	1693	1	3	8	316
							1868	9									
*01 DELQ PR			11053	-0-	11053	11053	8343	2	323	4	N	2170	2102	1	9	8	375
							2387	9									
02	116900	X	10938	-0-	-105962	-0-	8579	2	9	4	N	2136	2305	1	10	8	196
							2350	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	150133	X	11457	-0-	-138676	-0-	984	1	9389	2	N	968	1064	1	1	8	441
							19	4	1065	9							
*01 DELQ PR			11542	-0-	11542	11542	10403	2	1139	9	N	1035	933	1	4	8	539
02	135604	X	13463	-0-	-122141	-0-	12203	2	1260	9	N	1145	1234	1	4	8	446

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	216535	X	922	-0-	-215613	-0-	432	2	10	4	N	436	729	1	3	8	198
							480	9									
*01 DELQ PR			1260	-0-	1260	1260	1185	2	67	4	N	7	6	1	5	8	194
							8	9									
02	195580	X	2417	-0-	-193163	-0-	2010	2	4	4	N	366	201	1	6	8	353
							403	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		246733	-0-	246733	246733	177794	2	16254	4	N	47895	47118	1			777
							52685	9									
*07	0		312571	-0-	312571	559304	238115	2	8045	4	N	60374	60605	1	23	8	523
							66411	9									
*08	0		226327	-0-	226327	785631	175743	2	2526	4	N	43689	43375	1			837
							48058	9									
*09	0		172685	-0-	172685	958316	118671	2	17430	4	N	33258	32889	1			1206
							36584	9									
*10	0		151598	-0-	151598	1109914	110235	2	8849	4	N	29558	30343	1			421
							32514	9									
*11	1238172	X	128258	-0-	-1109914	-0-	99565	2	1143	4	N	25045	25094	1			372
							27550	9									
*12	327019	X	116632	-0-	-210387	-0-	89298	2	1350	4	N	23622	23494	1	38	8	462
							25984	9									
*01	327019	X	105263	-0-	-221756	-0-	80526	2	1228	4	N	21372	21215	1	97	8	522
							23509	9									
02	295372	X	79816	-0-	-215556	-0-	61815	2	159	4	N	16220	16327	1	72	8	343
							17842	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	114540	X	31870	-0-	-82670	-0-	30697	2	351	4	N	747	693	1			305
							822	9									
12	118358	X	31882	-0-	-86476	-0-	293	1	30353	2	N	654	665	1	1	8	293
							517	4	719	9							
*01	DELQ PR		37705	-0-	37705	37705	36861	2	24	4	N	745	725	1	2	8	311
							820	9									
02	106904	X	35146	-0-	-71758	-0-	34409	2	737	9	N	670	561	1	2	8	418

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	51471	-0-	51471	51471	40496	2	7	4	N	9971	9891	1	25	8	511
							10968	9									
02	0	W	46678	-0-	46678	98149	36584	2	16	4	N	9162	9095	1	30	8	548
							10078	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					649
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					649
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					649
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					649
*01	DELQ PR		3054	-0-	3054	3054	858	1	160	2	N	1768	1832	1	1	8	242
							91	4	1945	9							
02	143836	X	NO RPT	-0-	-143836	-0-					N	NO RPT					242

STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	127007	X	NO RPT	-0-	-127007	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	114716	X	NO RPT	-0-	-114716	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	255688	X	NO RPT	-0-	-255688	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	255688	X	NO RPT	-0-	-255688	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	230944	X	NO RPT	-0-	-230944	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE APACHE 57 WELL #: RRCID -> 283344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 20250

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

*07	0		80541	-0-	80541	80541	44451	2	15908	4	Y	18347	17337	1			1010
							20182	9									
*08	0		233417	-0-	233417	313958	101496	2	78230	4	Y	48810	48991	1	152	8	677
							53691	9									
*09	0		190746	-0-	190746	504704	86038	2	60521	4	Y	40170	39987	1	103	8	757
							44187	9									
*10	676893	X	172189	-0-	-504704	-0-	99664	2	32471	4	Y	36413	36853	1	109	8	208
							40054	9									
*11	127667	X	127667	-0-	-0-	-0-	93845	2	3784	4	Y	27307	26813	1			702
							30038	9									
*12	117153	X	117153	-0-	-0-	-0-	76034	2	13851	4	Y	24789	25038	1			453
							27268	9									
*01	225401	X	81045	-0-	-144356	-0-	54130	2	8384	4	Y	16846	16686	1	2	8	611
							18531	9									
*02	203588	X	80240	-0-	-123348	-0-	60381	2	976	4	Y	17166	17529	1	3	8	245
							18883	9									

LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

*07	0		97662	-0-	97662	97662	54704	2	19601	4	Y	21234	20064	1	1	8	1169
							23357	9									
*08	0		249574	-0-	249574	347236	106936	2	82289	4	Y	54863	55256	1	13	8	763
							60349	9									
*09	0		190638	-0-	190638	537874	84380	2	59273	4	Y	42714	42670	1			807
							46985	9									
*10	0		170039	-0-	170039	707913	97734	2	31819	4	Y	36805	37401	1			211
							40486	9									
*11	0		107128	-0-	107128	815041	78952	2	3184	4	Y	22720	22347	1			584
							24992	9									
*12	935142	X	120101	-0-	-815041	-0-	78099	2	14227	4	Y	25250	25373	1			461
							27775	9									
*01	236933	X	78627	-0-	-158306	-0-	53243	2	6857	4	Y	16843	16693	1			611
							18527	9									
*02	214004	X	59635	-0-	-154369	-0-	44149	2	613	4	Y	13521	13939	1			193
							14873	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	91388	X	NO RPT	-0-	-91388	-0-					N	NO RPT					-0-
01	91388	X	NO RPT	-0-	-91388	-0-					N	NO RPT					-0-
02	82544	X	NO RPT	-0-	-82544	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	91481 X	NO RPT	-0-	-91481	-0-			N	NO RPT			-0-
02	82628 X	NO RPT	-0-	-82628	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	145204 X	NO RPT	-0-	-145204	-0-			N	NO RPT			-0-
02	131152 X	NO RPT	-0-	-131152	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	61101 X	NO RPT	-0-	-61101	-0-			N	NO RPT			-0-
02	55188 X	NO RPT	-0-	-55188	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	123620 X	NO RPT	-0-	-123620	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE PHILLIPS 56 WELL #: RRCID -> 283687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10176 - 20577

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	X	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					126
10	868	X	60	-0-	-808	-0-	12	1	41	3	N	6					132
							7	9									
11	510	X	107	-0-	-403	-0-	25	1	58	3	N	22					154
							24	9									
12	634	X	634	-0-	-0-	-0-	170	1	441	3	N	21					175
							23	9									
*01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	378	1	38	3	N	-0-					175
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					175

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
09	81285	X	81285	-0-	-0-	-0-	70332	2	10953	9	N	9957	10810	1	2	8	1349
10	89548	X	89548	-0-	-0-	-0-	46	1	79372	2	N	9209	9491	1	19	8	1048
							10130	9									
11	118622	X	118622	-0-	-0-	-0-	60	1	105538	2	N	11840	11988	1			900
							13024	9									
12	102814	X	102814	-0-	-0-	-0-	62	1	91190	2	N	10511	10674	1	3	8	734
							11562	9									
01	80383	X	74855	-0-	-5528	-0-	56	1	66029	2	N	7973	7858	1			849
							8770	9									
02	72604	X	69793	-0-	-2811	-0-	55	1	61000	2	N	7944	7616	1			1177
							8738	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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
09	104010	X	100594	-0-	-3416	-0-	93102	2	7492	9	N	6811	6581	1			854
10	114764	X	114764	-0-	-0-	-0-	31	1	107174	2	N	6872	7051	1			675
							7559	9									
11	117433	X	117433	-0-	-0-	-0-	30	1	110272	2	N	6483	6286	1			872
							7131	9									
12	107477	X	103034	-0-	-4443	-0-	30	1	96717	2	N	5715	6021	1			566
							6287	9									
01	107477	X	95224	-0-	-12253	-0-	31	1	89498	2	N	5177	4916	1			827
							5695	9									
02	97076	X	76667	-0-	-20409	-0-	25	1	72323	2	N	3926	3798	1			955
							4319	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	195395	X	195395	-0-	-0-	-0-	171890	2	23505	9	Y	21368	22458	1			1584
10	199005	X	199005	-0-	-0-	-0-	62	1	176404	2	Y	20490	20754	1			1320
							22539	9									
11	171367	X	171367	-0-	-0-	-0-	56	1	153254	2	Y	16415	15924	1			1811
							18057	9									
12	151294	X	151294	-0-	-0-	-0-	54	1	134605	2	Y	15123	13079	1			3855
							16635	9									
01	144196	X	144196	-0-	-0-	-0-	54	1	127415	2	Y	15206	17198	1			1863
							16727	9									
*02	122677	X	122677	-0-	-0-	-0-	52	1	108651	2	Y	12704	13121	1			1446
							13974	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

09	186428	X	186428	-0-	-0-	-0-	142625	2	43803	9	N	39821	39614	1	6	8	1474
10	166534	X	166534	-0-	-0-	-0-	31	1	127254	2	N	35681	35967	1	71	8	1117
							39249	9									
11	139279	X	139279	-0-	-0-	-0-	30	1	105932	2	N	30288	29984	1			1421
							33317	9									
12	131021	X	131021	-0-	-0-	-0-	31	1	100340	2	N	27864	27821	1	12	8	1452
							30650	9									
01	111577	X	111577	-0-	-0-	-0-	30	1	84901	2	N	24224	24246	1	6	8	1424
							26646	9									
02	115164	X	85909	-0-	-29255	-0-	24	1	66449	2	N	17669	18630	1			463
							19436	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

09	142669	X	142669	-0-	-0-	-0-	111978	2	30691	9	N	27901	28604	1	2	8	1767
10	169295	X	169295	-0-	-0-	-0-	31	1	132820	2	N	33131	33417	1			1481
							36444	9									
11	161300	X	161300	-0-	-0-	-0-	29	1	126993	2	N	31162	31385	1			1258
							34278	9									
12	146909	X	146909	-0-	-0-	-0-	31	1	116982	2	N	27178	25558	1			2878
							29896	9									
01	125925	X	125925	-0-	-0-	-0-	31	1	98415	2	N	24981	26501	1			1358
							27479	9									
*02	136667	X	136667	-0-	-0-	-0-	26	1	106065	2	N	27796	27596	1			1558
							30576	9									

PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	11	1	3578	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	2453	-0-	-3067	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	3926	-0-	-1778	-0-	16	1	3906	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	5704	X	3809	-0-	-1895	-0-	3797	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	NO RPT					-0-

HSS STATE 45-17X8 WELL #: 1H RRCID -> 278125 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

09	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	15336	2	784	9	N	713	708	1			382
10	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	10834	2	1142	9	N	1038	752	1	18	8	650
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	41	1	4176	2	N	429	414	1			665
							472	9									
12	3813	X	3071	-0-	-742	-0-	118	1	2669	2	N	258	185	1			738
							284	9									
01	3813	X	1180	-0-	-2633	-0-	971	1	200	4	N	8	181	1			565
							9	9									
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					N	NO RPT					565

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STATE SRO 45-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 278912 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9578 - 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
09	27090 X	25777	-0-	-1313	-0-	22525	2	237	4	N	2741	2376	1			1090
						3015	9									
10	48856 X	37366	-0-	-11490	-0-	34527	2	2839	9	N	2581	2636	1			1035
11	47280 X	24038	-0-	-23242	-0-	204	1	20724	2	N	2827	3334	1			528
						3110	9									
12	40517 X	19318	-0-	-21199	-0-	712	1	16134	2	N	2247	1412	1			1363
						2472	9									
01	29202 X	-0-	-0-	-29202	-0-					N	9	756	1			616
02	33740 X	NO RPT	-0-	-33740	-0-					N	NO RPT					616

HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

09	SHUT IN	138633	-0-	138633	215031	338	1	114924	2	N	19688	19302	1	3	8	925
						1714	4	21657	9							
10	SHUT IN	172315	-0-	172315	387346	146556	2	1294	4	N	22241	22663	1			503
						24465	9									
11	524334 X	136988	-0-	-387346	-0-	115372	2	2462	4	N	17413	16878	1			1038
						19154	9									
12	119986 X	119986	-0-	-0-	-0-	411	1	102128	2	N	15048	15791	1			295
						894	4	16553	9							
*01	105651 X	105651	-0-	-0-	-0-	89373	2	1606	4	N	13338	12529	1			1104
						14672	9									
02	68544 X	NO RPT	-0-	-68544	-0-					N	NO RPT					1104

GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10736 - 15260

09	SHUT IN	77046	-0-	77046	77046	49516	2	13504	4	N	12751	10639	1			2112
						14026	9									
10	SHUT IN	158202	-0-	158202	235248	9497	1	121138	2	N	24888	25671	1			1329
						190	4	27377	9							
11	SHUT IN	134034	-0-	134034	369282	5915	1	105531	2	N	20113	19429	1			2013
						464	4	22124	9							
*12	485645 X	116363	-0-	-369282	-0-	2136	1	96031	2	N	16406	17389	1	1	8	1029
						149	4	18047	9							
*01	141577 X	97384	-0-	-44193	-0-	527	1	81159	2	N	14233	14367	1	5	8	890
						42	4	15656	9							
*02	127876 X	NO RPT	-0-	-127876	-0-					N	NO RPT					890

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		114749	-0-	114749	114749	94357	2	522	4	N	18064	16894	1			1170
							19870	9									
07	0		168107	-0-	168107	282856	142970	2	3557	4	N	19618	20220	1	4	8	564
							21580	9									
08	0		168547	-0-	168547	451403	144021	2	2407	4	N	20108	20197	1			475
							22119	9									
09	0		160376	-0-	160376	611779	393	1	133646	2	N	17699	17967	1			207
							6868	4	19469	9							
10	772633	X	160854	-0-	-611779	-0-	138006	2	6128	4	N	15200	14902	1			505
							16720	9									
11	154803	X	154803	-0-	-0-	-0-	128624	2	12240	4	N	12672	11888	1			1289
							13939	9									
12	135487	X	135487	-0-	-0-	-0-	482	1	119671	2	N	11942	12721	1			510
							2198	4	13136	9							
*01	125749	X	125749	-0-	-0-	-0-	113751	2	152	4	N	10769	10603	1			676
							11846	9									
02	46228	X	NO RPT	-0-	-46228	-0-					N	NO RPT					676

GRIZZLY WEST 77B WELL #: 1H RRCID -> 283231 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10748 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		51521	-0-	51521	51521	33975	2	402	4	Y	15585	15368	0	7	8	210
							17144	9									
*01	SHUT IN		93817	-0-	93817	145338	890	1	64970	2	Y	25415	20707	0	4491	1	426
							27957	9					1	8			
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	145338					Y	NO RPT					426

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		23401	-0-	23401	23401	18174	2	2899	4	N	2116	1497	1			619
							2328	9									
10	SHUT IN		114936	-0-	114936	138337	7629	1	97323	2	N	9053	9245	1	1	8	426
							26	4	9958	9							
11	SHUT IN		113116	-0-	113116	251453	5554	1	99084	2	N	7693	7176	1			943
							16	4	8462	9							
*12	SHUT IN		89828	-0-	89828	341281	1815	1	81603	2	N	5796	6297	1	5	8	437
							34	4	6376	9							
*01	415983	X	74702	-0-	-341281	-0-	448	1	68992	2	N	4692	4756	1	2	8	371
							101	4	5161	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					371

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	34815	-0-	34815	34815	29722	2	338	4	N	4323	2741	1	3	8	1579
						4755	9									
*06	14B2 EXT	39994	-0-	39994	74809	431	1	33571	2	N	4198	4233	1	2	8	1542
						1374	4	4618	9							
07	14B2 EXT	38803	-0-	38803	113612	1233	1	32588	2	N	3830	4259	1	1	8	1112
						769	4	4213	9							
08	14B2 EXT	42966	-0-	42966	156578	3620	1	34421	2	N	4043	4634	1			521
						478	4	4447	9							
09	14B2 EXT	34082	-0-	34082	190660	1104	1	29662	2	N	2954	2056	1			1419
						67	4	3249	9							
10	14B2 EXT	30941	-0-	30941	221601	26909	2	1078	4	N	2685	3146	1			958
						2954	9									
*11	249800 X	28199	-0-	-221601	-0-	140	1	24021	2	N	2560	2079	1			1439
						1222	4	2816	9							
12	31527 X	31497	-0-	-30	-0-	245	1	25730	2	N	2820	2826	1			1433
						2420	4	3102	9							
01	31527 X	29322	-0-	-2205	-0-	23723	2	2760	4	N	2581	3047	1			967
						2839	9									
02	28476 X	NO RPT	-0-	-28476	-0-					N	NO RPT					967

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	41720	-0-	41720	1627108	80	1	38673	2	N	746	752	1			756
						2146	4	821	9							
04	14B DENY	42788	-0-	42788	1669896	37406	2	4592	4	N	718	735	1	2	8	737
						790	9									
05	14B DENY	52702	-0-	52702	1722598	46336	2	5409	4	N	870	1096	1			511
						957	9									
06	14B DENY	43876	-0-	43876	1766474	545	1	42402	2	N	788	719	1			580
						62	4	867	9							
07	14B DENY	34029	-0-	34029	1800503	1207	1	31913	2	N	658	735	1			503
						185	4	724	9							
08	14B DENY	37261	-0-	37261	1837764	3461	1	32906	2	N	610	541	1			572
						223	4	671	9							
09	14B DENY	41727	-0-	41727	1879491	1071	1	28759	2	N	595	551	1			616
						11242	4	655	9							
10	14B DENY	44773	-0-	44773	1924264	43294	2	740	4	N	672	752	1			536
						739	9									
11	14B DENY	61250	-0-	61250	1985514	342	1	58617	2	N	967	932	1			571
						1227	4	1064	9							
*12	2044819 X	59305	-0-	-1985514	-0-	536	1	56362	2	N	975					1546
						1334	4	1073	9							
*01	141484 X	60253	-0-	-81231	-0-	48819	2	10359	4	N	977	1711	1			812
						1075	9									
*02	127792 X	NO RPT	-0-	-127792	-0-					N	NO RPT					812

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	23497	-0-	23497	1948165	18865	2	1370	4	N	2965	3183	1			681
						3262	9									
04	14B DENY	23491	-0-	23491	1971656	16318	2	3894	4	N	2981	2937	1			725
						3279	9									
05	14B DENY	26159	-0-	26159	1997815	19442	2	3075	4	N	3311	3109	1			927
						3642	9									
06	14B DENY	26014	-0-	26014	2023829	325	1	22046	2	N	3270	2882	1			1315
						46	4	3597	9							
07	14B DENY	26281	-0-	26281	2050110	22386	2	3	4	N	3538	3812	1			1041
						3892	9									
08	14B DENY	24496	-0-	24496	2074606	92	1	21024	2	N	3073	2771	1	4	8	1339
						3380	9									
09	14B DENY	21190	-0-	21190	2095796	1546	1	15092	2	N	2674	2946	1			1067
						1611	4	2941	9							
10	14B DENY	24776	-0-	24776	2120572	18147	2	3392	4	N	2943	3377	1			633
						3237	9									
*11	2142947 X	22375	-0-	-2120572	-0-	332	1	17911	2	N	3414	3347	1			700
						377	4	3755	9							
*12	38068 X	19630	-0-	-18438	-0-	2968	1	13107	2	N	3027	2616	1			1111
						225	4	3330	9							
*01	38068 X	23621	-0-	-14447	-0-	4179	1	14981	2	N	3768	3986	1			893
						316	4	4145	9							
*02	34384 X	NO RPT	-0-	-34384	-0-					N	NO RPT					893

QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

03	14B DENY	16238	-0-	16238	567186	77	1	15124	2	N	664	903	1			296
						307	4	730	9							
04	14B DENY	16104	-0-	16104	583290	15264	2	172	4	N	607	524	1	24	8	355
						668	9									
05	14B DENY	16336	-0-	16336	599626	17	1	15571	2	N	592	542	1			405
						97	4	651	9							
06	14B DENY	15256	-0-	15256	614882	29	1	13062	2	N	585	539	1	22	8	429
						1521	4	644	9							
07	14B DENY	15240	-0-	15240	630122	54	1	13111	2	N	740	712	1	18	8	439
						1261	4	814	9							
08	14B DENY	14956	-0-	14956	645078	49	1	14247	2	N	359	543	1	18	8	237
						265	4	395	9							
09	14B DENY	13826	-0-	13826	658904	13193	2	87	4	N	496	363	1			370
						546	9									
10	14B DENY	13696	-0-	13696	672600	72	1	11991	2	N	540	552	1	29	8	329
						1039	4	594	9							
*11	685417 X	12817	-0-	-672600	-0-	11810	2	522	4	N	441	551	1			219
						485	9									
*12	53630 X	13067	-0-	-40563	-0-	3	1	12224	2	N	541	382	1	78	8	300
						245	4	595	9							
*01	53630 X	12392	-0-	-41238	-0-	11751	2	90	4	N	501	365	1	26	8	410
						551	9									
*02	48440 X	NO RPT	-0-	-48440	-0-					N	NO RPT					410

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	29	1	14088	2	N	1019	1310	1			270
							1841	4	1121	9							
*04	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	11247	2	2973	4	N	1101	938	1	1	8	432
							1211	9									
*05	18503	X	18503	-0-	-0-	-0-	14871	2	2372	4	N	1145	909	1			668
							1260	9									
*06	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	173	1	13492	2	N	1060	1106	1			622
							359	4	1166	9							
*07	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	374	1	9881	2	N	953	1129	1			446
							114	4	1048	9							
*08	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	1006	1	9567	2	N	837	908	1	1	8	374
							1033	4	921	9							
*09	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	281	1	7547	2	N	862	730	1			506
							1994	4	948	9							
*10	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	10462	2	44	4	N	1120	1125	1			501
							1232	9									
*11	32820	X	8937	-0-	-23883	-0-	35	1	5967	2	N	841	745	1			597
							2010	4	925	9							
*12	33914	X	10841	-0-	-23073	-0-	92	1	9635	2	N	876	378	1			1095
							150	4	964	9							
*01	33914	X	13898	-0-	-20016	-0-	8766	2	4057	4	N	977	1309	1			763
							1075	9									
*02	30632	X	NO RPT	-0-	-30632	-0-					N	NO RPT					763

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		18872	-0-	18872	18872	13903	2	2359	4	N	2373	1137	1	6	8	1230
							2610	9									
05	0		135972	-0-	135972	154844	107940	2	2924	4	N	22825	22411	1			1644
							25108	9									
06	0		141161	-0-	141161	296005	1434	1	111637	2	N	22412	21362	1			2694
							3437	4	24653	9							
07	0		136189	-0-	136189	432194	3991	1	105481	2	N	21572	22675	1	7	8	1584
							2988	4	23729	9							
*08	0		128836	-0-	128836	561030	10165	1	96654	2	N	19064	19507	1	1	8	1140
							1047	4	20970	9							
09	0		107152	-0-	107152	668182	3131	1	84091	2	N	17622	15479	1			3283
							546	4	19384	9							
10	0		109044	-0-	109044	777226	86205	2	1964	4	N	18977	20892	1			1368
							20875	9									
*11	880546	X	103320	-0-	-777226	-0-	487	1	83548	2	N	16617	16161	1			1824
							1006	4	18279	9							
*12	94220	X	94220	-0-	-0-	-0-	687	1	72310	2	N	15633	14767	1			2690
							4027	4	17196	9							
*01	81687	X	81687	-0-	-0-	-0-	64194	2	2923	4	N	13245	15040	1			895
							14570	9									
02	43400	X	NO RPT	-0-	-43400	-0-					N	NO RPT					895

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 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
03	0		83151	-0-	83151	122816	134	1	65020	2	N	8443	9633	1			391
							8710	4	9287	9							
04	0		100208	-0-	100208	223024	86610	2	2763	4	N	9850	9793	1			448
							10835	9									
05	0		109830	-0-	109830	332854	96481	2	2310	4	N	10035	9573	1	2	8	908
							11039	9									
06	0		70173	-0-	70173	403027	782	1	60910	2	N	6431	6631	1	1	8	707
							1407	4	7074	9							
07	0		69166	-0-	69166	472193	2272	1	60054	2	N	5508	5115	1	19	8	1081
							781	4	6059	9							
08	0		163535	-0-	163535	635728	14139	1	134433	2	N	11629	11984	1	11	8	715
							2171	4	12792	9							
09	0		181091	-0-	181091	816819	5886	1	158090	2	N	13191	12780	1	1	8	1125
							2605	4	14510	9							
10	0		177090	-0-	177090	993909	159024	2	3953	4	N	12830	12899	1			1056
							14113	9									
*11	1181293	X	187384	-0-	-993909	-0-	986	1	169195	2	N	12603	12347	1			1312
							3340	4	13863	9							
*12	184889	X	184889	-0-	-0-	-0-	1529	1	160872	2	N	12514	12913	1			913
							8723	4	13765	9							
*01	182544	X	182544	-0-	-0-	-0-	157931	2	11400	4	N	12012	12416	1			509
							13213	9									
02	40656	X	NO RPT	-0-	-40656	-0-					N	NO RPT					509

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		22603	-0-	22603	22603	13613	2	8240	4	N	682	31	8			651
							750	9									
06	0		96151	-0-	96151	118754	91816	2	604	4	N	3392	3428	1	9	8	606
							3731	9									
07	0		154696	-0-	154696	273450	639	1	146186	2	N	6162	5616	1	2	8	1150
							1093	4	6778	9							
08	0		190416	-0-	190416	463866	182665	2	538	4	N	6557	6880	1	1	8	826
							7213	9									
*09	652909	X	189043	-0-	-463866	-0-	521	1	177493	2	N	7210	7344	1			692
							3098	4	7931	9							
*10	228231	X	228231	-0-	-0-	-0-	217831	2	1546	4	N	8049	8177	1			564
							8854	9									
*11	223994	X	223994	-0-	-0-	-0-	214155	2	1322	4	N	7743	7167	1			1140
							8517	9									
*12	213922	X	213922	-0-	-0-	-0-	824	1	204567	2	N	7182	7598	1	1	8	723
							631	4	7900	9							
*01	194049	X	194049	-0-	-0-	-0-	185999	2	970	4	N	6436	5528	1	2	8	1629
							7080	9									
02	46088	X	NO RPT	-0-	-46088	-0-					N	NO RPT					1629

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
RANGER 56-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283436 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9993 PERF.13498 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	5004	2	4705	4	N	281	190	1			583
							309	9									
*04	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	121	1	2000	2	N	316	371	1			528
							6208	4	348	9							
*05	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	4045	2	3216	4	N	288	313	1			503
							317	9									
*06	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	62	1	2324	2	N	182					685
							3836	4	200	9							
*07	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	333	1	6736	2	N	196	367	1			514
							2705	4	216	9							
*08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	223	1	3489	2	N	180	183	1			511
							1795	4	198	9							
*09	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	8	2	1415	4	N	38					549
							42	9									
*10	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	339	1	11507	2	N	111					660
							4544	4	122	9							
*11	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	1141	1	9926	2	N	215					875
							1502	4	237	9							
*12	83762	X	28912	-0-	-54850	-0-	1493	1	22530	2	N	168	375	1			668
							4704	4	185	9							
*01	83762	X	29890	-0-	-53872	-0-	262	1	23378	2	N	340	383	1			625
							5876	4	374	9							
*02	75656	X	NO RPT	-0-	-75656	-0-					N	NO RPT					625

GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

*03	0	W	40228	-0-	40228	703654	30102	2	179	4	N	9043	9100	1			334
							9947	9									
*04	0	W	35264	-0-	35264	738918	26036	2	103	4	N	8295	8060	1	5	8	564
							9125	9									
*05	0	W	35812	-0-	35812	774730	26817	2	76	4	N	8108	8324	1	2	8	346
							8919	9									
*06	0	W	32338	-0-	32338	807068	24224	2	89	4	N	7295	6854	1			787
							8025	9									
*07	0	W	31806	-0-	31806	838874	23507	2	366	4	N	7212	7530	1	1	8	468
							7933	9									
*08	0	W	31651	-0-	31651	870525	23390	2	235	4	N	7296	6812	1			952
							8026	9									
*09	0	W	27868	-0-	27868	898393	60	1	20541	2	N	6198	6545	1	3	8	602
							449	4	6818	9							
*10	0	W	27389	-0-	27389	925782	19928	2	445	4	N	6378	6287	1			693
							7016	9									
*11	0	W	23717	-0-	23717	949499	17000	2	298	4	N	5835	5714	1			814
							6419	9									
*12	0	W	24243	-0-	24243	973742	69	1	17226	2	N	6116	6359	1	1	8	570
							220	4	6728	9							
*01	0	W	25105	-0-	25105	998847	18054	2	510	4	N	5946	5836	1			680
							6541	9									
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	998847					N	NO RPT					680

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		28470	-0-	28470	288609	22429	2	209	4	N	5302	5401	1			503
							5832	9									
04	0		23083	-0-	23083	311692	17919	2	83	4	N	4619	4339	1	5	8	778
							5081	9									
05	0		25273	-0-	25273	336965	19965	2	173	4	N	4668	4678	1			768
							5135	9									
06	0		22236	-0-	22236	359201	17790	2	3	4	N	4039	4290	1			517
							4443	9									
07	0		21680	-0-	21680	380881	17177	2	259	4	N	3858	3597	1			778
							4244	9									
08	0		20906	-0-	20906	401787	16729	2	226	4	N	3592	3786	1			584
							3951	9									
09	0		18363	-0-	18363	420150	40	1	13546	2	N	3382	3273	1			693
							1057	4	3720	9							
10	0		16966	-0-	16966	437116	13165	2	525	4	N	2978	3037	1			634
							3276	9									
11	0		17443	-0-	17443	454559	13562	2	197	4	N	3349	3267	1			716
							3684	9									
12	0		17456	-0-	17456	472015	52	1	12996	2	N	3842	4258	1	1	8	299
							182	4	4226	9							
*01	0	W	13749	-0-	13749	485764	10668	2	3081	9	N	2801	2579	1			521
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	485764					N	NO RPT					521

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	81360	X	NO RPT	-0-	-81360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	84072	X	NO RPT	-0-	-84072	-0-					N	NO RPT					-0-
01	84072	X	NO RPT	-0-	-84072	-0-					N	NO RPT					-0-
02	75936	X	NO RPT	-0-	-75936	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45120	X	27256	-0-	-17864	-0-	1570	1	18383	3	Y	4494	4076	1	63	8	400
							2360	4	4943	9							
10	46624	X	28018	-0-	-18606	-0-	1960	1	21317	3	Y	3888	3866	0	52	8	370
							464	4	4277	9							
11	44430	X	27027	-0-	-17403	-0-	1955	1	21024	3	Y	3369	3483	0	34	8	222
							342	4	3706	9							
12	28148	X	24098	-0-	-4050	-0-	1852	1	16133	3	Y	3145	3007	0	76	1	249
							2653	4	3460	9			35	8			
01	27279	X	27279	-0-	-0-	-0-	1862	1	20694	3	Y	2849	2618	0	214	1	265
							1589	4	3134	9			1	8			
02	23716	X	NO RPT	-0-	-23716	-0-					Y	NO RPT					265

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81540	X	21867	-0-	-59673	-0-	1313	1	15374	3	Y	2915	3342	1			328
							1973	4	3207	9							
10	67642	X	24730	-0-	-42912	-0-	1650	1	17935	3	Y	4322	4244	0			406
							391	4	4754	9							
11	52830	X	23563	-0-	-29267	-0-	1609	1	17298	3	Y	3977	4120	0			263
							281	4	4375	9							
12	28055	X	20283	-0-	-7772	-0-	1376	1	11993	3	Y	4493	4291	0	109	1	356
							1972	4	4942	9							
01	23692	X	23692	-0-	-0-	-0-	1436	1	15968	3	Y	4602	4191	0	342	1	425
							1226	4	5062	9							
02	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					425

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
09	518777	X	108124	-0-	-410653	-0-	6536	1	78554	3	Y	20053	19873	1	76	8	781
							976	4	22058	9							
10	103769	X	103769	-0-	-0-	-0-	6177	1	76526	3	Y	18584	18783	0	33	8	549
							624	4	20442	9							
11	99630	X	84514	-0-	-15116	-0-	3437	1	62729	3	Y	16187	14809	0	871	1	884
							542	4	17806	9			172	8			
12	93155	X	79825	-0-	-13330	-0-	2346	1	59060	3	Y	15253	14298	0	1318	1	451
							1641	4	16778	9			70	8			
01	93155	X	67157	-0-	-25998	-0-	2145	1	48594	3	Y	13015	12119	0	645	1	702
							2101	4	14317	9							
02	84140	X	NO RPT	-0-	-84140	-0-					Y	NO RPT					702

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
09	144000	X	97832	-0-	-46168	-0-	3021	1	71395	3	Y	15394	15171	1	83	8	152
							6483	4	16933	9							
10	148800	X	111985	-0-	-36815	-0-	3918	1	88395	3	Y	16224	15643	0	453	1	265
							1826	4	17846	9			15	8			
11	144000	X	75750	-0-	-68250	-0-	2648	1	60717	3	Y	10041	9498	0	346	1	371
							1340	4	11045	9			91	8			
12	61548	X	61548	-0-	-0-	-0-	2007	1	48812	3	Y	8215	7276	0	782	1	493
							1692	4	9037	9			35	8			
01	54622	X	53097	-0-	-1525	-0-	1738	1	42720	3	Y	7097	6521	0	651	1	418
							832	4	7807	9							
02	49336	X	NO RPT	-0-	-49336	-0-					Y	NO RPT					418

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	285426	X	71409	-0-	-214017	-0-	2161	1	51054	3	Y	12325	12647	1	79	8	127
							4636	4	13558	9							
10	51443	X	51443	-0-	-0-	-0-	1702	1	38413	3	Y	9576	9263	0	269	1	157
							794	4	10534	9			14	8			
11	45447	X	45447	-0-	-0-	-0-	1516	1	34756	3	Y	7644	7171	0	262	1	280
							767	4	8408	9			88	8			
12	43695	X	43695	-0-	-0-	-0-	1363	1	33144	3	Y	7308	6436	0	680	1	435
							1149	4	8039	9			37	8			
01	38319	X	38319	-0-	-0-	-0-	1196	1	29386	3	Y	6513	5971	0	594	1	383
							573	4	7164	9							
02	33768	X	NO RPT	-0-	-33768	-0-					Y	NO RPT					383

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
09	316824	X	63130	-0-	-253694	-0-	1940	1	45839	3	Y	10172	10544	1	42	8	105
							4162	4	11189	9							
10	47513	X	47513	-0-	-0-	-0-	1644	1	37094	3	Y	7280	7033	0	204	1	119
							767	4	8008	9			29	8			
11	47145	X	47145	-0-	-0-	-0-	1568	1	35940	3	Y	8039	7456	0	272	1	291
							794	4	8843	9			139	8			
12	46641	X	46641	-0-	-0-	-0-	1450	1	35264	3	Y	7913	6959	0	732	1	470
							1223	4	8704	9			43	8			
01	40494	X	40494	-0-	-0-	-0-	1264	1	31073	3	Y	6865	6303	0	628	1	404
							605	4	7552	9							
02	36036	X	NO RPT	-0-	-36036	-0-					Y	NO RPT					404

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
09	121109	X	121109	-0-	-0-	-0-	7881	1	94707	3	Y	15767	15569	1	129	8	612
							1177	4	17344	9							
10	121241	X	117483	-0-	-3758	-0-	7554	1	93598	3	Y	14153	14292	0	55	8	418
							763	4	15568	9							
11	117330	X	104919	-0-	-12411	-0-	4687	1	85535	3	Y	12690	11468	0	674	1	684
							738	4	13959	9			282	8			
12	93155	X	93024	-0-	-131	-0-	2994	1	75347	3	Y	11445	10693	0	992	1	338
							2093	4	12590	9			106	8			
01	93155	X	84584	-0-	-8571	-0-	2971	1	67310	3	Y	10358	9628	0	511	1	557
							2909	4	11394	9							
02	84140	X	NO RPT	-0-	-84140	-0-					Y	NO RPT					557

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
09	110400	X	75207	-0-	-35193	-0-	2356	1	55665	3	Y	11029	10828	1	93	8	108
							5054	4	12132	9							
10	114080	X	89601	-0-	-24479	-0-	3154	1	71165	3	Y	12556	12079	0	350	1	204
							1470	4	13812	9			31	8			
11	110400	X	68877	-0-	-41523	-0-	2440	1	55954	3	Y	8407	7887	0	288	1	308
							1235	4	9248	9			128	8			
12	66588	X	54414	-0-	-12174	-0-	1789	1	43506	3	Y	6919	6117	0	656	1	415
							1508	4	7611	9			39	8			
01	66588	X	49132	-0-	-17456	-0-	1608	1	39510	3	Y	6586	6018	0	598	1	385
							769	4	7245	9							
02	60144	X	NO RPT	-0-	-60144	-0-					Y	NO RPT					385

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	6362	-0-	6362	6362	133	1	4644	3	N	1344	848	0	35	1	365
							107	4	1478	9			96	8			
12	0	W	223353	-0-	223353	229715	5903	1	177039	3	N	35279	33677	0	1321	1	370
							1604	4	38807	9			276	8			
01	0	W	220630	-0-	220630	450345	6043	1	172803	3	N	31430	29456	0	1631	1	345
							7211	4	34573	9			368	8			
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	450345					N	NO RPT					345

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		102329	-0-	102329	102329	2820	1	80842	3	N	15564	14192	0	732	1	539
							1547	4	17120	9			101	8			
11	SHUT IN		216054	-0-	216054	318383	5096	1	177963	3	N	28724	27393	0	1330	1	475
							1399	4	31596	9			65	8			
12	SHUT IN		199418	-0-	199418	517801	5469	1	164008	3	N	25106	23802	0	1224	1	475
							2324	4	27617	9			80	8			
01	SHUT IN		172463	-0-	172463	690264	4862	1	139024	3	N	20658	19293	0	1312	1	425
							5853	4	22724	9			103	8			
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	690264					N	NO RPT					425

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	150960	X	65535	-0-	-85425	-0-	1960	1	41308	3	N	17759	16268	0	851	1	621
							2732	4	19535	9			19	8			
*10	172701	X	172701	-0-	-0-	-0-	5204	1	114455	3	N	43206	40830	0	2776	1	221
							5515	4	47527	9							
11	150960	X	123551	-0-	-27409	-0-	3896	1	85923	3	N	29347	27109	0	2101	1	358
							1450	4	32282	9							
12	155992	X	93692	-0-	-62300	-0-	2733	1	62707	3	N	21976	20453	0	1550	1	330
							4078	4	24174	9			1	8			
01	155992	X	76702	-0-	-79290	-0-	2351	1	49418	3	N	17702	16632	0	1173	1	227
							5461	4	19472	9							
02	140896	X	NO RPT	-0-	-140896	-0-					N	NO RPT					227

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
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					-0-
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-
01	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	4670	-0-	4670	4670	99	1	3461	3	N	935	626	0	26	1	269
						81	4	1029	9			14	8			
12	SHUT IN	157221	-0-	157221	161891	4009	1	120255	3	N	28971	28035	0	897	1	308
						1089	4	31868	9							
01	SHUT IN	176020	-0-	176020	337911	4559	1	130351	3	N	32427	31141	0	1230	1	364
						5440	4	35670	9							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	337911					N	NO RPT					364

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

09	379620 X	84518	-0-	-295102	-0-	77469	2	1184	4	Y	5332	5270	1	36	8	515
						5865	9									
10	97765 X	97765	-0-	-0-	-0-	91448	2	375	4	Y	5402	5244	1	126	8	547
						5942	9									
*11	137880 X	83611	-0-	-54269	-0-	77740	2	510	4	Y	4874	4555	1	76	8	790
						5361	9									
*12	117738 X	91861	-0-	-25877	-0-	86228	2	443	4	Y	4718	4507	1	172	8	829
						5190	9									
01	103974 X	88082	-0-	-15892	-0-	79305	2	3770	4	Y	4552	4405	1	156	8	820
						5007	9									
02	88312 X	78335	-0-	-9977	-0-	73818	2	66	4	Y	4046	3191	1	91	8	1584
						4451	9									

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

*10	41234 X	41234	-0-	-0-	-0-	32932	2	778	4	Y	6840	6397	0			443
						7524	9									
*11	111921 X	111921	-0-	-0-	-0-	90615	2	1030	4	Y	18433	18718	0			158
						20276	9									
12	113119 X	107225	-0-	-5894	-0-	88260	2	696	4	Y	16608	16543	0			223
						18269	9									
01	113119 X	83223	-0-	-29896	-0-	69201	2	419	4	Y	12366	12339	0			250
						13603	9									
02	102172 X	69114	-0-	-33058	-0-	57860	2	11254	9	Y	10231	10101	0			380

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

*10	45894 X	45894	-0-	-0-	-0-	36464	2	300	4	Y	8300	7793	0			507
						9130	9									
*11	72231 X	72231	-0-	-0-	-0-	51338	2	339	4	Y	18685	19032	0			160
						20554	9									
*12	66316 X	66316	-0-	-0-	-0-	46373	2	159	4	Y	17985	17903	0			242
						19784	9									
*01	66216 X	43330	-0-	-22886	-0-	28905	2	275	4	Y	12864	12846	0			260
						14150	9									
02	59808 X	NO RPT	-0-	-59808	-0-					Y	NO RPT					260

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	56861	X	56861	-0-	-0-	-0-	39088	2	4171	4	Y	12365	11801	0	347	1	217
							13602	9									
*11	115857	X	115857	-0-	-0-	-0-	83926	2	6047	4	Y	23531	23456	0			292
							25884	9									
*12	106598	X	106598	-0-	-0-	-0-	82884	2	770	4	Y	20858	20765	0			385
							22944	9									
01	98022	X	90565	-0-	-7457	-0-	71042	2	1219	4	Y	16640	16598	0			427
							18304	9									
02	88536	X	57709	-0-	-30827	-0-	45884	2	51	4	Y	10704	10750	0			381
							11774	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
*09	SHUT IN		7121	-0-	7121	7121	5306	4	1815	9	Y	1650	1541	1			109
*10	SHUT IN		124629	-0-	124629	131750	42530	2	49411	4	Y	29716	28527	1			1298
							32688	9									
*11	SHUT IN		122809	-0-	122809	254559	66635	2	22479	4	Y	30632	30177	1			1753
							33695	9									
*12	SHUT IN		150098	-0-	150098	404657	109561	2	40537	9	Y	36852	36867	1			1738
*01	SHUT IN		103272	-0-	103272	507929	58834	2	13911	4	Y	27752	28052	1			1438
							30527	9									
02	SHUT IN		109450	-0-	109450	617379	81151	4	28299	9	Y	25726	26055	1			1109

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		22615	-0-	22615	22615	19627	4	2988	9	N	2716	908	1			1808
06	0		71860	-0-	71860	94475	25521	2	34952	4	N	10352	10886	1			1274
							11387	9									
07	0		18535	-0-	18535	113010	11465	2	2861	4	N	3826	4824	1			276
							4209	9									
08	SHUT IN		95941	-0-	95941	208951	72999	2	11106	4	N	10760	10472	1			564
							11836	9									
*09	259089	X	50138	-0-	-208951	-0-	43076	2	624	4	N	5853	5782	1			635
							6438	9									
*10	63055	X	63055	-0-	-0-	-0-	53874	2	973	4	N	7462	7536	1	72	8	489
							8208	9									
*11	60053	X	60053	-0-	-0-	-0-	52366	2	171	4	N	6833	6732	1			590
							7516	9									
*12	54266	X	54266	-0-	-0-	-0-	47167	2	198	4	N	6274	6197	1	159	8	508
							6901	9									
*01	47541	X	47541	-0-	-0-	-0-	39485	2	1565	4	N	5901	5646	1	207	8	556
							6491	9									
*02	40820	X	40820	-0-	-0-	-0-	35140	2	165	4	N	5014	4766	1	194	8	610
							5515	9									

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	65916	X	65916	-0-	-0-	-0-	45295	2	5992	4	Y	13299	12692	0	373	1	234
							14629	9									
*11	126038	X	126038	-0-	-0-	-0-	97149	2	777	4	Y	25556	25472	0			318
							28112	9									
*12	107644	X	107644	-0-	-0-	-0-	82931	2	455	4	Y	22053	21964	0			407
							24258	9									
01	104718	X	36619	-0-	-68099	-0-	27636	2	32	4	Y	8137	8335	0			209
							8951	9									
02	94584	X	73800	-0-	-20784	-0-	58059	2	15741	9	Y	14310	14009	0			510

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
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
09	0		24870	-0-	24870	24870	19689	2	1	4	N	4709	3510	1			1199
							5180	9									
10	168056	X	143186	-0-	-24870	-0-	110341	2	3109	4	N	27033	16281	0	11545	1	406
							29736	9									
11	118290	X	118290	-0-	-0-	-0-	92815	2	1133	4	N	22129	22191	0			344
							24342	9									
12	99975	X	99779	-0-	-196	-0-	77786	2	2053	4	N	18127	18199	0			272
							19940	9									
01	99975	X	83487	-0-	-16488	-0-	58354	2	7597	4	N	15942	15766	0			448
							17536	9									
02	90300	X	80950	-0-	-9350	-0-	63236	2	2132	4	N	14165	14195	0			418
							15582	9									

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

*06	0		1087	-0-	1087	1087	217	4	870	9	Y	791	374	1			417
*07	0		60680	-0-	60680	61767	42454	4	18226	9	Y	16569	16400	1			586
*08	0		69475	-0-	69475	131242	4739	2	46012	4	Y	17022	17073	1			535
							18724	9									
*09	176419	X	45177	-0-	-131242	-0-	29581	2	2827	4	Y	11608	9448	1			2695
							12769	9									
*10	51336	X	45393	-0-	-5943	-0-	24890	2	7629	4	Y	11704	13003	1			1396
							12874	9									
*11	49680	X	46827	-0-	-2853	-0-	15433	2	18950	4	Y	11313	11531	1			1178
							12444	9									
*12	51336	X	48730	-0-	-2606	-0-	26342	2	9368	4	Y	11836	12363	1			651
							13020	9									
*01	51336	X	47345	-0-	-3991	-0-	19723	2	15929	4	Y	10630	10536	1			745
							11693	9									
02	46368	X	39086	-0-	-7282	-0-	27426	2	577	4	Y	10075	9309	1			1511
							11083	9									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14870					N	-0-					159
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14870					N	-0-					159
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14870					N	16					175
06	14B	DENY	40213	-0-	40213	55083	8323	2	24887	4	N	6366	5880	1			661
							7003	9									
07	14B	DENY	129264	-0-	129264	184347	45496	2	59281	4	N	22261	22099	1			823
							24487	9									
08	14B	DENY	112821	-0-	112821	297168	53893	2	38700	4	N	18389	18346	1			866
							20228	9									
09	14B	DENY	90046	-0-	90046	387214	24968	2	48138	4	N	15400	15510	1			756
							16940	9									
*10	0	W	88896	-0-	88896	476110	68339	2	3951	4	N	15096	14857	1			995
							16606	9									
*11	0	W	48106	-0-	48106	524216	12756	2	25429	4	N	9019	9672	1			342
							9921	9									
12	0	W	33696	-0-	33696	557912	292	2	26726	4	N	6071	6050	1			363
							6678	9									
*01	0	W	30303	-0-	30303	588215	20330	2	3339	4	N	6031	5314	1			1080
							6634	9									
02	0	W	33809	-0-	33809	622024	24193	2	1754	4	N	7147	7512	1			715
							7862	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
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
11	SHUT IN	201027	-0-	201027	201027	149677	2	4791	4	N	42326	42134	0			192
						46559	9									
12	SHUT IN	211448	-0-	211448	412475	153905	2	5117	4	N	47660	47592	0			260
						52426	9									
01	SHUT IN	190925	-0-	190925	603400	142360	2	1992	4	N	42339	42189	0			410
						46573	9									
02	SHUT IN	176216	-0-	176216	779616	131759	2	1322	4	N	39214	39242	0			382
						43135	9									

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 11527 PERF.14906 - 19411

*08	0	3505	-0-	3505	3505	2731	2	53	4	Y	655	540	0			115
						721	9									
*09	0 W	126592	-0-	126592	130097	95828	2	3368	4	Y	24905	24719	0			301
						27396	9									
*10	0 W	100774	-0-	100774	230871	74675	2	1624	4	Y	22250	22423	0			128
						24475	9									
*11	0 W	70451	-0-	70451	301322	53922	2	742	4	Y	14352	14278	0			202
						15787	9									
*12	0 W	58257	-0-	58257	359579	45797	2	242	4	Y	11107	11122	0			187
						12218	9									
*01	0 W	51037	-0-	51037	410616	39897	2	50	4	Y	10082	10128	0			141
						11090	9									
02	0 W	20677	-0-	20677	431293	16238	2	55	4	Y	3985	3944	0			182
						4384	9									

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

*08	0	26363	-0-	26363	26363	17055	2	2939	4	Y	5790	4772	0			1018
						6369	9									
*09	0 W	224974	-0-	224974	251337	164411	2	8097	4	Y	47696	48137	0			577
						52466	9									
*10	0 W	204307	-0-	204307	455644	150995	2	3410	4	Y	45365	45681	0			261
						49902	9									
*11	0 W	157383	-0-	157383	613027	119380	2	3235	4	Y	31607	31423	0			445
						34768	9									
*12	0 W	132167	-0-	132167	745194	101263	2	1677	4	Y	26570	26567	0			448
						29227	9									
*01	0 W	122598	-0-	122598	867792	93136	2	1727	4	Y	25214	25309	0			353
						27735	9									
02	0 W	58426	-0-	58426	926218	44746	2	378	4	Y	12093	11893	0			553
						13302	9									

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

08	0	56646	-0-	56646	56646	28448	2	13927	4	Y	12974	10573	0	2078	1	323
						14271	9									
09	0 W	222646	-0-	222646	279292	167214	2	7385	4	Y	43679	38420	0	5294	1	288
						48047	9									
10	0 W	183760	-0-	183760	463052	141028	2	5614	4	Y	33744	33687	0			345
						37118	9									
11	0 W	130694	-0-	130694	593746	101366	2	1312	4	Y	25469	25474	0			340
						28016	9									
12	0 W	74384	-0-	74384	668130	57998	2	473	4	Y	14466	14545	0			261
						15913	9									
01	0 W	80673	-0-	80673	748803	64507	2	707	4	Y	14054	14061	0			254
						15459	9									
02	0 W	78697	-0-	78697	827500	62557	2	27	4	Y	14648	14496	0			406
						16113	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 08/16/2017 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
08	0	116019	-0-	116019	116019	65032	2	25833	4	Y	22867	18635	0	3662	1	570
						25154	9									
09	0 W	231247	-0-	231247	347266	165371	2	13657	4	Y	47472	41949	0	5780	1	313
						52219	9									
10	0 W	199218	-0-	199218	546484	149947	2	6254	4	Y	39106	39019	0			400
						43017	9									
11	0 W	154806	-0-	154806	701290	115681	2	3256	4	Y	32608	32573	0			435
						35869	9									
12	0 W	139057	-0-	139057	840347	101948	2	6288	4	Y	28019	27948	0			506
						30821	9									
01	0 W	129351	-0-	129351	969698	98116	2	2100	4	Y	26486	26513	0			479
						29135	9									
02	0 W	80188	-0-	80188	1049886	60397	2	1388	4	Y	16730	16746	0			463
						18403	9									

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 12015 PERF.16522 - 17934

*08	0	2829	-0-	2829	2829	2623	2	32	4	Y	158	130	0			28
						174	9									
*09	0 W	86919	-0-	86919	89748	78687	2	467	4	Y	7059	7002	0			85
						7765	9									
*10	0 W	64056	-0-	64056	153804	57679	2	273	4	Y	5549	5602	0			32
						6104	9									
*11	0 W	55489	-0-	55489	209293	50779	2	345	4	Y	3968	3944	0			56
						4365	9									
*12	0 W	50164	-0-	50164	259457	46117	2	294	4	Y	3412	3410	0			58
						3753	9									
*01	0 W	44726	-0-	44726	304183	41585	2	6	4	Y	2850	2868	0			40
						3135	9									
02	0 W	17551	-0-	17551	321734	16362	2	1189	9	Y	1081	1072	0			49

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

*12	0	76868	-0-	76868	76868	696	1	28050	2	Y	17405	15609	0	1133	1	663
						28976	4	19146	9							
*01	SHUT IN	108826	-0-	108826	185694	2853	1	66123	2	Y	24873	24768	0			768
						12490	4	27360	9							
02	SHUT IN	32842	-0-	32842	218536	1161	1	21227	2	Y	8169	8666	0			271
						1468	4	8986	9							

CBR 6-7F WELL #: RRCID -> 283443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10781 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	40762	-0-	40762	40762	27127	2	1095	4	N	11400	10247	1			1153
						12540	9									
*02	SHUT IN	24203	-0-	24203	64965	16693	2	31	4	N	6799	7489	1			463
						7479	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

*12	SHUT IN	32280	-0-	32280	32280	24812	2	34	4	Y	6758	6409	0	30	1	319
						7434	9									
*01	SHUT IN	112793	-0-	112793	145073	83823	2	3317	4	Y	23321	23509	0			131
						25653	9									
02	SHUT IN	73994	-0-	73994	219067	57459	2	741	4	Y	14358	14293	0			196
						15794	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

*12	SHUT IN	12345	-0-	12345	12345	10719	2	1626	9	Y	1478	1401	0	7	1	70
*01	SHUT IN	95827	-0-	95827	108172	70634	2	4210	4	Y	19075	19038	0			107
						20983	9									
02	SHUT IN	72255	-0-	72255	180427	56832	2	445	4	Y	13616	13537	0			186
						14978	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

*12	SHUT IN	38389	-0-	38389	38389	28906	2	9483	9	Y	8621	8176	0	38	1	407
*01	SHUT IN	117710	-0-	117710	156099	86517	2	5001	4	Y	23811	24084	0			134
						26192	9									
02	SHUT IN	71970	-0-	71970	228069	55543	2	2407	4	Y	12745	12705	0			174
						14020	9									

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

12	0	52286	-0-	52286	52286	38877	2	439	4	Y	11791	11183	0	52	1	556
						12970	9									
01	SHUT IN	97687	-0-	97687	149973	73982	2	1470	4	Y	20214	20656	0			114
						22235	9									
02	SHUT IN	80064	-0-	80064	230037	62817	2	366	4	Y	15346	15251	0			209
						16881	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

12	SHUT IN	32755	-0-	32755	32755	280	1	11266	2	Y	8075	7242	0	525	1	308
						12326	4	8883	9							
01	SHUT IN	120079	-0-	120079	152834	3160	1	73240	2	Y	27917	27363	0			862
						12970	4	30709	9							
02	SHUT IN	57973	-0-	57973	210807	2035	1	37212	2	Y	15003	15368	0			497
						2223	4	16503	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		98011	-0-	98011	98011	67816	2	4753	4	Y	23129	18848	0	3704	1	577
							25442	9									
09	0		193017	-0-	193017	291028	133744	2	12576	4	Y	42452	37572	0	5177	1	280
							46697	9									
10	0		156080	-0-	156080	447108	119440	2	5185	4	Y	28595	28583	0			292
							31455	9									
11	0		108389	-0-	108389	555497	83020	2	2299	4	Y	20973	20985	0			280
							23070	9									
*12	648293	X	92796	-0-	-555497	-0-	72749	2	963	4	Y	17349	17316	0			313
							19084	9									
01	85560	X	82141	-0-	-3419	-0-	64110	2	711	4	Y	15745	15773	0			285
							17320	9									
02	77280	X	40041	-0-	-37239	-0-	31873	2	107	4	Y	7328	7410	0			203
							8061	9									

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		140922	-0-	140922	140922	104588	2	932	4	Y	32184	31777	0			407
							35402	9									
*10	378529	X	237607	-0-	-140922	-0-	167955	2	19440	4	Y	45647	45682	0			372
							50212	9									
*11	167731	X	167731	-0-	-0-	-0-	126997	2	5505	4	Y	32026	31943	0			455
							35229	9									
*12	161039	X	161039	-0-	-0-	-0-	128189	2	218	4	Y	29665	29781	0			339
							32632	9									
01	159619	X	76079	-0-	-83540	-0-	57547	2	2547	4	Y	14532	14663	0			208
							15985	9									
02	144172	X	49771	-0-	-94401	-0-	39156	2	395	4	Y	9291	9336	0			163
							10220	9									

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	151984	X	151984	-0-	-0-	-0-	112449	2	24576	4	Y	13599	13488	0			111
							14959	9									
*11	264010	X	264010	-0-	-0-	-0-	229269	2	6390	4	Y	25774	25519	0			366
							28351	9									
*12	303566	X	303566	-0-	-0-	-0-	267953	2	3735	4	Y	28980	29015	0			331
							31878	9									
*01	180505	X	180505	-0-	-0-	-0-	134975	2	26911	4	Y	16926	17015	0			242
							18619	9									
*02	241377	X	241377	-0-	-0-	-0-	206907	2	9681	4	Y	22535	22382	0			395
							24789	9									

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	153242	X	153242	-0-	-0-	-0-	120254	2	1321	4	Y	28788	28553	0			235
							31667	9									
*11	131955	X	131955	-0-	-0-	-0-	104385	2	687	4	Y	24439	24327	0			347
							26883	9									
12	129177	X	113296	-0-	-15881	-0-	89610	2	23686	9	Y	21533	21634	0			246
01	129177	X	84982	-0-	-44195	-0-	64171	2	3962	4	Y	15317	15344	0			219
							16849	9									
02	116676	X	112891	-0-	-3785	-0-	89406	2	399	4	Y	20987	20838	0			368
							23086	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 09/25/2017 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
09	0		23060	-0-	23060	23060	17396	2	4	4	Y	5145	5080	0			65
							5660	9									
*10	232808	X	209748	-0-	-23060	-0-	147268	2	17940	4	Y	40491	40226	0			330
							44540	9									
*11	176993	X	176993	-0-	-0-	-0-	135316	2	5232	4	Y	33132	32991	0			471
							36445	9									
*12	188201	X	188201	-0-	-0-	-0-	137837	2	12675	4	Y	34263	34343	0			391
							37689	9									
01	172205	X	47416	-0-	-124789	-0-	20695	2	15790	4	Y	9937	10186	0			142
							10931	9									
02	155540	X	100608	-0-	-54932	-0-	73791	2	6848	4	Y	18154	17978	0			318
							19969	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
09	0		188333	-0-	188333	188333	144614	2	1245	4	Y	38613	38125	0			488
							42474	9									
*10	392208	X	203875	-0-	-188333	-0-	161259	2	1268	4	Y	37589	37771	0			306
							41348	9									
11	189600	X	153771	-0-	-35829	-0-	121486	2	2741	4	Y	26858	26783	0			381
							29544	9									
12	195920	X	140952	-0-	-54968	-0-	102636	2	10766	4	Y	25045	25140	0			286
							27550	9									
01	195920	X	108042	-0-	-87878	-0-	86419	2	456	4	Y	19243	19253	0			276
							21167	9									
02	176960	X	105004	-0-	-71956	-0-	82534	2	2490	4	Y	18164	18122	0			318
							19980	9									

MONROE STATE 32 WELL #: RRCID -> 283596 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10842 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

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

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	506	2	204	9	N	185	168	1			153
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	538	2	97	9	N	88					241
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	567	2	153	9	N	139	167	1			213
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	416	1	85	9	N	77	168	1			122
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					122
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	1702	-0-	-878 B	-0-	1688	3	14	9	N	13	16	1			26
10	2666	N	461	-0-	-2205 B	-0-	461	3			N	-0-	16	1			10
11	2520	N	829	-0-	-1691 B	-0-	829	3			N	-0-					10
12	1767	N	1477	-0-	-290 B	-0-	1462	3	15	9	N	14					24
01	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	791	3	8	9	N	7					31
*02	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1678	3	18	9	N	16	17	1			30

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	600	3	6	9	N	5	5	1			12
10	620	N	100	-0-	-520 B	-0-	100	3			N	-0-	5	1			7
11	570	N	100	-0-	-470 B	-0-	100	3			N	-0-					7
12	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	7	9	N	6					13
01	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	300	3	3	9	N	3					16
*02	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	600	3	4	9	N	4	5	1			15

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4985	-0-	-385	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5082	-0-	-798	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	3917	-0-	-2159	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6045	-0-	-558	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4195	-0-	-1769	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	10467	-0-	-693	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	8171	-0-	-3361	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10419	-0-	-741	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	8547	-0-	-2272	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	8499	-0-	-2320	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8869	-0-	-903	-0-	8869	2			N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
12	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
*02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

09	89640 X	85615	-0-	-4025	-0-	9824	1	75791	3	Y	-0-					164
10	92628 X	88018	-0-	-4610	-0-	9810	1	78175	3	Y	30	30	1			164
						33	9									
11	97530 X	97530	-0-	-0-	-0-	9904	1	87563	3	Y	57	56	1			165
						63	9									
12	102796 X	87164	-0-	-15632	-0-	10545	1	76619	3	Y	-0-					165
01	91078 X	86591	-0-	-4487	-0-	11232	1	75329	3	Y	27	27	0			165
						30	9									
02	91028 X	NO RPT	-0-	-91028	-0-					Y	NO RPT					165

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

09	5760 X	5165	-0-	-595	-0-	593	1	4572	3	Y	-0-					13
10	5952 X	5744	-0-	-208	-0-	640	1	5102	3	Y	2	2	1			13
						2	9									
11	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	642	1	5677	3	Y	5	4	1			14
						6	9									
12	6603 X	5692	-0-	-911	-0-	689	1	5003	3	Y	-0-					14
01	5921 X	5373	-0-	-548	-0-	697	1	4675	3	Y	1	2	0			13
						1	9									
02	5908 X	NO RPT	-0-	-5908	-0-					Y	NO RPT					13

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999

LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2614	-0-	-386	272	265	1	2349	3	N	-0-					1
10	2260	N	1988	-0-	-272	-0-	199	1	1787	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	183	1	1721	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3038	X	1875	-0-	-1163	-0-	208	1	1665	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3038	X	1868	-0-	-1170	-0-	188	1	1678	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2627	-0-	-193	-0-	301	1	2326	3	Y	-0-					1
10	2914	X	2695	-0-	-219	-0-	300	1	2394	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	297	1	2624	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3193	X	2598	-0-	-595	-0-	314	1	2284	3	Y	-0-					1
01	2883	X	2368	-0-	-515	-0-	307	1	2060	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1061	-0-	-259	-0-	122	1	939	3	N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	110	1	877	3	N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	108	1	954	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	815	-0-	-270	-0-	99	1	716	3	N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	87	1	585	3	N	-0-					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	58	1	513	3	N	-0-					7
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	3	N	-0-					7
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	N	-0-					7
12	589	N	349	-0-	-240	-0-	39	1	310	3	N	-0-					7
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	N	-0-					7
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	38	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	44	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	177	3	Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	41	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-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
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					1
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					1
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					1
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	9	1	71	3	N	-0-					1
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					1
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	85	1	657	3	Y	-0-					110
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	81	1	649	3	Y	-0-					110
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	76	1	669	3	Y	-0-					110
12	775 N	617	-0-	-158	-0-	75	1	542	3	Y	-0-					110
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	58	1	389	3	Y	1					111
						1	9									
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					111

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150 N	57	-0-	-93	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	86	1	760	3	N	-0-					-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	574	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	60	1	564	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	868 N	628	-0-	-240	-0-	70	1	557	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	65	1	580	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	545	3	N	-0-					-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	N	-0-					-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	N	-0-					-0-
12	620 N	443	-0-	-177	-0-	49	1	393	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	403	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-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
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 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
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	71	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	79	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	50	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	66	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-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
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	72	1	639	3	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	49	1	457	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	484	-0-	-167	-0-	54	1	429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-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
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	19	1	146	3	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	N	-0-					-0-
12	186	N	109	-0-	-77	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-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
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	115	1	1024	3	N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	88	1	785	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	78	1	731	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	855	-0-	-323	-0-	95	1	758	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	83	1	746	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	53	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	59	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	51	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	103	1	422	3	Y	3					3
							3	9									
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	2305	N	2278	-0-	-27	-0-	228	1	2019	3	N	28					42
							31	9									
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	168	1	1505	3	N	1	2	1			41
							1	9									
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	156	1	1465	3	N	2	2	1			41
							2	9									
12	2232	X	1637	-0-	-595	-0-	182	1	1453	3	N	2	2	1			41
							2	9									
01	2232	X	1150	-0-	-1082	-0-	115	1	1033	3	N	2	2	1			41
							2	9									
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					41

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
09	3990	X	3771	-0-	-219	-0-	668	1	3103	3	Y	-0-					1
10	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	781	1	3206	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	508	1	3587	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	4743	X	3462	-0-	-1281	-0-	663	1	2799	3	Y	-0-					1
01	4402	X	3159	-0-	-1243	-0-	622	1	2536	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	89	1	791	3	N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	66	1	595	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	62	1	580	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	899	N	648	-0-	-251	-0-	72	1	575	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	65	1	578	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-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
09	1890	X	1684	-0-	-206	-0-	193	1	1491	3	N	-0-					1
10	1953	X	1649	-0-	-304	-0-	184	1	1464	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1890	X	1756	-0-	-134	-0-	178	1	1577	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1953	X	1519	-0-	-434	-0-	184	1	1335	3	N	-0-					1
01	1922	X	1364	-0-	-558	-0-	177	1	1186	3	N	1					2
							1	9									
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	225	1	1045	3	Y	-0-					1
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	261	1	1071	3	Y	-0-					1
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	172	1	1217	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	206	1	867	3	Y	-0-					1
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	249	1	1017	3	Y	-0-					1
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	132	1	1175	3	N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	84	1	756	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	100	1	941	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	115	1	916	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	103	1	925	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2942	N	2587	-0-	-355	-0-	262	1	2325	3	N	-0-					1
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	195	1	1749	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	183	1	1721	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	210	1	1678	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	190	1	1701	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					1

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
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1710	X	1286	-0-	-424	-0-	148	1	1138	3	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1245	-0-	-522	-0-	139	1	1105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1710	X	1309	-0-	-401	-0-	133	1	1175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1829	X	1105	-0-	-724	-0-	134	1	971	3	Y	-0-					-0-
01	1488	X	1017	-0-	-471	-0-	132	1	885	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	475	1	2206	3	Y	-0-					1
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	528	1	2165	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	343	1	2426	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	490	1	2068	3	Y	-0-					1
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	576	1	2350	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	224	X	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	245	1	1136	3	N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	270	1	1109	3	N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	174	1	1226	3	N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	242	1	1019	3	N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	235	1	957	3	N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-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
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	74	1	661	3	N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	56	1	499	3	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	495	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	548	-0-	-227	-0-	61	1	486	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	59	1	527	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	208	1	1849	3	N	-0-					1
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	156	1	1394	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	144	1	1355	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2139	N	1503	-0-	-636	-0-	167	1	1334	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	220	1	1969	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	3	N	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	59	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	58	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	519	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	61	1	446	3	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	65	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	865	-0-	-35	-0-	99	1	766	3	Y	-0-					1
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	98	1	778	3	Y	-0-					1
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	95	1	841	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	196	1	827	3	Y	-0-					1
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	234	1	956	3	Y	-0-					1
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	100	1	888	3	N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	70	1	629	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	63	1	590	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1023	N	632	-0-	-391	-0-	70	1	561	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	60	1	536	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	N	21					24
							23	9									
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					24
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					24
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	19	1	148	3	N	-0-					24
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	N	-0-					24
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					24

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
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	13	N	NO RPT	-0-	-13	-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
09	2806	N	2592	-0-	-214	-0-	263	1	2329	3	N	-0-					1
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	196	1	1759	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	180	1	1690	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2480	X	1854	-0-	-626	-0-	206	1	1646	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2480	X	1791	-0-	-689	-0-	180	1	1609	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					1

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
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	85	1	755	3	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	64	1	570	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	557	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	608	-0-	-260	-0-	68	1	539	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	364	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2960	-0-	-190	-0-	340	1	2620	3	Y	-0-					1
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	332	1	2644	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	323	1	2853	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3255	X	2485	-0-	-770	-0-	301	1	2184	3	Y	-0-					1
01	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	302	1	2024	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

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

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	69	1	616	3	N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	55	1	495	3	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	N	-0-					-0-
12	713	N	565	-0-	-148	-0-	63	1	501	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	61	1	544	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	251	1	1933	3	Y	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	184	1	1466	3	Y	1					1
							1	9									
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	130	1	1146	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	80	1	581	3	Y	-0-					1
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	40	1	267	3	Y	-0-					1
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	3	N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-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
09	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	959	1	8508	3	N	-0-					69
10	8587	X	7637	-0-	-950	-0-	766	1	6863	3	N	7	6	1			70
							8	9									
11	7740	X	7214	-0-	-526	-0-	694	1	6513	3	N	6	7	1			69
							7	9									
12	9548	X	7251	-0-	-2297	-0-	805	1	6436	3	N	9	8	1			70
							10	9									
01	9548	X	7328	-0-	-2220	-0-	736	1	6582	3	N	9	9	1			70
							10	9									
02	8624	X	NO RPT	-0-	-8624	-0-					N	NO RPT					70

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
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					20
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					20
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					20
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					20
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					20
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	85	1	753	3	N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	64	1	578	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	566	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	638	-0-	-230	-0-	71	1	566	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	63	1	567	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	16	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	17	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	N	-0-					1
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	3	N	-0-					1
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	N	-0-					1
12	465	N	336	-0-	-129	-0-	37	1	299	3	N	-0-					1
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	3	N	-0-					1
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	97	1	862	3	N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	75	1	675	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	69	1	645	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	711	-0-	-281	-0-	79	1	631	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	69	1	614	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	89	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	99	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	67	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	95	1	400	3	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	96	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	-0-					-0-
12	310	N	215	-0-	-95	-0-	24	1	191	3	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2518	N	2274	-0-	-244	-0-	230	1	2044	3	N	-0-					3
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	182	1	1630	3	N	2	2	1			3
							2	9									
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	165	1	1546	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	3100	X	1718	-0-	-1382	-0-	191	1	1525	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	3100	X	1871	-0-	-1229	-0-	187	1	1675	3	N	8	2	1			9
							9	9									
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT					9

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	440	3	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	345	3	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	N	-0-					-0-
12	496	N	374	-0-	-122	-0-	42	1	332	3	N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	341	3	N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	85	1	751	3	N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	60	1	538	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	63	1	589	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	575	-0-	-293	-0-	64	1	510	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	549	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	38	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	41	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	69	1	616	3	N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	57	1	512	3	N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	713	N	485	-0-	-228	-0-	54	1	430	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	221	1	1964	3	N	-0-					1
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	165	1	1482	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	152	1	1426	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2263	N	1593	-0-	-670	-0-	177	1	1414	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	157	1	1401	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					1

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
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	103	1	915	3	N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	79	1	709	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	72	1	677	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	750	-0-	-304	-0-	83	1	665	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	73	1	652	3	N	-0-	1	1			-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-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
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	92	1	812	3	Y	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	72	1	642	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	68	1	635	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	681	-0-	-94	-0-	76	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	68	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	183	1	1620	3	N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	135	1	1208	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	124	1	1161	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1860	N	1254	-0-	-606	-0-	139	1	1114	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	124	1	1109	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					1
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	157	1	1408	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	165	1	1551	3	N	1					3
							1	9									
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	188	1	1499	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	191	1	1712	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					3

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
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	269	1	1477	3	Y	-0-					1
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	257	1	1190	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	171	1	1270	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	228	1	1086	3	Y	1					1
							1	9									
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	220	1	1068	3	Y	-0-					1
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	217	1	1928	3	N	-0-					1
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	162	1	1455	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	151	1	1419	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2232	N	1562	-0-	-670	-0-	174	1	1386	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	154	1	1381	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-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
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	76	1	590	3	Y	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	74	1	591	3	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	74	1	655	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	625	-0-	-57	-0-	76	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	82	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	51	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	64	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	48	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	60	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	60	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-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
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	3	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-					-0-
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	26	1	208	3	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	247	1	2187	3	N	-0-					1
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	217	1	1944	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	212	1	1989	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2511	N	2204	-0-	-307	-0-	245	1	1957	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	134	1	1194	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	516	3	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	431	3	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	-0-					-0-
12	589	N	406	-0-	-183	-0-	45	1	361	3	N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	383	3	N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-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
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	3	N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	269	3	N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	N	-0-					-0-
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	31	1	251	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-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
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					2
10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	534	1	4791	3	N	5	2	1			5
							6	9									
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	501	1	4706	3	N	4	1	1			8
							4	9									
12	5549	X	4886	-0-	-663	-0-	543	1	4336	3	N	6	6	1			8
							7	9									
01	5549	X	4519	-0-	-1030	-0-	454	1	4058	3	N	6	6	1			8
							7	9									
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					N	NO RPT					8

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	69	1	609	3	N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	51	1	459	3	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	3	N	-0-					-0-
12	713	N	478	-0-	-235	-0-	53	1	424	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	438	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	553	3	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	425	3	N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	44	1	409	3	N	-0-					-0-
12	651	N	431	-0-	-220	-0-	48	1	383	3	N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	6	-0-	-804	-0-	1	1	5	3	N	-0-					27
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					27
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					27
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					27
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					27
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					27

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	79	1	701	3	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	54	1	488	3	N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	57	1	540	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	806	N	513	-0-	-293	-0-	57	1	455	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	442	3	N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	46	1	435	3	N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	50	1	396	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	450	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	2190	N	2152	-0-	-38	-0-	218	1	1934	3	N	-0-					1
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	158	1	1420	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	145	1	1365	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2976	X	1532	-0-	-1444	-0-	170	1	1360	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2976	X	1468	-0-	-1508	-0-	147	1	1319	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					1

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
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	165	1	1464	3	N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	121	1	1083	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	111	1	1041	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1674	N	1142	-0-	-532	-0-	127	1	1014	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	119	1	1066	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	230	1	2036	3	N	-0-					1
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	168	1	1505	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	156	1	1467	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2356	N	1603	-0-	-753	-0-	178	1	1423	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	163	1	1462	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					1

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
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	N	-0-					1
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	N	-0-					1
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	N	-0-					1
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	33	1	266	3	N	-0-					1
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	N	-0-					1
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	81	1	721	3	N	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 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
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	137	1	1055	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	19398	-0-	16298	16298	1947	1	17451	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	13574	-0-	10574	26872	1307	1	12267	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	10999	-0-	7899	34771	1223	1	9776	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	8385	-0-	5285	40056	843	1	7542	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	37368					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
09	3390	X	3254	-0-	-136	-0-	373	1	2881	3	Y	-0-					109
10	3503	X	2844	-0-	-659	-0-	317	1	2526	3	Y	1	1	1			109
							1	9									
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	603	1	5328	3	Y	4	3	1			110
							4	9									
12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	656	1	4768	3	Y	-0-					110
01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	705	1	4727	3	Y	2	2	0			110
							2	9									
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					110

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
09	3000	N	4215	-0-	1215	3857	427	1	3788	3	N	-0-					1
10	3100	N	2912	-0-	-188	3669	292	1	2617	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3000	N	2776	-0-	-224	3445	267	1	2506	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	6469	X	3024	-0-	-3445	-0-	336	1	2685	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	296	1	2648	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

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

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	1376	-0-	-4	-0-	244	1	1132	3	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1409	-0-	-17	-0-	276	1	1133	3	Y	-0-					-0-
11	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	183	1	1294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	X	1377	-0-	-204	-0-	264	1	1113	3	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1374	-0-	-176	-0-	271	1	1103	3	Y	-0-					-0-
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	108	1	964	3	N	1					1
							1	9									
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	114	1	1073	3	N	1					2
							1	9									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	93	1	743	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	78	1	701	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					2

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	345	3	N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-					-0-
12	403	N	288	-0-	-115	-0-	32	1	256	3	N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	95	1	732	3	Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					1
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	100	1	671	3	Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	43	1	389	3	N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	51	1	475	3	N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	368	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	600	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-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
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	5					152
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	68	1	608	3	N	7					159
							8	9									
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	63	1	587	3	N	6					165
							7	9									
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	69	1	550	3	N	6	1	1			170
							7	9									
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	579	3	N	7	1	1			176
							8	9									
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					176

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
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	59	1	526	3	N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	3	N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	N	-0-					-0-
12	620	N	420	-0-	-200	-0-	47	1	373	3	N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	162	1	1437	3	N	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	121	1	1085	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	112	1	1054	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1643	N	1173	-0-	-470	-0-	130	1	1042	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	115	1	1031	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	479	3	N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	58	1	542	3	N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	71	1	570	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	96	1	863	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

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

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	47	1	419	3	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	51	1	406	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	397	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	62	1	557	3	N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	39	1	371	3	N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	359	3	N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	3	N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-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
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	51	1	456	3	Y	3	140	1			3
							3	9									
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	40	1	356	3	Y	1					4
							1	9									
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	Y	-0-					4
12	434	N	347	-0-	-87	-0-	39	1	308	3	Y	-0-					4
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	13					17
							14	9									
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					17

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					65
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	173	1	1547	3	N	2	1	1			66
							2	9									
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	162	1	1521	3	N	1					67
							1	9									
12	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	183	1	1461	3	N	2	2	1			67
							2	9									
01	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	167	1	1496	3	N	2	2	1			67
							2	9									
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					67

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	89	1	685	3	Y	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	77	1	616	3	Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	71	1	629	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	596	-0-	-210	-0-	72	1	524	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					20
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					20
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					20
12	1023	N	656	-0-	-367	-0-	656	3			N	-0-					20
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					20
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					20

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	56	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	55	1	441	3	Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	51	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	60	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	66	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	102	1	911	3	N	1					1
							1	9									
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	94	1	884	3	N	1					2
							1	9									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	110	1	879	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	101	1	900	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

09	360	N	316	-0-	-44	-0-	56	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	66	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	59	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	57	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					7
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					7
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-					7
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	19	1	156	3	N	-0-					7
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					7
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					7

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	75	1	661	3	N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	529	3	N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	57	1	537	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	539	-0-	-236	-0-	60	1	478	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	508	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					1
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	247	3	N	-0-					1
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	N	-0-					1
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	N	-0-					1
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	N	-0-					1
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					1

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
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	3	N	-0-					-0-
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	24	1	190	3	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	215	1	1910	3	N	-0-					1
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	158	1	1417	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	148	1	1388	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2201	N	1516	-0-	-685	-0-	168	1	1346	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	153	1	1370	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	112	1	996	3	N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	83	1	747	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	79	1	741	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	961	N	822	-0-	-139	-0-	91	1	729	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	80	1	718	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	152	1	1351	3	Y	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	114	1	1019	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	101	1	947	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	122	1	973	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	115	1	1030	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					127
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					127
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					127
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	3	N	-0-					127
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					127
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					127

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
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	3	N	-0-					1
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-					1
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	N	-0-					1
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	36	1	290	3	N	-0-					1
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	3	N	-0-					1
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					1

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
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	82	1	727	3	N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	61	1	547	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	59	1	555	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	728	-0-	-109	-0-	81	1	646	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	66	1	588	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	128	1	1134	3	N	5					45
							6	9									
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	256	1	2292	3	N	49	1	1			93
							54	9									
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-	2	1			91
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					91
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	141	1	1263	3	N	14	1	1			104
							15	9									
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					104

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1192	3	N	1					1
							1	9									
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	125	1	1174	3	N	1					2
							1	9									
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	143	1	1144	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	127	1	1138	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					2

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

09	3000	N	2869	-0-	-131	2677	291	1	2578	3	N	-0-					1
10	3100	N	1181	-0-	-1919	758	118	1	1062	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2137	N	1379	-0-	-758	-0-	133	1	1245	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2945	X	1178	-0-	-1767	-0-	131	1	1046	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2945	X	1137	-0-	-1808	-0-	114	1	1022	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	43	1	403	3	N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	311	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					7
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					7
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					7
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	12	1	94	3	N	-0-					7
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					7
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	60	1	529	3	N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	3	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	420	3	N	-0-					-0-
12	620	N	475	-0-	-145	-0-	53	1	421	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	414	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	127	1	1122	3	N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	112	1	1000	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	102	1	954	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	130	1	1036	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	110	1	984	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

09	2450	N	2267	-0-	-183	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1530	-0-	-1229	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1492	-0-	-1267	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	54	1	480	3	N	-0-					27
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	42	1	374	3	N	-0-					27
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	N	-0-					27
12	558	N	417	-0-	-141	-0-	46	1	371	3	N	-0-					27
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	3	N	-0-					27
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	89	1	792	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

09	3000	N	2730	-0-	-270	37	277	1	2453	3	N	-0-					1
10	2149	N	2112	-0-	-37	-0-	212	1	1898	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	203	1	1906	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3069	X	2088	-0-	-981	-0-	232	1	1854	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3069	X	2111	-0-	-958	-0-	212	1	1896	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	145	1	1283	3	N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	108	1	969	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	103	1	962	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	109	1	868	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	97	1	866	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					1
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	3	N	-0-					1
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	42	1	398	3	N	-0-					1
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	378	3	N	-0-					1
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	487	3	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	53	1	426	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	156	1	1385	3	N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	117	1	1048	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	86	1	806	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	N	1126	-0-	-455	-0-	125	1	1000	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	111	1	996	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	110	1	512	3	Y	-0-					105
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	111	1	456	3	Y	-0-					105
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	88	1	622	3	Y	-0-					105
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	123	1	519	3	Y	-0-					105
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	144	1	586	3	Y	-0-					105
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					105

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
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	33	1	296	3	N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0-					-0-
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	27	1	213	3	N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	30	1	141	3	Y	-0-					75
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	35	1	145	3	Y	-0-					75
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	3	Y	-0-					75
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	34	1	144	3	Y	-0-					75
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	35	1	143	3	Y	-0-					75
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	75	1	663	3	Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	500	3	Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	507	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	64	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	57	1	506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	149	1	1336	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	149	1	1394	3	N	1					2
							1	9									
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	156	1	1250	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	154	1	1374	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	143	1	1107	3	Y	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	135	1	1079	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	129	1	1142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	127	1	925	3	Y	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	124	1	829	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	105	1	930	3	N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	81	1	728	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	75	1	701	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	801	-0-	-284	-0-	89	1	710	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	81	1	723	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					1
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	37	1	331	3	N	-0-					1
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	N	-0-					1
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	3	N	-0-					1
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	N	-0-					1
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					1

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
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	103	1	912	3	N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	70	1	657	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	747	-0-	-307	-0-	83	1	662	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	601	3	N	-0-	1	1			-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-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
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	84	1	744	3	N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	64	1	571	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	56	1	530	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	66	1	531	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	56	1	498	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-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
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	51	1	239	3	N	-0-					1
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	55	1	227	3	N	-0-					1
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	N	-0-					1
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	51	1	215	3	N	-0-					1
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	51	1	207	3	N	-0-					1
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	72	1	333	3	N	-0-					12
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	85	1	348	3	N	-0-					12
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	52	1	365	3	N	-0-					12
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	74	1	314	3	N	-0-					12
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	81	1	329	3	N	1					13
						1	9									
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	124	1	1108	3	N	1					1
						1	9									
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	113	1	1061	3	N	1					2
						1	9									
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	133	1	1062	3	N	1	1	1			2
						1	9									
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	107	1	959	3	N	1	1	1			2
						1	9									
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	61	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	57	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	50	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	34	1	273	3	N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	90	1	419	3	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	107	1	438	3	N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	67	1	474	3	N	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	100	1	421	3	N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	100	1	409	3	N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2578	-0-	-422	56	261	1	2317	3	N	-0-					1
10	2014	N	1958	-0-	-56	-0-	196	1	1760	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	183	1	1718	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2697	X	1905	-0-	-792	-0-	212	1	1691	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2697	X	2044	-0-	-653	-0-	205	1	1837	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	117	1	544	3	N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	123	1	506	3	N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	85	1	599	3	N	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	121	1	509	3	N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	138	1	563	3	N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	2285	1	16944	3	N	-0-					10
10	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	2306	1	17407	3	N	7	7	1			10
							8	9									
11	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	2239	1	19521	3	N	13	13	1			10
							14	9									
12	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	2463	1	17184	3	N	-0-					10
01	19844	X	19844	-0-	-0-	-0-	2642	1	17035	3	N	152	6	0			156
							167	9									
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT					156

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	96	1	854	3	N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	73	1	653	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	727	-0-	-265	-0-	81	1	645	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	71	1	633	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-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
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	233	1	2062	3	N	-0-					1
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	171	1	1531	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	158	1	1486	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2387	N	1599	-0-	-788	-0-	178	1	1419	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	161	1	1441	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					1

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
09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	425	1	3770	3	N	-0-					3
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	321	1	2879	3	N	3	4	1			2
							3	9									
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	298	1	2795	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	3658	X	3062	-0-	-596	-0-	340	1	2719	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3658	X	3045	-0-	-613	-0-	306	1	2735	3	N	4	4	1			2
							4	9									
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4236	-0-	-414	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4083	-0-	-567	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		76	-0-	76	78	7	1	69	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	48	1	451	3	N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	56	1	448	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	118	1	1048	3	N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	91	1	811	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	89	1	835	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1209	N	876	-0-	-333	-0-	97	1	778	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	87	1	776	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	353	1	3133	3	N	-0-					1
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	262	1	2352	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	243	1	2283	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	281	1	2249	3	N	4	3	1			1
							4	9									
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	277	1	2482	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1568	X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	61	1	544	3	N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	45	1	408	3	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	3	N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	64	1	515	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	438	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-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
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	16	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	14	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	287	1	2217	3	Y	-0-					-0-
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	316	1	2522	3	Y	1					1
							1	9									
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	295	1	2605	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	294	1	2134	3	Y	-0-					1
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	279	1	1869	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	204	1	1572	3	Y	-0-					1
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	191	1	1524	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	180	1	1588	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	187	1	1357	3	Y	-0-					1
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	181	1	1213	3	Y	1					2
							1	9									
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	50	1	443	3	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	41	1	366	3	N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	3	N	-0-					-0-
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	45	1	363	3	N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-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
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	143	1	1267	3	N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	67	1	599	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	538	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1457	N	567	-0-	-890	-0-	63	1	503	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	83	1	736	3	N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	62	1	555	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	57	1	533	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	582	-0-	-255	-0-	65	1	516	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	58	1	522	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-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
09	3000	N	3033	-0-	33	804	307	1	2726	3	Y	-0-					1
10	3100	N	2312	-0-	-788	16	232	1	2078	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2266	N	2250	-0-	-16	-0-	217	1	2032	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2511	X	2205	-0-	-306	-0-	245	1	1957	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2511	X	2197	-0-	-314	-0-	221	1	1973	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	587	3	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	543	3	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	70	1	562	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	880	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					1

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
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	137	1	1231	3	N	1					1
							1	9									
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	125	1	1172	3	N	1					2
							1	9									
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	148	1	1186	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	136	1	1212	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					2

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
09	3000	N	3312	-0-	312	2474	380	1	2932	3	Y	-0-					1
10	3100	N	3217	-0-	117	2591	359	1	2857	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3000	N	3389	-0-	389	2980	344	1	3043	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	5858	X	2878	-0-	-2980	-0-	348	1	2530	3	Y	-0-					1
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	348	1	2332	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					12
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					12
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					12
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					12
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					12
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					12

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
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					208
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	363	1	3252	3	N	3	1	1			210
							3	9									
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	336	1	3153	3	N	3	1	1			212
							3	9									
12	3875	X	3489	-0-	-386	-0-	388	1	3097	3	N	4	4	1			212
							4	9									
01	3875	X	3488	-0-	-387	-0-	350	1	3134	3	N	4	4	1			212
							4	9									
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT					212

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	91	1	807	3	N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	63	1	567	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	61	1	576	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	930	N	618	-0-	-312	-0-	69	1	548	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	528	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	179	1	1588	3	N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	137	1	1231	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	124	1	1168	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1829	N	1223	-0-	-606	-0-	136	1	1086	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	124	1	1113	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	120	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	138	1	567	3	Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	91	1	646	3	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	142	1	600	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	134	1	548	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

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

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	15	1	132	3	N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	3	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	126	1	1115	3	N	7					110
							8	9									
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	97	1	870	3	N	3	1	1			112
							3	9									
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	89	1	837	3	N	2	1	1			113
							2	9									
12	1302	N	952	-0-	-350	-0-	104	1	829	3	N	17	1	1			129
							19	9									
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	91	1	818	3	N	9	1	1			137
							10	9									
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					137

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	311	1	2754	3	N	-0-					14
10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	223	1	2000	3	N	2	2	1			14
							2	9									
11	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	196	1	1835	3	N	2	2	1			14
							2	9									
12	3596	X	1957	-0-	-1639	-0-	217	1	1738	3	N	2	2	1			14
							2	9									
01	3596	X	2039	-0-	-1557	-0-	205	1	1832	3	N	2	2	1			14
							2	9									
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	NO RPT					14

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	41	1	331	3	N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	329	3	N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	61	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	62	1	494	3	Y	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	54	1	392	3	Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	57	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	83	1	742	3	N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	78	1	728	3	N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	91	1	726	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	81	1	723	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3280	-0-	280	1336	376	1	2904	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2964	-0-	-136	1200	330	1	2633	3	Y	1					1
							1	9									
11	3000	N	2974	-0-	-26	1174	302	1	2670	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3577	X	2403	-0-	-1174	-0-	291	1	2112	3	Y	-0-					1
01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	265	1	1777	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	84	1	390	3	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	99	1	404	3	N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	65	1	460	3	N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	91	1	385	3	N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	92	1	374	3	N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	272	-0-	-148	-0-	48	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	65	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	41	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	47	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	48	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					1
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	N	-0-					1
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	N	-0-					1
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	3	N	-0-					1
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	N	-0-					1
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	2821	N	2746	-0-	-75	-0-	315	1	2431	3	Y	-0-					1
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	300	1	2391	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	295	1	2610	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	298	1	2167	3	Y	-0-					1
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	290	1	1944	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-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
09	3600	X	3235	-0-	-365	-0-	573	1	2662	3	Y	-0-					1
10	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	630	1	2583	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	422	1	2978	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	4154	X	3035	-0-	-1119	-0-	582	1	2453	3	Y	-0-					1
01	3844	X	2928	-0-	-916	-0-	576	1	2351	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-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
09	3000	N	3062	-0-	62	1195	351	1	2711	3	Y	-0-					1
10	3100	N	2990	-0-	-110	1085	333	1	2656	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3000	N	3175	-0-	175	1260	322	1	2851	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3970	X	2710	-0-	-1260	-0-	328	1	2382	3	Y	-0-					1
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	336	1	2256	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	440	1	3901	3	N	-0-					1
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	332	1	2977	3	N	4	3	1			2
							4	9									
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	309	1	2898	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	3565	X	3298	-0-	-267	-0-	366	1	2928	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	3565	X	3120	-0-	-445	-0-	313	1	2803	3	N	4	4	1			2
							4	9									
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	70	1	623	3	N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	52	1	464	3	N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	47	1	438	3	N	-0-					-0-
12	713	N	386	-0-	-327	-0-	43	1	343	3	N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	N	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	241	1	2141	3	N	-0-					1
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	178	1	1592	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	165	1	1551	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	192	1	1531	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	163	1	1459	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					1

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
09	2395	N	2356	-0-	-39	-0-	239	1	2117	3	N	-0-					1
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	176	1	1578	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	167	1	1570	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2883	X	1729	-0-	-1154	-0-	192	1	1535	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2883	X	1782	-0-	-1101	-0-	179	1	1601	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT					1

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
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	351	1	3116	3	N	-0-					1
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	264	1	2367	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	246	1	2307	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3162	X	2573	-0-	-589	-0-	286	1	2283	3	N	4	3	1			1
							4	9									
01	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	265	1	2368	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	NO RPT					1

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
09	960	N	870	-0-	-90	-0-	154	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	175	1	719	3	Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	117	1	828	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	899	N	755	-0-	-144	-0-	145	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	167	1	681	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-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
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	188	1	1671	3	N	10					111
							11	9									
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	141	1	1266	3	N	9	1	1			119
							10	9									
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	134	1	1254	3	N	8	1	1			126
							9	9									
12	1922	N	1394	-0-	-528	-0-	153	1	1220	3	N	19	2	1			143
							21	9									
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	131	1	1175	3	N	18	2	1			159
							20	9									
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					159

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
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	364	1	3231	3	N	-0-					1
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	279	1	2499	3	N	3	2	1			2
							3	9									
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	254	1	2386	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	300	1	2397	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	275	1	2462	3	N	3	3	1			2
							3	9									
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	242	1	2142	3	N	-0-					4
10	3100	N	3121	-0-	21	21	313	1	2805	3	N	3	1	1			6
							3	9									
11	2190	N	2169	-0-	-21	-0-	209	1	1958	3	N	2	3	1			5
							2	9									
12	2449	N	1664	-0-	-785	-0-	185	1	1478	3	N	1	2	1			4
							1	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	141	1	1264	3	N	2	2	1			4
							2	9									
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					4

LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	122	1	1084	3	N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	89	1	794	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	76	1	712	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	891	-0-	-349	-0-	99	1	790	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	90	1	801	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	176	1	1558	3	N	-0-					1
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	133	1	1194	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	82	1	771	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1798	N	1116	-0-	-682	-0-	124	1	990	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	116	1	1037	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					1

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
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	N	-0-					1
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					1
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					1
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	10	1	80	3	N	-0-					1
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-					1
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					1

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
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	141	1	1252	3	N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	97	1	871	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	106	1	991	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1209	N	945	-0-	-264	-0-	105	1	839	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	93	1	835	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	45	1	396	3	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	3	N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	3	N	-0-					-0-
12	465	N	360	-0-	-105	-0-	40	1	320	3	N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	201	1	933	3	Y	-0-					1
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	234	1	958	3	Y	-0-					1
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	153	1	1079	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	219	1	925	3	Y	-0-					1
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	224	1	913	3	Y	-0-					1
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	135	1	461	3	Y	-0-					1
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	165	1	444	3	Y	-0-					1
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					1
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	95	1	461	3	Y	-0-					1
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	79	1	355	3	Y	-0-					1
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-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
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	54	1	486	3	N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	3	N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	73	1	583	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	499	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	116	1	892	3	Y	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	111	1	886	3	Y	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	108	1	952	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	888	-0-	-166	-0-	107	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	112	1	753	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	NO RPT	-0-	-980	-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
09	3000	N	3659	-0-	659	2911	371	1	3286	3	N	2					44
							2	9									
10	3100	N	2882	-0-	-218	2693	289	1	2591	3	N	2	2	1			44
							2	9									
11	3000	N	2795	-0-	-205	2488	269	1	2524	3	N	2	3	1			43
							2	9									
12	5134	X	2646	-0-	-2488	-0-	294	1	2349	3	N	3	3	1			43
							3	9									
01	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	281	1	2513	3	N	3	3	1			43
							3	9									
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					43

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1500	N	801	-0-	-699	-0-	92	1	709	3	Y	-0-					21
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	221	1	1896	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	173	1	1577	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
12	2356	X	1419	-0-	-937	-0-	165	1	1253	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
01	2356	X	1420	-0-	-936	-0-	165	1	1254	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					21

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	71	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	111	1	910	3	Y	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	95	1	854	3	Y	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	75	1	566	3	Y	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					1
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	N	-0-					1
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-					1
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	N	-0-					1
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	N	-0-					1
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					1

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
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					1
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	225	1	2016	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	207	1	1942	3	Y	1					3
							1	9									
12	2418	X	2153	-0-	-265	-0-	239	1	1912	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	2418	X	2117	-0-	-301	-0-	213	1	1901	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	1794	N	1036	-0-	-758	-0-	184	1	852	3	Y	-0-					1
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	359	1	2191	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	238	1	1977	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	297	1	1801	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	258	1	1681	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	139	1	1232	3	N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	104	1	932	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	96	1	899	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1426	N	987	-0-	-439	-0-	110	1	876	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	100	1	890	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	70	1	621	3	N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	513	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	493	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	713	N	571	-0-	-142	-0-	63	1	507	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	58	1	522	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	315	1	1462	3	N	-0-					1
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	330	1	1355	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	219	1	1546	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	314	1	1324	3	N	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	375	1	1530	3	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4056	-0-	1056	1056	719	1	3337	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3721	-0-	621	1677	729	1	2991	3	Y	1					1
							1	9									
11	3000	N	3585	-0-	585	2262	444	1	3139	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	5336	X	3074	-0-	-2262	-0-	589	1	2485	3	Y	-0-					1
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	538	1	2196	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	21	180	1			53
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	151	1	1355	3	N	2	1	1			54
							2	9									
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	141	1	1321	3	N	1					55
							1	9									
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	165	1	1319	3	N	2	2	1			55
							2	9									
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	142	1	1270	3	N	2	2	1			55
							2	9									
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					55

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	143	1	666	3	Y	-0-					19
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	200	1	1000	3	Y	-0-					19
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	143	1	1092	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	194	1	956	3	Y	-0-					19
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	188	1	920	3	Y	-0-					19
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					19

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	706	-0-	-164	-0-	125	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	153	1	629	3	Y	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	100	1	706	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	625	-0-	-119	-0-	120	1	505	3	Y	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	143	1	582	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	1534	-0-	-176	-0-	272	1	1262	3	Y	-0-					1
10	1767	X	1619	-0-	-148	-0-	317	1	1302	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1710	X	1689	-0-	-21	-0-	209	1	1479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1984	X	1596	-0-	-388	-0-	306	1	1290	3	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1672	-0-	-126	-0-	329	1	1342	3	Y	1					1
							1	9									
02	1568	X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	13	1	59	3	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	841	3	N	1					1
							1	9									
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	87	1	816	3	N	1					2
							1	9									
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	101	1	811	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	87	1	780	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	3000	N	4389	-0-	1389	5121	494	1	3895	3	Y	-0-					1
10	3100	N	4170	-0-	1070	6191	458	1	3710	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3000	N	4713	-0-	1713	7904	476	1	4235	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	12204	X	4300	-0-	-7904	-0-	516	1	3783	3	Y	1					1
							1	9									
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	480	1	3309	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	473	3	N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	42	1	376	3	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	N	-0-					-0-
12	558	N	396	-0-	-162	-0-	44	1	352	3	N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	3	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					1
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	243	1	2178	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	220	1	2065	3	N	1					3
							1	9									
12	2728	X	2250	-0-	-478	-0-	250	1	1996	3	N	4	3	1			4
							4	9									
01	2728	X	2148	-0-	-580	-0-	216	1	1930	3	N	2	3	1			3
							2	9									
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	259	-0-	-1631	-0-	29	1	224	3	Y	5					174
							6	9									
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	202	1	1789	3	Y	12	1	1			185
							13	9									
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	177	1	1658	3	Y	8	168	1			25
							9	9									
12	1953	X	1816	-0-	-137	-0-	202	1	1612	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
01	1953	X	1676	-0-	-277	-0-	168	1	1506	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT					25

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					1
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	392	1	3515	3	N	3	1	1			3
							3	9									
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	371	1	3484	3	N	3	1	1			5
							3	9									
12	4495	X	3906	-0-	-589	-0-	434	1	3466	3	N	5	4	1			6
							6	9									
01	4495	X	3918	-0-	-577	-0-	393	1	3519	3	N	5	5	1			6
							6	9									
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	NO RPT					6

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

09	2660	N	2325	-0-	-335	-0-	236	1	2089	3	N	-0-					56
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	170	1	1521	3	N	2	2	1			56
							2	9									
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	148	1	1385	3	N	2	2	1			56
							2	9									
12	3007	X	1784	-0-	-1223	-0-	198	1	1584	3	N	2	2	1			56
							2	9									
01	3007	X	1814	-0-	-1193	-0-	182	1	1630	3	N	2	2	1			56
							2	9									
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					56

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					75
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	62	1	555	3	N	-0-					75
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	61	1	572	3	N	-0-					75
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	69	1	548	3	N	-0-	33	1			42
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	558	3	N	1	1	1			42
							1	9									
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					42

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					134
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	340	3	N	-0-					134
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	-0-					134
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	3	N	-0-					134
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	N	-0-					134
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					134

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
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					6
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	247	1	2210	3	N	2	1	1			7
							2	9									
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	234	1	2197	3	N	1					8
							1	9									
12	2945	X	2479	-0-	-466	-0-	275	1	2200	3	N	4	3	1			9
							4	9									
01	2945	X	2450	-0-	-495	-0-	246	1	2201	3	N	3	3	1			9
							3	9									
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT					9

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					27
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	N	-0-					27
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	-0-					27
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	N	-0-					27
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-					27
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					27

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	5					184
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	118	1	1062	3	N	6	166	1			24
							7	9									
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	119	1	1119	3	N	1					25
							1	9									
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	149	1	1194	3	N	1	1	1			25
							1	9									
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	130	1	1163	3	N	2	2	1			25
							2	9									
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					25

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
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	73	1	651	3	N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	68	1	635	3	N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	77	1	615	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	600	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	109	1	978	3	N	1					1
							1	9									
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	97	1	907	3	N	1					2
							1	9									
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	111	1	888	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	97	1	864	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					2

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					10
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-					10
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					10
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-					10
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					10
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					4
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	499	1	4473	3	N	5	2	1			7
							6	9									
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	467	1	4382	3	N	4	1	1			10
							4	9									
12	5487	X	4936	-0-	-551	-0-	548	1	4381	3	N	6	6	1			10
							7	9									
01	5487	X	4743	-0-	-744	-0-	476	1	4260	3	N	6	6	1			10
							7	9									
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					N	NO RPT					10

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
09	4080	X	4024	-0-	-56	-0-	713	1	3311	3	Y	-0-					2
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	843	1	3457	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	567	1	4008	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	4929	X	4247	-0-	-682	-0-	814	1	3433	3	Y	-0-					2
01	4588	X	4149	-0-	-439	-0-	817	1	3331	3	Y	1	1	0			2
							1	9									
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	161	1	1432	3	N	-0-					45
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	119	1	1066	3	N	1	1	1			45
							1	9									
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	108	1	1014	3	N	1	1	1			45
							1	9									
12	1643	N	1085	-0-	-558	-0-	121	1	963	3	N	1	1	1			45
							1	9									
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	109	1	978	3	N	1	1	1			45
							1	9									
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					45

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	195	1	1727	3	N	-0-					2
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	153	1	1371	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	143	1	1341	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1984	N	1525	-0-	-459	-0-	169	1	1354	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	149	1	1335	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

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

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	2957	1	10099	3	Y	-0-					5
10	12958	X	12569	-0-	-389	-0-	3410	1	9156	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
11	12540	X	11260	-0-	-1280	-0-	11253	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	16523	X	11176	-0-	-5347	-0-	1917	1	9259	3	Y	-0-					2
01	13919	X	10972	-0-	-2947	-0-	1994	1	8975	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	694	1	6153	3	N	-0-					2
10	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	515	1	4619	3	N	5	4	1			3
							6	9									
11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	481	1	4512	3	N	4	5	1			2
							4	9									
12	5673	X	4950	-0-	-723	-0-	550	1	4393	3	N	6	6	1			2
							7	9									
01	5673	X	5315	-0-	-358	-0-	534	1	4774	3	N	6	6	1			2
							7	9									
02	5124	X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					N	NO RPT					2

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
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	532	1	4720	3	N	-0-					1
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	400	1	3584	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	371	1	3479	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
12	4588	X	4111	-0-	-477	-0-	457	1	3648	3	N	5	4	1			1
							6	9									
01	4588	X	3905	-0-	-683	-0-	392	1	3507	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	377	1	3340	3	N	-0-					149
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	278	1	2494	3	N	3	3	1			149
							3	9									
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	267	1	2502	3	N	3	3	1			149
							3	9									
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	334	1	2668	3	N	3	3	1			149
							3	9									
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	285	1	2552	3	N	5	4	1			150
							6	9									
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					150

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
09	4410	X	4227	-0-	-183	-0-	691	1	3536	3	Y	-0-					1
10	4557	X	3866	-0-	-691	-0-	718	1	3146	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	4410	X	3887	-0-	-523	-0-	471	1	3414	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	5177	X	3196	-0-	-1981	-0-	581	1	2615	3	Y	-0-					1
01	5177	X	2881	-0-	-2296	-0-	530	1	2350	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	128	1	1138	3	N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	92	1	827	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	87	1	815	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	112	1	895	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	125	1	1118	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	46	1	410	3	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	N	-0-					-0-
12	465	N	311	-0-	-154	-0-	35	1	276	3	N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	367	1	3254	3	N	-0-					1
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	278	1	2488	3	N	3	2	1			2
							3	9									
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	262	1	2456	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	3286	X	2707	-0-	-579	-0-	301	1	2403	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3286	X	2409	-0-	-877	-0-	242	1	2164	3	N	3	3	1			2
							3	9									
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	199	1	1764	3	N	-0-					1
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	153	1	1370	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	119	1	1113	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	209	1	1669	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	201	1	1794	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	435	1	3860	3	N	-0-					1
10	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	310	1	2777	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	305	1	2860	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	4495	X	3180	-0-	-1315	-0-	353	1	2823	3	N	4	4	1			1
							4	9									
01	4495	X	3694	-0-	-801	-0-	371	1	3319	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3606	-0-	-54	-0-	639	1	2967	3	Y	-0-					1
10	3782	X	3750	-0-	-32	-0-	735	1	3014	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	494	1	3488	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	713	1	3008	3	Y	-0-					1
01	4030	X	3618	-0-	-412	-0-	712	1	2905	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 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
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	137	1	1219	3	N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	99	1	888	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	91	1	856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1395	N	951	-0-	-444	-0-	106	1	844	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	841	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	169	1	1499	3	N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	126	1	1133	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	116	1	1091	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1736	N	1203	-0-	-533	-0-	134	1	1068	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	115	1	1028	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3524	-0-	-466	-0-	798	1	2726	3	Y	-0-					1
10	3875	X	3701	-0-	-174	-0-	1004	1	2696	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3690	X	3423	-0-	-267	-0-	3421	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	4216	X	3324	-0-	-892	-0-	570	1	2754	3	Y	-0-					1
01	3627	X	2855	-0-	-772	-0-	519	1	2335	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	576	1	5106	3	N	-0-					2
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	433	1	3878	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	403	1	3779	3	N	3	4	1			1
							3	9									
12	4867	X	4204	-0-	-663	-0-	467	1	3730	3	N	6	5	1			2
							7	9									
01	4867	X	4225	-0-	-642	-0-	424	1	3795	3	N	5	5	1			2
							6	9									
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	111	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	133	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
12	496 N	463	-0-	-33	-0-	79	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	65	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	22	1	199	3	N	-0-					1
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					1
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					1
12	217 N	107	-0-	-110	-0-	12	1	95	3	N	-0-					1
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					1
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					1

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
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	116	1	1025	3	N	-0-					-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	430	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	N	-0-					-0-
12	1178 N	468	-0-	-710	-0-	52	1	415	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	376	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					54
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	124	1	1116	3	N	1					55
						1	9									
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	120	1	1124	3	N	1					56
						1	9									
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	135	1	1080	3	N	1	1	1			56
						1	9									
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	134	1	1195	3	N	2	2	1			56
						2	9									
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					56

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	75	1	669	3	N	-0-					-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	54	1	486	3	N	-0-					-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	472	3	N	-0-					-0-
12	775 N	544	-0-	-231	-0-	60	1	483	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	508	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	986	-0-	-64	-0-	113	1	873	3	Y	-0-					1
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	126	1	1002	3	Y	-0-					1
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	121	1	1067	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1023	N	855	-0-	-168	-0-	103	1	752	3	Y	-0-					1
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	92	1	616	3	Y	-0-					1
02	1120	X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	167	1	1482	3	N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	125	1	1122	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	116	1	1086	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1705	N	1205	-0-	-500	-0-	134	1	1070	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	117	1	1047	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-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
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	56	1	495	3	N	-0-					12
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	3	N	-0-					12
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	N	-0-					12
12	558	N	356	-0-	-202	-0-	40	1	316	3	N	-0-					12
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	N	-0-					12
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-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
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	123	1	1092	3	N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	91	1	818	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	88	1	822	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1271	N	873	-0-	-398	-0-	97	1	775	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	95	1	852	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3119	-0-	119	1785	316	1	2803	3	N	-0-					1
10	3100	N	2290	-0-	-810	975	230	1	2058	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	3000	N	2238	-0-	-762	213	215	1	2022	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2945	X	2162	-0-	-783	-0-	240	1	1920	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2945	X	2145	-0-	-800	-0-	215	1	1927	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-					-0-
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	14	1	112	3	N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-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
09	3000	N	3194	-0-	194	1666	324	1	2870	3	N	-0-					1
10	3100	N	2453	-0-	-647	1019	246	1	2205	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	3000	N	2382	-0-	-618	401	229	1	2152	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3100	X	2398	-0-	-702	-0-	266	1	2128	3	N	4	3	1			1
							4	9									
01	3100	X	2369	-0-	-731	-0-	238	1	2128	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					1

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
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	154	1	1363	3	N	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	116	1	1039	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	112	1	1053	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	N	1216	-0-	-365	-0-	135	1	1080	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	122	1	1092	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-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
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	736	1	6528	3	N	-0-					43
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	504	1	4519	3	N	-0-					43
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	432	1	4059	3	N	-0-					43
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	482	1	3853	3	N	-0-					43
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	417	1	3733	3	N	-0-					43
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					43

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	117	1	1036	3	N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	90	1	805	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	800	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1178	N	893	-0-	-285	-0-	99	1	793	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	88	1	784	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					9
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	275	1	2466	3	N	3	1	1			11
							3	9									
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	258	1	2425	3	N	2					13
							2	9									
12	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	297	1	2371	3	N	3	3	1			13
							3	9									
01	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	263	1	2354	3	N	3	3	1			13
							3	9									
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					4
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	76	1	678	3	N	-0-					4
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	-0-					4
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	82	1	656	3	N	1	1	1			4
							1	9									
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	71	1	636	3	N	1	1	1			4
							1	9									
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					4

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
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	168	1	1490	3	N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	93	1	832	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	800	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1705	N	911	-0-	-794	-0-	101	1	809	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	89	1	795	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	34					183
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	296	3	N	34	168	1			49
							37	9									
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	N	-0-					49
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	N	-0-					49
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	N	-0-					49
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					49

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	502	3	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	349	3	N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	N	-0-					-0-
12	589	N	368	-0-	-221	-0-	41	1	327	3	N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	93	1	825	3	N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	71	1	637	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	65	1	612	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	961	N	674	-0-	-287	-0-	75	1	598	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	66	1	590	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					1
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	139	1	1248	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	128	1	1202	3	N	1					3
							1	9									
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	154	1	1228	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	129	1	1150	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					3

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
09	3000	N	4115	-0-	1115	1115	472	1	3643	3	Y	-0-					1
10	3100	N	5107	-0-	2007	3122	569	1	4536	3	Y	2					3
							2	9									
11	3000	N	5385	-0-	2385	5507	547	1	4834	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	10102	X	4595	-0-	-5507	-0-	556	1	4039	3	Y	-0-					4
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	567	1	3803	3	Y	-0-	1	0			3
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					16
10	3627	X	3006	-0-	-621	-0-	301	1	2702	3	N	3	1	1			18
							3	9									
11	3360	X	2486	-0-	-874	-0-	239	1	2246	3	N	1					19
							1	9									
12	3627	X	2705	-0-	-922	-0-	300	1	2401	3	N	4	3	1			20
							4	9									
01	3627	X	2694	-0-	-933	-0-	271	1	2420	3	N	3	3	1			20
							3	9									
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
09	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	1005	1	8915	3	N	-0-					3
10	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	758	1	6799	3	N	6	6	1			3
							7	9									
11	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	708	1	6643	3	N	5	7	1			1
							6	9									
12	8556	X	7383	-0-	-1173	-0-	820	1	6553	3	N	9	8	1			2
							10	9									
01	8556	X	7247	-0-	-1309	-0-	728	1	6509	3	N	9	9	1			2
							10	9									
02	7728	X	NO RPT	-0-	-7728	-0-					N	NO RPT					2

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
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	77	1	358	3	Y	-0-					29
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368	3	Y	-0-					29
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	60	1	422	3	Y	-0-					29
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	84	1	356	3	Y	-0-					29
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	87	1	353	3	Y	-0-					29
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	1800	N	1494	-0-	-306	-0-	265	1	1229	3	N	-0-					1
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	299	1	1227	3	N	-0-					1
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	192	1	1354	3	N	-0-					1
12	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	260	1	1095	3	N	-0-					1
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	255	1	1040	3	N	-0-					1
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-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
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	69	1	610	3	N	-0-					2
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	55	1	497	3	N	-0-					2
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	51	1	482	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	713	N	516	-0-	-197	-0-	57	1	458	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	438	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					2

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
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	203	1	1796	3	N	-0-					1
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	155	1	1387	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	146	1	1373	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2077	N	1488	-0-	-589	-0-	165	1	1321	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	149	1	1335	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	97	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	121	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	67	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	67	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

09	3000	N	4382	-0-	1382	6093	503	1	3879	3	Y	-0-					2
10	3100	N	4315	-0-	1215	7308	481	1	3833	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	3000	N	3198	-0-	198	7506	325	1	2871	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	11538	X	4032	-0-	-7506	-0-	488	1	3544	3	Y	-0-					1
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	496	1	3330	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

09	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	118	1	911	3	Y	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	93	1	737	3	Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	94	1	827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	512	-0-	-542	-0-	62	1	450	3	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

09	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	925	1	8204	3	N	-0-					2
10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	723	1	6482	3	N	6	5	1			3
							7	9									
11	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	648	1	6084	3	N	6	7	1			2
							7	9									
12	8494	X	7254	-0-	-1240	-0-	806	1	6438	3	N	9	8	1			3
							10	9									
01	8494	X	6727	-0-	-1767	-0-	676	1	6043	3	N	7	8	1			2
							8	9									
02	7672	X	NO RPT	-0-	-7672	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

09	2836	N	2509	-0-	-327	-0-	254	1	2255	3	N	-0-					1
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	188	1	1687	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	171	1	1607	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2945	X	1770	-0-	-1175	-0-	197	1	1571	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2945	X	1808	-0-	-1137	-0-	182	1	1624	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	76	1	588	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	76	1	606	3	Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	74	1	656	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	77	1	556	3	Y	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	118	1	788	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	3	N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	70	1	623	3	N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	60	1	563	3	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	70	1	562	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	70	1	622	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					45
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	3	N	-0-					45
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	N	-0-					45
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	34	1	271	3	N	-0-					45
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	31	1	275	3	N	-0-					45
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-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
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	3	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	3	N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-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
09	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	189	1	876	3	Y	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	208	1	855	3	Y	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	137	1	970	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	192	1	809	3	Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	220	1	897	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1934	-0-	-166	-0-	438	1	1496	3	Y	-0-					1
10	2108	X	1987	-0-	-121	-0-	539	1	1447	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2010	X	1827	-0-	-183	-0-	1826	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	2294	X	1588	-0-	-706	-0-	272	1	1316	3	Y	-0-					1
01	1984	X	1454	-0-	-530	-0-	264	1	1190	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	Y	-0-					1
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	458	3	Y	-0-					1
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	51	1	451	3	Y	-0-					1
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	172	1	727	3	Y	-0-					1
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	257	1	1047	3	Y	-0-					1
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	127	1	1125	3	N	-0-					54
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	97	1	866	3	N	1	1	1			54
							1	9									
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	841	3	N	1	1	1			54
							1	9									
12	1302	N	930	-0-	-372	-0-	103	1	826	3	N	1	1	1			54
							1	9									
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	92	1	823	3	N	1	1	1			54
							1	9									
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					54

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	18	1	147	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	83	1	743	3	N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	77	1	720	3	N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	682	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	82	1	731	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7438	X	3537	-0-	-3901	-0-	406	1	3131	3	Y	-0-					1
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	389	1	3103	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	381	1	3373	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	383	1	2783	3	Y	-0-					1
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	385	1	2584	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					10
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	70	1	629	3	N	-0-					10
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	66	1	617	3	N	-0-					10
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	75	1	603	3	N	1	1	1			10
							1	9									
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	68	1	607	3	N	1	1	1			10
							1	9									
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	98	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	113	1	465	3	Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	76	1	534	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	108	1	456	3	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	111	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	155	1	1389	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	147	1	1384	3	N	1					2
							1	9									
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	173	1	1386	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	155	1	1387	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					2

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
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					1
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	179	1	1604	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	171	1	1606	3	N	1					3
							1	9									
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	189	1	1508	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	179	1	1603	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

09	900 N	341	-0-	-559	-0-	60	1	279	3	Y	2					51
						2	9									
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	157	1	1057	3	Y	2					53
						2	9									
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	128	1	1092	3	Y	4					57
						4	9									
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	163	1	1040	3	Y	2	1	1			58
						2	9									
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	154	1	1033	3	Y	5	1	1			62
						6	9									
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					62

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

09	90 N	60	-0-	-30	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					1
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					1
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
12	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	414	1	1744	3	Y	-0-					1
01	3100 N	4460	-0-	1360	1360	878	1	3581	3	Y	1					2
						1	9									
02	7 N	NO RPT	-0-	-7	1353					Y	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	3	N	-0-					116
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					116
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	N	-0-					116
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	23	1	181	3	N	-0-					116
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	N	-0-					116
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					116

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

09	1290 X	1224	-0-	-66	-0-	213	1	987	3	Y	22					99
						24	9									
10	1333 X	1256	-0-	-77	-0-	241	1	990	3	Y	23					122
						25	9									
11	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	161	1	1140	3	Y	21	1	1			142
						23	9									
12	1488 X	1199	-0-	-289	-0-	228	1	962	3	Y	8					150
						9	9									
01	1364 X	1228	-0-	-136	-0-	241	1	981	3	Y	5					155
						6	9									
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					155

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					80
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	82	1	735	3	N	-0-					80
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	74	1	697	3	N	-0-					80
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	81	1	644	3	N	1	1	1			80
							1	9									
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	72	1	644	3	N	1	1	1			80
							1	9									
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-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
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	68	1	603	3	N	-0-					19
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	479	3	N	-0-					19
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	N	-0-					19
12	682	N	511	-0-	-171	-0-	57	1	453	3	N	1	1	1			19
							1	9									
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	443	3	N	1	1	1			19
							1	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					19

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
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	220	1	1947	3	Y	4					36
							4	9									
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	160	1	1434	3	Y	3	1	1			38
							3	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	150	1	1406	3	Y	4	1	1			41
							4	9									
12	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	172	1	1376	3	Y	2	2	1			41
							2	9									
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	145	1	1297	3	Y	3	2	1			42
							3	9									
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					42

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	38	1	178	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	47	1	192	3	N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	92	1	389	3	N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	50	1	206	3	N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	466	1	4130	3	N	-0-					1
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	363	1	3257	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	303	1	2848	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
12	4154	X	2924	-0-	-1230	-0-	325	1	2596	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
01	4154	X	3244	-0-	-910	-0-	326	1	2914	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	80	1	720	3	N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	800	3	N	1					1
							1	9									
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	98	1	784	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	87	1	782	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					6
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					6
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					6
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					6
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					6
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					6

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	N	-0-					-0-
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	24	1	190	3	N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	3	N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	97	1	858	3	N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	73	1	658	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	68	1	643	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	720	-0-	-272	-0-	80	1	639	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	72	1	640	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3019	-0-	19	957	306	1	2713	3	N	-0-					1
10	3100	N	2265	-0-	-835	122	227	1	2036	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2311	N	2189	-0-	-122	-0-	211	1	1977	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2604	X	2176	-0-	-428	-0-	242	1	1932	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2604	X	2109	-0-	-495	-0-	212	1	1894	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	N	-0-					1
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	3	N	-0-					1
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					1
12	403	N	191	-0-	-212	-0-	21	1	170	3	N	-0-					1
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	N	-0-					1
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3053	-0-	53	626	309	1	2744	3	N	-0-					1
10	2896	N	2270	-0-	-626	-0-	228	1	2040	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	217	1	2039	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3038	X	2154	-0-	-884	-0-	239	1	1913	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3038	X	2093	-0-	-945	-0-	210	1	1880	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2608	-0-	-392	387	264	1	2344	3	N	-0-					5
10	2352	N	1965	-0-	-387	-0-	197	1	1766	3	N	2	2	1			5
							2	9									
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	195	1	1828	3	N	2	2	1			5
							2	9									
12	2945	X	2032	-0-	-913	-0-	226	1	1804	3	N	2	2	1			5
							2	9									
01	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	295	1	2642	3	N	3	3	1			5
							3	9									
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					5

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
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	160	1	1420	3	N	-0-					73
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	119	1	1067	3	N	2	1	1			74
							2	9									
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	109	1	1027	3	N	1	1	1			74
							1	9									
12	1643	N	1158	-0-	-485	-0-	129	1	1028	3	N	1	1	1			74
							1	9									
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	115	1	1026	3	N	1	1	1			74
							1	9									
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					74

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
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	54	1	480	3	N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	50	1	468	3	N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	57	1	457	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	52	1	469	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-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
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	46	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	52	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	51	1	216	3	Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	52	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-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
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	68	1	604	3	N	-0-					30
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	3	N	-0-					30
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	450	3	N	-0-					30
12	682	N	487	-0-	-195	-0-	54	1	432	3	N	1	1	1			30
							1	9									
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	51	1	460	3	N	1	1	1			30
							1	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					30

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

09	2520 N	2156	-0-	-364	-0-	382	1	1774	3	Y	-0-					1
10	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	481	1	1972	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	321	1	2270	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	456	1	1925	3	Y	-0-					1
01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	468	1	1908	3	Y	1	1	0			1
						1	9									
02	2044 N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					25
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	122	1	1092	3	N	1					26
						1	9									
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	114	1	1066	3	N	1					27
						1	9									
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	129	1	1033	3	N	1	1	1			27
						1	9									
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	115	1	1032	3	N	1	1	1			27
						1	9									
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					27

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

09	2130 X	2038	-0-	-92	-0-	462	1	1576	3	Y	-0-					1
10	2201 X	2126	-0-	-75	-0-	577	1	1548	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	2100 X	1974	-0-	-126	-0-	1973	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	2387 X	1905	-0-	-482	-0-	327	1	1578	3	Y	-0-					1
01	2108 X	1611	-0-	-497	-0-	293	1	1317	3	Y	1	1	0			1
						1	9									
02	1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	96	1	854	3	N	-0-					-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	83	1	747	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	70	1	660	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	992 N	738	-0-	-254	-0-	82	1	655	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	74	1	662	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	158	1	1399	3	N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	119	1	1063	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	123	1	1159	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1612	N	1286	-0-	-326	-0-	143	1	1142	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	130	1	1160	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-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
09	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	682	1	6045	3	N	-0-					2
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	516	1	4623	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	482	1	4528	3	N	4	5	1			1
							4	9									
12	5580	X	5028	-0-	-552	-0-	558	1	4463	3	N	6	6	1			1
							7	9									
01	5580	X	5101	-0-	-479	-0-	512	1	4582	3	N	6	6	1			1
							7	9									
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	21	1	86	3	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	18	1	74	3	N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	3	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	354	1	3143	3	N	-0-					1
10	2790	X	2620	-0-	-170	-0-	263	1	2355	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	244	1	2295	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3317	X	2524	-0-	-793	-0-	280	1	2240	3	N	4	3	1			1
							4	9									
01	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	301	1	2693	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					N	NO RPT					1

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
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	184	1	1630	3	N	1					97
							1	9									
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	136	1	1221	3	N	5	1	1			101
							6	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	127	1	1189	3	N	4	1	1			104
							4	9									
12	1891	N	1314	-0-	-577	-0-	146	1	1165	3	N	3	1	1			106
							3	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	132	1	1178	3	N	15	2	1			119
							17	9									
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					119

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	90	1	795	3	N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	68	1	614	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	63	1	596	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	930	N	656	-0-	-274	-0-	73	1	582	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	574	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-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
09	2460	X	2200	-0-	-260	-0-	390	1	1810	3	Y	-0-					1
10	2542	X	2324	-0-	-218	-0-	455	1	1868	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	308	1	2174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2852	X	2318	-0-	-534	-0-	444	1	1874	3	Y	-0-					1
01	2542	X	2319	-0-	-223	-0-	456	1	1862	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-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
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	65	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	44	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	63	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	62	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	42	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	48	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	45	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	47	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-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
09	240	N	160	-0-	-80	-0-	28	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	42	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	3	Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	45	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	47	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-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
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	79	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	90	1	370	3	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	60	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	86	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	519	1	4607	3	N	-0-					1
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	368	1	3297	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	340	1	3192	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
12	4185	X	3550	-0-	-635	-0-	394	1	3152	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
01	4185	X	3588	-0-	-597	-0-	360	1	3224	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

09	900	N	889	-0-	-11	-0-	158	1	731	3	Y	-0-					5
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	180	1	738	3	Y	-0-					5
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	121	1	854	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	175	1	738	3	Y	-0-					5
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	178	1	725	3	Y	-0-					5
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	3	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	31	1	275	3	N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

09	660	N	653	-0-	-7	-0-	116	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	133	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	111	1	467	3	Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	130	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	67	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	79	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	54	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	75	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	74	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	3390	X	3005	-0-	-385	-0-	533	1	2472	3	Y	-0-					1
10	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	606	1	2487	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	403	1	2846	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3658	X	2878	-0-	-780	-0-	552	1	2326	3	Y	-0-					1
01	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	471	1	1921	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	52	1	461	3	N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	44	1	395	3	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	N	-0-					-0-
12	527	N	379	-0-	-148	-0-	42	1	337	3	N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	3	N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

09	3000	N	2944	-0-	-56	971	298	1	2646	3	N	-0-					1
10	3100	N	2217	-0-	-883	88	222	1	1993	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2233	N	2145	-0-	-88	-0-	206	1	1938	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2573	X	2125	-0-	-448	-0-	236	1	1887	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2573	X	2103	-0-	-470	-0-	211	1	1889	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	483	3	N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	356	3	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	N	-0-					-0-
12	558	N	366	-0-	-192	-0-	41	1	325	3	N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	337	3	N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	43	1	384	3	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	40	1	321	3	N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					1
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	210	1	1880	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	196	1	1841	3	N	1					3
							1	9									
12	2790	X	2060	-0-	-730	-0-	229	1	1829	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	205	1	1837	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					3

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
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	852	1	7560	3	N	-0-					2
10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	635	1	5695	3	N	5	5	1			2
							6	9									
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	593	1	5562	3	N	5	6	1			1
							6	9									
12	7471	X	6130	-0-	-1341	-0-	681	1	5441	3	N	7	7	1			1
							8	9									
01	7471	X	6295	-0-	-1176	-0-	632	1	5655	3	N	7	7	1			1
							8	9									
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					N	NO RPT					1

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
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	174	1	593	3	Y	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	215	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	713	-0-	-93	-0-	122	1	591	3	Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	123	1	553	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	136	1	1210	3	N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	103	1	924	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	91	1	856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1395	N	964	-0-	-431	-0-	107	1	856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	96	1	856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					1

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
09	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	505	1	2345	3	Y	-0-					1
10	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	576	1	2362	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	374	1	2643	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3410	X	2665	-0-	-745	-0-	511	1	2154	3	Y	-0-					1
01	3255	X	2535	-0-	-720	-0-	499	1	2035	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-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
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	71	1	663	3	N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	82	1	657	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	74	1	658	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	57	1	506	3	N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	508	3	N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	61	1	487	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	472	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	48	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	42	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	47	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	48	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					3
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	132	1	1180	3	N	-0-					3
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	112	1	1054	3	N	-0-					3
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	135	1	1080	3	N	2	1	1			4
							2	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	101	1	907	3	N	-0-	1	1			3
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					3

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
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	89	1	414	3	Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	119	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	75	1	528	3	Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	105	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	109	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	48	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	204	-0-	-199	-0-	25	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2900	-0-	-100	888	294	1	2606	3	N	-0-					1
10	2945	N	2057	-0-	-888	-0-	206	1	1849	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	187	1	1755	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3007	X	2290	-0-	-717	-0-	254	1	2033	3	N	3	2	1			1
							3	9									
01	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	258	1	2305	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	433	1	2008	3	N	-0-					1
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	491	1	2016	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	316	1	2234	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	406	1	1713	3	N	-0-					1
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	371	1	1512	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2736	-0-	-264	372	277	1	2459	3	N	-0-					1
10	2410	N	2038	-0-	-372	-0-	204	1	1832	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	189	1	1772	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2418	X	1955	-0-	-463	-0-	217	1	1736	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	193	1	1728	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	80	1	373	3	Y	-0-					2
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	92	1	379	3	Y	-0-					2
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	61	1	434	3	Y	-0-					2
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	86	1	364	3	Y	-0-					2
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	86	1	353	3	Y	-0-					2
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					2

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	108	1	955	3	N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	81	1	725	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	76	1	715	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	88	1	705	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	79	1	709	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	302	3	N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	3	N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					1
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	145	1	1303	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	134	1	1256	3	N	1					3
							1	9									
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	155	1	1238	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	139	1	1239	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					3

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
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	72	1	635	3	N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	60	1	540	3	N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	55	1	520	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	744	N	386	-0-	-358	-0-	43	1	342	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-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
09	T. A.		3553	-0-	3553	7864	496	1	3057	3	Y	-0-					1
10	T. A.		3211	-0-	3211	11075	502	1	2707	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	T. A.		3231	-0-	3231	14306	365	1	2865	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	17419	X	3113	-0-	-14306	-0-	495	1	2617	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	474	1	2592	3	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-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
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	150	1	1037	3	N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	142	1	873	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	111	1	907	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	942	-0-	-298	-0-	142	1	799	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	138	1	809	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	154	1	1365	3	N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	115	1	1030	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	108	1	1016	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	N	1130	-0-	-451	-0-	126	1	1003	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	111	1	997	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	56	-0-	56	56	5	1	51	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	30	-0-	30	86	3	1	27	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	8	-0-	8	94	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					1
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	162	1	1452	3	N	2	1	1			2
						2	9									
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	150	1	1403	3	N	1					3
						1	9									
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	188	1	1500	3	N	2	2	1			3
						2	9									
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	161	1	1439	3	N	2	2	1			3
						2	9									
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					3

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

09	90 N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	155	1	1374	3	N	-0-					-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	118	1	1060	3	N	2	1	1			1
						2	9									
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	122	1	1145	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1581 N	1150	-0-	-431	-0-	128	1	1021	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	131	1	1171	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	152	1	1351	3	N	-0-					1
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	135	1	1212	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	130	1	1220	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1550 N	1267	-0-	-283	-0-	141	1	1125	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	158	1	1410	3	N	2	2	1			1
						2	9									
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	121	1	1070	3	N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	86	1	770	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	83	1	776	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	800	-0-	-440	-0-	89	1	709	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	85	1	764	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	144	1	1278	3	N	-0-					25
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	105	1	942	3	N	1	1	1			25
							1	9									
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	97	1	915	3	N	1	1	1			25
							1	9									
12	1457	N	972	-0-	-485	-0-	108	1	863	3	N	1	1	1			25
							1	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	107	1	953	3	N	1	1	1			25
							1	9									
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					25

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	47	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	51	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	36	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	51	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	51	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3870	-0-	870	2660	444	1	3426	3	Y	-0-					1
10	3100	N	3836	-0-	736	3396	428	1	3407	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3000	N	4151	-0-	1151	4547	422	1	3727	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	8207	X	3660	-0-	-4547	-0-	443	1	3217	3	Y	-0-					1
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	550	1	3687	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					Y	NO RPT					1

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	204	1	1811	3	N	-0-					1
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	153	1	1368	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	145	1	1360	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2077	N	1459	-0-	-618	-0-	162	1	1295	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	142	1	1274	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	382	-0-	-1028	-0-	44	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	1271	X	147	-0-	-1124	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	1230	X	22	-0-	-1208	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	1023	X	6	-0-	-1017	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	682	X	2	-0-	-680	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					201
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	3	N	-0-					201
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	48	1	446	3	N	-0-					201
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	52	1	414	3	N	1	1	1			201
							1	9									
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	440	3	N	1	175	1			27
							1	9									
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					27

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	442	1	3919	3	N	3					97
							3	9									
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	314	1	2816	3	N	10	3	1			104
							11	9									
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	317	1	2972	3	N	7	3	1			108
							8	9									
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	331	1	2641	3	N	6	4	1			110
							7	9									
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	322	1	2881	3	N	12	4	1			118
							13	9									
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					118

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	3	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-					-0-
12	279	N	159	-0-	-120	-0-	18	1	141	3	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	180	1	1541	3	Y	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	139	1	1200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	136	1	1252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	146	1	1131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	143	1	1153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	174	1	1545	3	N	-0-					-0-
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	129	1	1160	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	121	1	1136	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1767 N	1247	-0-	-520	-0-	139	1	1107	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	106	1	949	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-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
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	61	1	540	3	N	-0-					-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	48	1	428	3	N	-0-					-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	413	3	N	-0-					-0-
12	620 N	462	-0-	-158	-0-	51	1	410	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	406	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2617	-0-	-383	317	264	1	2340	3	N	12	187	1			57
						13	9									
10	2361 N	2044	-0-	-317	-0-	204	1	1827	3	N	12	2	1			67
						13	9									
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	193	1	1807	3	N	18	2	1			83
						20	9									
12	3069 X	2010	-0-	-1059	-0-	221	1	1768	3	N	19	2	1			100
						21	9									
01	3069 X	2100	-0-	-969	-0-	210	1	1878	3	N	11	2	1			109
						12	9									
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					109

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
09	2250 X	1951	-0-	-299	-0-	442	1	1509	3	Y	-0-					1
10	2232 X	2021	-0-	-211	-0-	548	1	1472	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	2160 X	1841	-0-	-319	-0-	1840	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	2449 X	1745	-0-	-704	-0-	299	1	1446	3	Y	-0-					1
01	2015 X	1478	-0-	-537	-0-	269	1	1208	3	Y	1	1	0			1
						1	9									
02	1820 X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					34
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	318	1	2851	3	N	3	1	1			36
							3	9									
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	298	1	2801	3	N	3	1	1			38
							3	9									
12	3689	X	3105	-0-	-584	-0-	345	1	2756	3	N	4	4	1			38
							4	9									
01	3689	X	2447	-0-	-1242	-0-	246	1	2198	3	N	3	3	1			38
							3	9									
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					38

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
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	97	1	869	3	N	1					1
							1	9									
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	841	3	N	1					2
							1	9									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	105	1	841	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	95	1	848	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					2

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
09	3510	X	3224	-0-	-286	-0-	370	1	2854	3	Y	-0-					1
10	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	358	1	2849	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	342	1	3025	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3751	X	2816	-0-	-935	-0-	341	1	2475	3	Y	-0-					1
01	3410	X	2751	-0-	-659	-0-	357	1	2393	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	29	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	34	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	33	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	34	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	59	1	523	3	Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	407	-0-	-89	-0-	45	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
09	1740 X	1421	-0-	-319	-0-	322	1	1099	3	Y	-0-					-0-
10	1798 X	1555	-0-	-243	-0-	422	1	1132	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1710 X	1424	-0-	-286	-0-	1423	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1767 X	1439	-0-	-328	-0-	247	1	1192	3	Y	-0-					-0-
01	1457 X	1259	-0-	-198	-0-	229	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3464	-0-	464	1195	351	1	3113	3	N	-0-					1
10	3100 N	2282	-0-	-818	377	229	1	2051	3	N	2	2	1			1
						2	9									
11	2355 N	1978	-0-	-377	-0-	190	1	1787	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
12	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	232	1	1854	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
01	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	199	1	1782	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
02	1288 X	NO RPT	-0-	-1288	-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
09	3000 N	3535	-0-	535	1930	358	1	3177	3	N	-0-					1
10	3100 N	2616	-0-	-484	1446	262	1	2352	3	N	2	2	1			1
						2	9									
11	3000 N	2320	-0-	-680	766	223	1	2096	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
12	3286 X	2520	-0-	-766	-0-	280	1	2236	3	N	4	3	1			1
						4	9									
01	3038 X	2365	-0-	-673	-0-	238	1	2124	3	N	3	3	1			1
						3	9									
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					1

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
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	82	1	730	3	N	-0-					-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	558	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	837 N	618	-0-	-219	-0-	69	1	548	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	60	1	541	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST 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
09	870	N	816	-0-	-54	-0-	145	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	168	1	688	3	Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	112	1	788	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	159	1	672	3	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	161	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

09	210	N	118	-0-	-92	-0-	12	1	106	3	N	-0-					1
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					1
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					1
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					1
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					1
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

09	2922	N	2644	-0-	-278	-0-	268	1	2376	3	N	-0-					1
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	200	1	1796	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	188	1	1760	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2914	X	1904	-0-	-1010	-0-	212	1	1690	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2914	X	1897	-0-	-1017	-0-	191	1	1704	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	219	1	1938	3	N	-0-					1
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	166	1	1491	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	156	1	1462	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2232	N	1624	-0-	-608	-0-	180	1	1442	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	159	1	1426	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	130	1	1150	3	N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	95	1	854	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	90	1	840	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1333	N	920	-0-	-413	-0-	102	1	817	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	88	1	787	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					1
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	146	1	1309	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	135	1	1265	3	N	1					3
							1	9									
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	154	1	1233	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	137	1	1225	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					3

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
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	53	1	470	3	N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	3	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	3	N	-0-					-0-
12	527	N	388	-0-	-139	-0-	43	1	345	3	N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	3	N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-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
09	5149	X	2990	-0-	-2159	-0-	343	1	2647	3	Y	-0-					1
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	332	1	2642	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	315	1	2788	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	319	1	2315	3	Y	-0-					1
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	312	1	2089	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	N	-0-					10
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	N	-0-					10
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					10
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	15	1	120	3	N	-0-					10
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					10
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-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
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	73	1	653	3	N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	78	1	626	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	626	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	73	1	649	3	N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	55	1	491	3	N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	N	-0-					-0-
12	744	N	510	-0-	-234	-0-	57	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	46	1	408	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-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
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	122	1	1080	3	Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	93	1	832	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	85	1	801	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1054	N	894	-0-	-160	-0-	99	1	794	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	88	1	784	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	133	1	618	3	Y	-0-					12
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	152	1	623	3	Y	-0-					12
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	101	1	714	3	Y	-0-					12
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	145	1	611	3	Y	-0-					12
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	145	1	592	3	Y	-0-					12
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	44	1	392	3	N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	393	3	N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	49	1	394	3	N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	390	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	1055	1	9357	3	N	-0-					3
10	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	787	1	7056	3	N	7	6	1			4
							8	9									
11	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	719	1	6745	3	N	5	7	1			2
							6	9									
12	8835	X	7702	-0-	-1133	-0-	855	1	6836	3	N	10	9	1			3
							11	9									
01	8835	X	7577	-0-	-1258	-0-	761	1	6806	3	N	9	9	1			3
							10	9									
02	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					3

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
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	148	1	1313	3	N	2					54
							2	9									
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	112	1	1006	3	N	4	1	1			57
							4	9									
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	105	1	987	3	N	5	1	1			61
							6	9									
12	1519	N	1101	-0-	-418	-0-	122	1	975	3	N	4	1	1			64
							4	9									
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	108	1	968	3	N	4	1	1			67
							4	9									
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					67

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	133	1	1183	3	N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	107	1	957	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	95	1	895	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	113	1	906	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	98	1	879	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	431	3	N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	419	3	N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	416	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	47	1	416	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		9	-0-	9	17	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		21	-0-	21	38	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		17	-0-	17	55	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	70	X	15	-0-	-55	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
12	310	N	225	-0-	-85	-0-	25	1	200	3	N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-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
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	92	1	711	3	Y	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	92	1	729	3	Y	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	91	1	804	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	761	-0-	-76	-0-	92	1	669	3	Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	100	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	101	1	900	3	N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	80	1	715	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	73	1	682	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1023	N	750	-0-	-273	-0-	83	1	665	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	657	3	N	-0-	1	1			-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	3	N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	3	N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	N	-0-					-0-
12	434	N	317	-0-	-117	-0-	35	1	282	3	N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-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
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	72	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	82	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	55	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	79	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	80	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	745	1	6610	3	Y	1					123
							1	9									
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	555	1	4971	3	Y	9	5	1			127
							10	9									
11	5250	X	5201	-0-	-49	-0-	500	1	4697	3	Y	4	5	1			126
							4	9									
12	6138	X	5321	-0-	-817	-0-	590	1	4711	3	Y	18	6	1			138
							20	9									
01	6138	X	5416	-0-	-722	-0-	544	1	4865	3	Y	6	6	1			138
							7	9									
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					Y	NO RPT					138

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
09	2466	N	673	-0-	-1793	-0-	112	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	133	1	577	3	Y	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	107	1	768	3	Y	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	135	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	149	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1934	-0-	-556	-0-	438	1	1496	3	Y	-0-					1
10	2449	X	1976	-0-	-473	-0-	536	1	1439	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2310	X	1908	-0-	-402	-0-	1907	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	2511	X	1885	-0-	-626	-0-	323	1	1562	3	Y	-0-					1
01	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	313	1	1407	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	126	1	584	3	Y	-0-					12
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	154	1	631	3	Y	-0-					12
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	116	1	817	3	Y	-0-					12
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	175	1	740	3	Y	-0-					12
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	178	1	726	3	Y	-0-					12
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					7
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					7
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					7
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					7
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					7
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	561	1	4976	3	N	-0-					1
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	427	1	3827	3	N	4	4	1			1
							4	9									
11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	399	1	3745	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	467	1	3732	3	N	6	5	1			1
							7	9									
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	417	1	3733	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					1

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
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	89	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	101	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	67	1	477	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	96	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	97	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2453	-0-	-337	-0-	435	1	2018	3	Y	-0-					1
10	2883	X	2682	-0-	-201	-0-	525	1	2156	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	342	1	2414	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3224	X	2504	-0-	-720	-0-	480	1	2024	3	Y	-0-					1
01	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	524	1	2136	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	170	1	1504	3	N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	132	1	1179	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	127	1	1196	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	155	1	1238	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	134	1	1198	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-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
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	93	1	829	3	N	-0-					13
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	69	1	618	3	N	-0-					13
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	3	N	-0-					13
12	961	N	684	-0-	-277	-0-	76	1	608	3	N	-0-					13
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	68	1	607	3	N	-0-					13
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					13

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
09	1770	X	1739	-0-	-31	-0-	308	1	1431	3	Y	-0-					1
10	1829	X	1824	-0-	-5	-0-	357	1	1466	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	239	1	1687	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2077	X	1831	-0-	-246	-0-	351	1	1480	3	Y	-0-					1
01	1953	X	1775	-0-	-178	-0-	349	1	1425	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-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
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					102
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	112	1	1000	3	N	1					103
							1	9									
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	101	1	948	3	N	1					104
							1	9									
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	117	1	937	3	N	1	1	1			104
							1	9									
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	107	1	960	3	N	1	1	1			104
							1	9									
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					104

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
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	86	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	102	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	68	1	480	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	94	1	395	3	Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	100	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	117	1	947	3	Y	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	103	1	841	3	Y	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	104	1	936	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	113	1	840	3	Y	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	109	1	787	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	157	1	730	3	Y	-0-					12
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	187	1	767	3	Y	-0-					12
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	121	1	856	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	168	1	710	3	Y	-0-					12
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	190	1	774	3	Y	-0-					12
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	56	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	60	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	64	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	52	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	843	-0-	-27	-0-	97	1	746	3	Y	-0-					1
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	94	1	749	3	Y	-0-					1
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	93	1	820	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	226	1	954	3	Y	-0-					1
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	259	1	1056	3	Y	-0-					1
02	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2712	-0-	-708	-0-	481	1	2231	3	Y	-0-					1
10	3534	X	2915	-0-	-619	-0-	550	1	2364	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3420	X	2946	-0-	-474	-0-	360	1	2584	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3875	X	2489	-0-	-1386	-0-	463	1	2026	3	Y	-0-					1
01	3720	X	2317	-0-	-1403	-0-	435	1	1881	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	2730	X	2285	-0-	-445	-0-	262	1	2023	3	Y	-0-					1
10	2480	X	2306	-0-	-174	-0-	257	1	2048	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	251	1	2216	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2759	X	1948	-0-	-811	-0-	236	1	1712	3	Y	-0-					1
01	2449	X	1754	-0-	-695	-0-	227	1	1526	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	67	1	600	3	N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	3	N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	57	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	424	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	171	1	794	3	N	-0-					11
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	202	1	829	3	N	-0-					11
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	130	1	918	3	N	1	1	1			11
							1	9									
12	992	N	989	-0-	-3	-0-	190	1	799	3	N	-0-					11
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	192	1	784	3	N	-0-					11
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					11

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	79	1	704	3	N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	59	1	531	3	N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	519	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	806	N	569	-0-	-237	-0-	63	1	505	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	515	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2126	N	2113	-0-	-13	-0-	214	1	1899	3	N	-0-					1
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	155	1	1389	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	150	1	1409	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2170	N	1581	-0-	-589	-0-	176	1	1403	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	155	1	1382	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	732	1	6492	3	N	-0-					2
10	5425	X	5337	-0-	-88	-0-	535	1	4796	3	N	5	5	1			2
							6	9									
11	5100	X	5006	-0-	-94	-0-	482	1	4520	3	N	4	5	1			1
							4	9									
12	6510	X	4846	-0-	-1664	-0-	538	1	4301	3	N	6	6	1			1
							7	9									
01	6510	X	4756	-0-	-1754	-0-	478	1	4271	3	N	6	6	1			1
							7	9									
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					1

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
09	810	N	614	-0-	-196	-0-	109	1	505	3	N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	127	1	521	3	N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	81	1	571	3	N	-0-					-0-
12	620	N	562	-0-	-58	-0-	108	1	454	3	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	98	1	400	3	N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	205	1	1815	3	N	-0-					97
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	149	1	1340	3	N	1	1	1			97
							1	9									
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	138	1	1295	3	N	-0-	1	1			96
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	155	1	1235	3	N	3	2	1			97
							3	9									
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	129	1	1157	3	N	2	2	1			97
							2	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-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
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	177	1	823	3	N	-0-					1
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	167	1	685	3	N	-0-					1
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	88	1	623	3	N	-0-					1
12	1023	N	505	-0-	-518	-0-	97	1	408	3	N	-0-					1
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	81	1	330	3	N	-0-					1
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	78	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	75	1	601	3	Y	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	65	1	573	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	507	-0-	-206	-0-	61	1	446	3	Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	68	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-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
09	1860	X	1137	-0-	-723	-0-	130	1	1007	3	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1111	-0-	-656	-0-	124	1	987	3	Y	-0-					-0-
11	1380	X	1219	-0-	-161	-0-	124	1	1094	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1426	X	1045	-0-	-381	-0-	126	1	919	3	Y	-0-					-0-
01	1178	X	925	-0-	-253	-0-	120	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	297	1	1379	3	N	-0-					1
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	344	1	1412	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	240	1	1698	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	326	1	1377	3	N	-0-					1
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	330	1	1348	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-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
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	879	-0-	-201	-0-	156	1	723	3	N	-0-					1
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	222	1	910	3	N	-0-					1
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	153	1	1084	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	216	1	912	3	N	-0-					1
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	213	1	869	3	N	-0-					1
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	26	1	122	3	N	-0-					3
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	34	1	138	3	N	-0-					3
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	N	-0-					3
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	N	-0-					3
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	3	N	-0-					3
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

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

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3004	-0-	-326	-0-	345	1	2659	3	Y	-0-					1
10	3441	X	2998	-0-	-443	-0-	334	1	2663	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	333	1	2942	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3689	X	2849	-0-	-840	-0-	345	1	2504	3	Y	-0-					1
01	3162	X	2454	-0-	-708	-0-	318	1	2135	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	72	1	637	3	N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	484	3	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	57	1	459	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	466	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	1257	-0-	-213	-0-	144	1	1113	3	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1281	-0-	-238	-0-	143	1	1138	3	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1425	-0-	-45	-0-	145	1	1279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1705	X	1261	-0-	-444	-0-	153	1	1108	3	Y	-0-					-0-
01	1364	X	1100	-0-	-264	-0-	143	1	957	3	Y	-0-					-0-
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	3	N	-0-					4
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-					4
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	-0-					4
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	19	1	153	3	N	-0-					4
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					4
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	192	1	656	3	Y	-0-					1
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	239	1	641	3	Y	-0-					1
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	868	N	781	-0-	-87	-0-	134	1	647	3	Y	-0-					1
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	123	1	552	3	Y	-0-					1
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	121	1	1069	3	N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	91	1	812	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	84	1	792	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	902	-0-	-338	-0-	100	1	800	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	86	1	773	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	67	1	603	3	N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	67	1	627	3	N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	74	1	591	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	72	1	641	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	181	1	1609	3	N	-0-					1
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	148	1	1327	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	137	1	1285	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1860	N	1433	-0-	-427	-0-	159	1	1272	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	135	1	1206	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	65	1	576	3	N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	51	1	455	3	N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	3	N	-0-					-0-
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	54	1	434	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	431	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	359	3	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	386	3	N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	70	1	556	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	36	1	326	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					47
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	80	1	714	3	N	-0-					47
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	79	1	743	3	N	-0-					47
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	90	1	721	3	N	1	1	1			47
							1	9									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	83	1	743	3	N	1	1	1			47
							1	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					47

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	97	1	862	3	N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	88	1	792	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	80	1	748	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	825	-0-	-167	-0-	92	1	731	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	77	1	690	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					1

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
12	248	N	182	-0-	-66	-0-	20	1	162	3	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	841	3	N	1					1
							1	9									
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	79	1	737	3	N	-0-					1
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	94	1	751	3	N	2	1	1			2
							2	9									
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	85	1	757	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					2

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
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	3	N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	48	1	433	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	71	1	628	3	N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	52	1	468	3	N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	48	1	455	3	N	-0-					-0-
12	713	N	503	-0-	-210	-0-	56	1	446	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	49	1	442	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	545	1	4838	3	N	-0-					2
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	407	1	3652	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	381	1	3575	3	N	3	4	1			1
							3	9									
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	444	1	3550	3	N	5	4	1			2
							6	9									
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	396	1	3541	3	N	5	5	1			2
							6	9									
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3967	-0-	967	967	455	1	3512	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4249	-0-	1149	2116	474	1	3774	3	Y	1					1
							1	9									
11	3000	N	3972	-0-	972	3088	403	1	3567	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	5789	X	2701	-0-	-3088	-0-	327	1	2374	3	Y	-0-					1
01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	243	1	1630	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					2
10	5394	X	5101	-0-	-293	-0-	511	1	4584	3	N	5	2	1			5
							6	9									
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	492	1	4615	3	N	4	1	1			8
							4	9									
12	6262	X	5138	-0-	-1124	-0-	571	1	4560	3	N	6	6	1			8
							7	9									
01	6262	X	5185	-0-	-1077	-0-	521	1	4657	3	N	6	6	1			8
							7	9									
02	4760	X	NO RPT	-0-	-4760	-0-					N	NO RPT					8

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	827	N	1	-0-	-826	-0-	1	3			Y	-0-					1
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	227	1	2037	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	211	1	1984	3	Y	1					3
							1	9									
12	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	238	1	1901	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	216	1	1932	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					3

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	76	1	672	3	N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	60	1	538	3	N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	538	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	609	-0-	-166	-0-	68	1	540	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	58	1	520	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	5					74
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	84	1	754	3	N	5					79
							6	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	69	1	644	3	N	5					84
							6	9									
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	96	1	768	3	N	2	1	1			85
							2	9									
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	83	1	746	3	N	9	1	1			93
							10	9									
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					93

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3118	-0-	118	1128	316	1	2802	3	N	-0-					1
10	3100	N	2425	-0-	-675	453	243	1	2180	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2781	N	2328	-0-	-453	-0-	224	1	2103	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2666	X	2250	-0-	-416	-0-	250	1	1996	3	N	4	3	1			1
							4	9									
01	2666	X	1980	-0-	-686	-0-	199	1	1779	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-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
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					44
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	161	1	1446	3	N	2	1	1			45
							2	9									
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	156	1	1465	3	N	1					46
							1	9									
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	179	1	1429	3	N	2	2	1			46
							2	9									
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	151	1	1352	3	N	2	2	1			46
							2	9									
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					46

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	2683	N	2407	-0-	-276	-0-	244	1	2163	3	N	-0-					1
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	184	1	1650	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	174	1	1635	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3007	X	1821	-0-	-1186	-0-	202	1	1617	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3007	X	1818	-0-	-1189	-0-	183	1	1633	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					1

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
09	2639	N	2432	-0-	-207	-0-	246	1	2186	3	N	-0-					3
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	192	1	1724	3	N	2	2	1			3
							2	9									
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	182	1	1705	3	N	1	2	1			2
							1	9									
12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	214	1	1711	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	196	1	1756	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	132	1	1168	3	N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	99	1	890	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	94	1	879	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1333	N	1023	-0-	-310	-0-	114	1	908	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	96	1	855	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					15
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-					15
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					15
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-					15
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					15
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	46	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	43	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	44	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

09	3960	X	3444	-0-	-516	-0-	395	1	3049	3	Y	-0-					1
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	393	1	3133	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	382	1	3381	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3937	X	2895	-0-	-1042	-0-	350	1	2545	3	Y	-0-					1
01	3596	X	2951	-0-	-645	-0-	383	1	2567	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	3	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	-0-					-0-
12	527	N	416	-0-	-111	-0-	46	1	370	3	N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	1348	-0-	-122	-0-	305	1	1043	3	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1451	-0-	-68	-0-	394	1	1057	3	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1340	-0-	-130	-0-	1339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1643	X	1254	-0-	-389	-0-	215	1	1039	3	Y	-0-					-0-
01	1395	X	1085	-0-	-310	-0-	197	1	888	3	Y	-0-					-0-
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	163	1	1449	3	N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	129	1	1159	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	118	1	1112	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1674	N	1171	-0-	-503	-0-	130	1	1040	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	126	1	1124	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1054	-0-	-746	-0-	121	1	933	3	Y	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	114	1	906	3	Y	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	109	1	962	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	868	-0-	-217	-0-	105	1	763	3	Y	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	107	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					54
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	303	3	N	-0-					54
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	N	-0-					54
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	288	3	N	-0-					54
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	-0-					54
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					54

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					74
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	104	1	935	3	N	1					75
							1	9									
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	98	1	917	3	N	1					76
							1	9									
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	117	1	939	3	N	1	1	1			76
							1	9									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	103	1	920	3	N	1	1	1			76
							1	9									
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					76

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	21	1	167	3	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					5
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	119	1	1068	3	N	-0-					5
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	147	1	1378	3	N	1					6
							1	9									
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	129	1	1029	3	N	2	2	1			6
							2	9									
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	101	1	900	3	N	-0-	1	1			5
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	570	1	5059	3	N	9					159
							10	9									
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	430	1	3855	3	N	10	3	1			166
							11	9									
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	394	1	3702	3	N	23	4	1			185
							25	9									
12	4929	X	4132	-0-	-797	-0-	457	1	3653	3	N	20	5	1			200
							22	9									
01	4929	X	4197	-0-	-732	-0-	421	1	3768	3	N	7	5	1			202
							8	9									
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT					202

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	297	1	2294	3	Y	-0-					-0-
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	320	1	2551	3	Y	1					1
							1	9									
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	288	1	2546	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	282	1	2047	3	Y	-0-					1
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	276	1	1848	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	4500	X	3846	-0-	-654	-0-	682	1	3164	3	Y	-0-					1
10	4650	X	2882	-0-	-1768	-0-	565	1	2316	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	4500	X	2972	-0-	-1528	-0-	368	1	2602	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	4960	X	2676	-0-	-2284	-0-	513	1	2163	3	Y	-0-					1
01	4557	X	2512	-0-	-2045	-0-	494	1	2017	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	662	1	3086	3	N	-0-					2
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	745	1	3065	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	473	1	3345	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	585	1	2479	3	N	-0-					2
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	511	1	2095	3	N	1	1	0			2
							1	9									
02	224	X	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	N	-0-					1
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	N	-0-					1
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-					1
12	341	N	252	-0-	-89	-0-	28	1	224	3	N	-0-					1
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	N	-0-					1
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					31
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					31
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					31
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					31
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					31
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					31

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

09	3000	N	3422	-0-	422	422	347	1	3075	3	N	-0-					-0-
10	2861	N	2439	-0-	-422	-0-	245	1	2192	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	216	1	2030	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3069	X	2079	-0-	-990	-0-	231	1	1846	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3069	X	2203	-0-	-866	-0-	221	1	1979	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	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

09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	70	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	84	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	55	1	391	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	72	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	78	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
12	248	N	128	-0-	-120	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-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
09	3000	N	7314	-0-	4314	4314	793	1	6521	3	Y	-0-					1
10	3100	N	6067	-0-	2967	7281	647	1	5416	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
11	3000	N	6061	-0-	3061	10342	602	1	5456	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	15693	X	5351	-0-	-10342	-0-	623	1	4724	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	604	1	4605	3	Y	4	1	0	3	1	3
							4	9									
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	138	1	641	3	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	149	1	613	3	Y	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	98	1	691	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	141	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	145	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	3649	-0-	-1121	-0-	395	1	3254	3	Y	-0-					1
10	4929	X	2682	-0-	-2247	-0-	301	1	2379	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3570	X	2647	-0-	-923	-0-	264	1	2382	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	4960	X	2605	-0-	-2355	-0-	309	1	2292	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	4960	X	2718	-0-	-2242	-0-	280	1	2435	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	34	1	140	3	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	7247	-0-	4247	4247	832	1	6415	3	Y	-0-					1
10	3100	N	7168	-0-	4068	8315	799	1	6367	3	Y	2					3
							2	9									
11	3000	N	7857	-0-	4857	13172	798	1	7055	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	20092	X	6920	-0-	-13172	-0-	837	1	6083	3	Y	-0-					3
01	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	875	1	5870	3	Y	2	2	0			3
							2	9									
02	7336	X	NO RPT	-0-	-7336	-0-					Y	NO RPT					3

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	76	1	674	3	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	56	1	503	3	N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	499	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	557	-0-	-218	-0-	62	1	494	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	503	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	420	1	3723	3	N	-0-					1
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	307	1	2754	3	N	4	3	1			2
							4	9									
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	297	1	2790	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	344	1	2751	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	313	1	2795	3	N	4	4	1			2
							4	9									
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					2

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
09	3300	X	3120	-0-	-180	-0-	707	1	2413	3	Y	-0-					1
10	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	894	1	2400	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3210	X	3009	-0-	-201	-0-	3007	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	3658	X	2898	-0-	-760	-0-	497	1	2401	3	Y	-0-					1
01	3224	X	2493	-0-	-731	-0-	453	1	2039	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW STATE 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					24
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	N	-0-					24
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	-0-					24
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	-0-					24
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	N	1	1	1			24
						1	9									
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					24

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

09	840 N	741	-0-	-99	-0-	131	1	610	3	Y	-0-					-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	155	1	638	3	Y	-0-					-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	101	1	717	3	Y	-0-					-0-
12	775 N	752	-0-	-23	-0-	144	1	608	3	Y	-0-					-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	147	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	56	1	435	3	Y	-0-					6
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	57	1	453	3	Y	-0-					6
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	56	1	493	3	Y	-0-					6
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	76	1	320	3	Y	-0-					6
01	517 X	517	-0-	-0-	-0-	102	1	415	3	Y	-0-					6
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	180	1	1594	3	N	-0-					-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	128	1	1145	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	118	1	1106	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1829 N	1232	-0-	-597	-0-	137	1	1094	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	121	1	1078	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	85	1	396	3	Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	108	1	444	3	Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	75	1	531	3	Y	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	104	1	438	3	Y	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	109	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-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
09	32219	X	9411	-0-	-22808	-0-	954	1	8457	3	N	-0-					-0-
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	682	1	6117	3	N	-0-					-0-
11	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	607	1	5697	3	N	-0-					-0-
12	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	643	1	5137	3	N	-0-					-0-
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	524	1	4684	3	N	-0-					-0-
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	65	1	581	3	N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	562	3	N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	69	1	551	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	544	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					1
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					1
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					1
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					1
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					1
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					1

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
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	87	1	405	3	N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	103	1	422	3	N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	66	1	466	3	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	97	1	410	3	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	98	1	400	3	N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	545	3	N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	48	1	427	3	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	3	N	-0-					-0-
12	620	N	456	-0-	-164	-0-	51	1	404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	44	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	45	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	33	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	48	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	49	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

09	720	N	694	-0-	-26	-0-	123	1	571	3	Y	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	140	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	93	1	660	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	134	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	135	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	625	1	2901	3	Y	-0-					30
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	683	1	2802	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	461	1	3254	3	Y	2	2	1			30
							2	9									
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	652	1	2751	3	Y	-0-					30
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	666	1	2716	3	Y	1	1	0			30
							1	9									
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT					30

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					12
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					12
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					12
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	31	3	N	1					13
							1	9									
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					13
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	225	1	1047	3	N	-0-					107
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	260	1	1067	3	N	-0-					107
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	171	1	1206	3	N	1	1	1			107
							1	9									
12	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	241	1	1020	3	N	-0-					107
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	245	1	1003	3	N	-0-					107
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					107

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	98	1	453	3	N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	108	1	445	3	N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	75	1	533	3	N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	109	1	459	3	N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	109	1	446	3	N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

09	180	N	120	-0-	-60	-0-	21	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

09	300	N	256	-0-	-44	-0-	45	1	211	3	N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	57	1	235	3	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	52	1	220	3	N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	54	1	218	3	N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	68	1	600	3	N	-0-					97
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	51	1	454	3	N	-0-					97
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	3	N	-0-					97
12	682	N	489	-0-	-193	-0-	54	1	434	3	N	1	1	1			97
							1	9									
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	429	3	N	1	1	1			97
							1	9									
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					97

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
09	1860	X	1759	-0-	-101	-0-	312	1	1447	3	N	-0-					1
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	X	1687	-0-	-359	-0-	332	1	1355	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2040	-0-	-390	-0-	362	1	1678	3	Y	-0-					16
10	2480	X	2179	-0-	-301	-0-	427	1	1751	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
11	2400	X	2390	-0-	-10	-0-	296	1	2093	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
12	2790	X	2177	-0-	-613	-0-	417	1	1760	3	Y	-0-					16
01	2418	X	2128	-0-	-290	-0-	419	1	1708	3	Y	1	1	0			16
							1	9									
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	192	1	1481	3	Y	-0-					1
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	155	1	1237	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	131	1	1162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1736	N	944	-0-	-792	-0-	114	1	830	3	Y	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	111	1	746	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	292	1	1358	3	N	-0-					1
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	325	1	1335	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	218	1	1541	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	300	1	1267	3	N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	313	1	1275	3	N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	233	1	795	3	Y	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	300	1	805	3	Y	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	184	1	889	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	180	1	812	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	41	1	190	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	47	1	192	3	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	44	1	187	3	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	45	1	185	3	N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-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
09	3000	N	5602	-0-	2602	6971	643	1	4959	3	N	-0-					2
10	3100	N	5552	-0-	2452	9423	619	1	4931	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	3000	N	5890	-0-	2890	12313	598	1	5289	3	N	3	3	1			3
							3	9									
12	17491	X	5178	-0-	-12313	-0-	626	1	4552	3	N	-0-					3
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	571	1	3826	3	N	1	2	0			2
							1	9									
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					2

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
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	154	1	1369	3	N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	116	1	1043	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	108	1	1010	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	124	1	994	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	110	1	983	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-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
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					66
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	210	1	1881	3	N	2	1	1			67
							2	9									
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	193	1	1815	3	N	1					68
							1	9									
12	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	226	1	1805	3	N	2	2	1			68
							2	9									
01	2387	X	2022	-0-	-365	-0-	203	1	1817	3	N	2	2	1			68
							2	9									
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					68

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
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	194	1	1722	3	N	-0-					1
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	143	1	1282	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	134	1	1253	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1984	N	1358	-0-	-626	-0-	151	1	1205	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1191	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
09	2999	N	2683	-0-	-316	-0-	272	1	2411	3	N	-0-					1
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	127	1	1142	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	124	1	1163	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	X	1224	-0-	-1876	-0-	136	1	1087	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3100	X	1061	-0-	-2039	-0-	107	1	953	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		142	-0-	142	142	14	1	128	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		250	-0-	250	392	30	1	220	3	N	-0-					-0-
01	483	X	91	-0-	-392	-0-	12	1	79	3	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	240	1	1849	3	N	-0-					1
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	239	1	1906	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	228	1	2013	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	230	1	1668	3	N	-0-					1
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	231	1	1547	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

09	360	N	326	-0-	-34	-0-	58	1	268	3	N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	69	1	283	3	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	64	1	269	3	N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	65	1	265	3	N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	185	1	1451	3	N	-0-					1
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	132	1	996	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	111	1	979	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1705	N	995	-0-	-710	-0-	130	1	864	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	120	1	844	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	66	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	77	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	74	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	75	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	175	1	814	3	Y	-0-					1
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	181	1	742	3	Y	-0-					1
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	102	1	719	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1023	N	594	-0-	-429	-0-	114	1	480	3	Y	-0-					1
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	101	1	414	3	Y	-0-					1
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	2880	X	2748	-0-	-132	-0-	217	1	2531	3	N	-0-					1
10	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	220	1	2526	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	212	1	2822	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	3286	X	2623	-0-	-663	-0-	219	1	2403	3	N	1					3
							1	9									
01	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	193	1	2113	3	N	1	1	0			3
							1	9									
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT					3

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
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	662	1	3071	3	N	-0-					58
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	723	1	2967	3	N	1	1	1			58
							1	9									
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	411	1	2900	3	N	2	2	1			58
							2	9									
12	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	556	1	2344	3	N	-0-					58
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	541	1	2206	3	N	1	1	0			58
							1	9									
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT					58

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
09	3000	N	3261	-0-	261	261	374	1	2887	3	N	-0-					1
10	3100	N	3259	-0-	159	420	363	1	2895	3	N	1					2
							1	9									
11	3000	N	3163	-0-	163	583	321	1	2840	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	3088	X	2505	-0-	-583	-0-	303	1	2202	3	N	-0-					2
01	2573	X	2287	-0-	-286	-0-	297	1	1989	3	N	1	1	0			2
							1	9									
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	50	1	443	3	N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	3	N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	N	-0-					-0-
12	496	N	349	-0-	-147	-0-	39	1	310	3	N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	301	3	N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	10	1	48	3	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	88	1	676	3	N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	80	1	636	3	N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	71	1	626	3	N	-0-					-0-
12	775	N	482	-0-	-293	-0-	58	1	424	3	N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	3	N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5191	-0-	-209	-0-	920	1	4271	3	N	-0-					2
10	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	1037	1	4254	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	688	1	4860	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	6386	X	5079	-0-	-1307	-0-	973	1	4106	3	N	-0-					2
01	5952	X	4838	-0-	-1114	-0-	952	1	3884	3	N	2	2	0			2
							2	9									
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	6510	-0-	3510	7682	905	1	5605	3	N	-0-					1
10	3100	N	5226	-0-	2126	9808	785	1	4438	3	N	3	2	1			2
							3	9									
11	3000	N	4987	-0-	1987	11795	551	1	4432	3	N	4	4	1			2
							4	9									
12	16288	X	4493	-0-	-11795	-0-	672	1	3818	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	635	1	3777	3	N	4	1	0	3	1	2
							4	9									
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	421	-0-	-149	-0-	49	1	372	3	N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	395	3	N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	49	1	434	3	N	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	53	1	379	3	N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	59	1	376	3	N	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	66	1	592	3	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	57	1	535	3	N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	57	1	458	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	443	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4020	-0-	-450	-0-	713	1	3307	3	N	-0-					1
10	4619	X	4075	-0-	-544	-0-	798	1	3276	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	4470	X	4260	-0-	-210	-0-	528	1	3730	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	5115	X	3862	-0-	-1253	-0-	740	1	3122	3	N	-0-					1
01	4650	X	3595	-0-	-1055	-0-	708	1	2886	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					N	NO RPT					1

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
09	2730	X	2662	-0-	-68	-0-	603	1	2059	3	N	-0-					1
10	2821	X	2765	-0-	-56	-0-	750	1	2014	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2730	X	2543	-0-	-187	-0-	2541	3	2	9	N	2	2	1			1
12	3131	X	2485	-0-	-646	-0-	426	1	2059	3	N	-0-					1
01	2759	X	2291	-0-	-468	-0-	416	1	1874	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT					1

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
09	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	372	1	2604	3	N	-0-					1
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	186	1	1510	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	166	1	1507	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2573	N	1647	-0-	-926	-0-	198	1	1447	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	182	1	1445	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					1

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
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	246	1	1902	3	N	-0-					1
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	236	1	1878	3	N	1					2
							1	9									
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	231	1	2045	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	240	1	1744	3	N	-0-					2
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	258	1	1729	3	N	1	1	0			2
							1	9									
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	7572	-0-	-528	-0-	597	1	6975	3	N	-0-					3
10	8308	X	7633	-0-	-675	-0-	611	1	7019	3	N	3	3	1			3
							3	9									
11	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	601	1	8002	3	N	7	5	1			5
							8	9									
12	8928	X	7579	-0-	-1349	-0-	633	1	6946	3	N	-0-					5
01	8029	X	7215	-0-	-814	-0-	602	1	6611	3	N	2	2	0			5
							2	9									
02	8036	X	NO RPT	-0-	-8036	-0-					N	NO RPT					5

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
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					1
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	173	1	1546	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	160	1	1497	3	N	1					3
							1	9									
12	2480	X	1638	-0-	-842	-0-	182	1	1454	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2480	X	1627	-0-	-853	-0-	163	1	1462	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	1568	X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					3

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
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	134	1	1185	3	N	-0-					4
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	107	1	955	3	N	1	1	1			4
							1	9									
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	105	1	989	3	N	1	1	1			4
							1	9									
12	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	136	1	1088	3	N	1	1	1			4
							1	9									
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	119	1	1062	3	N	1	1	1			4
							1	9									
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					4

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
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	52	1	397	3	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	254	3	N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	N	-0-					-0-
12	465	N	187	-0-	-278	-0-	23	1	164	3	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	494	1	4180	3	N	-0-					65
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	405	1	3458	3	N	5	3	1			67
							6	9									
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	379	1	3467	3	N	3	3	1			67
							3	9									
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	406	1	3116	3	N	4	2	1			69
							4	9									
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	375	1	2959	3	N	1	2	1			68
							1	9									
02	336	X	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					68

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	315	1	1461	3	N	-0-					-0-
10	1674	X	1364	-0-	-310	-0-	267	1	1096	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1620	X	1465	-0-	-155	-0-	182	1	1282	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2077	X	1840	-0-	-237	-0-	353	1	1487	3	N	-0-					-0-
01	2077	X	1429	-0-	-648	-0-	281	1	1148	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					1
10	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	294	1	2634	3	N	3	1	1			3
							3	9									
11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	277	1	2604	3	N	3	1	1			5
							3	9									
12	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	283	1	2263	3	N	3	3	1			5
							3	9									
01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	233	1	2087	3	N	3	3	1			5
							3	9									
02	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					5

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	612	1	2839	3	N	-0-					1
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	696	1	2856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	451	1	3186	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	643	1	2713	3	N	-0-					1
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	640	1	2608	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	145	1	1290	3	N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	108	1	971	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	100	1	940	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1488	N	1053	-0-	-435	-0-	117	1	935	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	107	1	953	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	116	1	1044	3	N	1					1
							1	9									
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	109	1	1019	3	N	1					2
							1	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	125	1	1000	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	111	1	991	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					2

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
09	510	N	96	-0-	-414	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	2					2
							2	9									
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					2
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	3	N	-0-					2
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					2
02	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					2

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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2027	-0-	-643	-0-	233	1	1794	3	N	-0-					1
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	224	1	1782	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	221	1	1955	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2108	N	1846	-0-	-262	-0-	223	1	1623	3	N	-0-					1
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	223	1	1496	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-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
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	115	1	533	3	N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	134	1	549	3	N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	89	1	628	3	N	-0-					-0-
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	125	1	528	3	N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	129	1	525	3	N	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	205	1	1584	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	180	1	1431	3	N	1					1
							1	9									
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	193	1	1703	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	231	1	1679	3	N	-0-					2
01	3100	N	3877	-0-	777	777	503	1	3373	3	N	1	1	0			2
							1	9									
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					2

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
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	536	1	2487	3	N	-0-					5
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	615	1	2522	3	N	3	3	1			5
							3	9									
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	413	1	2921	3	N	3	3	1			5
							3	9									
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	593	1	2500	3	N	3	2	1			6
							3	9									
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	594	1	2425	3	N	3	1	0	2	1	6
							3	9									
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT					6

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
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	89	1	413	3	N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	101	1	413	3	N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	67	1	475	3	N	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	97	1	410	3	N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	99	1	406	3	N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	99	1	416	3	N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	199	1	811	3	N	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	49	1	375	3	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	386	3	N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	423	3	N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	50	1	364	3	N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	55	1	368	3	N	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	4950 X	4782	-0-	-168	-0-	848	1	3934	3	N	-0-					2
10	5115 X	4904	-0-	-211	-0-	961	1	3942	3	N	1	2	1			1
						1	9									
11	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	627	1	4427	3	N	2	3	1			-0-
						2	9									
12	5115 X	4649	-0-	-466	-0-	891	1	3758	3	N	-0-					-0-
01	4991 X	4477	-0-	-514	-0-	881	1	3595	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	125	1	1090	3	N	-0-					1
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	99	1	868	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	93	1	867	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1271 N	914	-0-	-357	-0-	103	1	809	3	N	2	1	1			1
						2	9									
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	96	1	810	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					1

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
09	870 N	769	-0-	-101	-0-	136	1	633	3	N	-0-					-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	158	1	650	3	N	-0-					-0-
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	105	1	739	3	N	-0-					-0-
12	806 N	763	-0-	-43	-0-	146	1	617	3	N	-0-					-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	148	1	605	3	N	-0-					-0-
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630 N	535	-0-	-95	-0-	95	1	440	3	N	-0-					-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	98	1	402	3	N	-0-					-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	77	1	547	3	N	-0-					-0-
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	104	1	438	3	N	-0-					-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	68	1	279	3	N	-0-					-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890 X	1722	-0-	-168	-0-	305	1	1417	3	N	-0-					1
10	1953 X	1782	-0-	-171	-0-	349	1	1432	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	1890 X	1699	-0-	-191	-0-	211	1	1488	3	N	-0-	1	1			-0-
12	2170 X	1768	-0-	-402	-0-	339	1	1429	3	N	-0-					-0-
01	1984 X	1696	-0-	-288	-0-	334	1	1361	3	N	1					1
						1	9									
02	1596 N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	151	1	1162	3	N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	138	1	1099	3	N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	132	1	1167	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	133	1	965	3	N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	135	1	904	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	80	1	371	3	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	92	1	377	3	N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	61	1	434	3	N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	88	1	370	3	N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	89	1	363	3	N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-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
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	N	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	20	1	159	3	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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
09	1950	X	1799	-0-	-151	-0-	319	1	1480	3	N	-0-					1
10	2015	X	1849	-0-	-166	-0-	362	1	1486	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	242	1	1710	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2263	X	1785	-0-	-478	-0-	342	1	1443	3	N	-0-					1
01	2077	X	1736	-0-	-341	-0-	342	1	1393	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					1

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1909	-0-	-131	-0-	219	1	1690	3	N	-0-					1
10	2108	X	1990	-0-	-118	-0-	222	1	1767	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	236	1	2090	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2139	X	2111	-0-	-28	-0-	255	1	1856	3	N	-0-					1
01	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	283	1	1900	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	2010	X	1846	-0-	-164	-0-	212	1	1634	3	N	-0-					1
10	1860	X	1816	-0-	-44	-0-	202	1	1613	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	195	1	1722	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	730	1	3078	3	N	-0-					1
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	1097	1	4473	3	N	2	1	0			2
							2	9									
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	422	1	3744	3	N	-0-					1
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	312	1	2794	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	2880	X	2870	-0-	-10	-0-	276	1	2591	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	319	1	2549	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	3379	X	2914	-0-	-465	-0-	293	1	2618	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	3	N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	3	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	33	1	139	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	3	N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

09	2430	X	2356	-0-	-74	-0-	534	1	1822	3	N	-0-					1
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	683	1	1833	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2430	X	2384	-0-	-46	-0-	2383	3	1	9	N	1	1	1			1
12	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	404	1	1952	3	N	-0-					1
01	2542	X	2324	-0-	-218	-0-	422	1	1901	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2212	N	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	3000	N	8278	-0-	5278	19370	950	1	7328	3	N	-0-					4
10	3100	N	8202	-0-	5102	24472	914	1	7285	3	N	3	3	1			4
							3	9									
11	3000	N	8693	-0-	5693	30165	883	1	7804	3	N	5	5	1			4
							6	9									
12	37541	X	7376	-0-	-30165	-0-	892	1	6484	3	N	-0-					4
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	866	1	5805	3	N	1	2	0			3
							1	9									
02	112	X	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					3

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	49	1	437	3	N	-0-					34
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	3	N	-0-					34
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	-0-					34
12	496	N	365	-0-	-131	-0-	41	1	324	3	N	-0-					34
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	37	1	327	3	N	-0-					34
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					34

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

09	3810	X	3016	-0-	-794	-0-	535	1	2481	3	N	-0-					1
10	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	1207	1	8181	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	960	1	8190	3	N	3	2	1			3
							3	9									
12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	1119	1	7170	3	N	-0-					3
01	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	955	1	6434	3	N	1	1	0			3
							1	9									
02	8540	X	NO RPT	-0-	-8540	-0-					N	NO RPT					3

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	531	1	4707	3	N	-0-					1
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	401	1	3590	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	372	1	3495	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
12	4526	X	3905	-0-	-621	-0-	434	1	3465	3	N	5	4	1			1
							6	9									
01	4526	X	4000	-0-	-526	-0-	402	1	3592	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	2640	X	2493	-0-	-147	-0-	286	1	2207	3	N	-0-					1
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	279	1	2221	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	269	1	2382	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	819	1	3456	3	N	-0-					1
01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	1271	1	5186	3	N	2	1	0			2
							2	9									
02	2464	N	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT					2

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
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	163	1	1256	3	N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	162	1	1294	3	N	-0-					-0-
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	159	1	1404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	158	1	1146	3	N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	164	1	1102	3	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
09	2730	X	2154	-0-	-576	-0-	382	1	1772	3	N	-0-					11
10	2821	X	2277	-0-	-544	-0-	446	1	1830	3	N	1	1	1			11
							1	9									
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	292	1	2061	3	N	1	1	1			11
							1	9									
12	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	388	1	1636	3	N	-0-					11
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	366	1	1493	3	N	1	1	0			11
							1	9									
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	-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
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	N	-0-					-0-
12	434	N	294	-0-	-140	-0-	33	1	261	3	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	3	N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-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
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	105	1	929	3	N	38					42
							42	9									
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	94	1	838	3	N	2	1	1			43
							2	9									
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	54	1	510	3	N	-0-	1	1			42
12	1116	N	600	-0-	-516	-0-	67	1	532	3	N	1	1	1			42
							1	9									
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	84	1	752	3	N	2	1	1			43
							2	9									
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					43

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	531	1	4710	3	N	-0-					1
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	363	1	3252	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	459	1	4309	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	5425	X	3710	-0-	-1715	-0-	412	1	3294	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
01	5425	X	3493	-0-	-1932	-0-	351	1	3138	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

09	390	N	373	-0-	-17	-0-	66	1	307	3	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	76	1	312	3	N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	50	1	354	3	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	72	1	303	3	N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	73	1	298	3	N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

09	180	N	170	-0-	-10	-0-	30	1	140	3	N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	36	1	147	3	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	34	1	142	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	34	1	139	3	N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	737	1	3422	3	N	-0-					2
10	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	858	1	3519	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	568	1	4011	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	4960	X	4113	-0-	-847	-0-	788	1	3325	3	N	-0-					2
01	4712	X	4084	-0-	-628	-0-	804	1	3279	3	N	1	1	0			2
							1	9									
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

09	660	N	2	-0-	-658	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	101	1	467	3	N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	103	1	421	3	N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	456	3	N	-0-					-0-
12	589	N	468	-0-	-121	-0-	90	1	378	3	N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	90	1	369	3	N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	N	-0-					35
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	-0-					35
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	N	-0-					35
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	27	1	216	3	N	-0-					35
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	N	-0-					35
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					35

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
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	107	1	945	3	N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	83	1	741	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	76	1	718	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	792	-0-	-293	-0-	88	1	702	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	80	1	715	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					1

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	51	-0-	51	51	5	1	46	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	766	-0-	766	817	93	1	673	3	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	748	-0-	748	1565	97	1	651	3	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1565					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	1646	-0-	-184	-0-	373	1	1273	3	N	-0-					1
10	1891	X	1753	-0-	-138	-0-	476	1	1277	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1800	X	1652	-0-	-148	-0-	1651	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	2015	X	1597	-0-	-418	-0-	274	1	1323	3	N	-0-					-0-
01	1705	X	1272	-0-	-433	-0-	231	1	1040	3	N	1					1
							1	9									
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					1

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
09	3780	X	3554	-0-	-226	-0-	280	1	3274	3	N	-0-					1
10	3844	X	3528	-0-	-316	-0-	282	1	3245	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	285	1	3793	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	4185	X	3543	-0-	-642	-0-	296	1	3247	3	N	-0-					1
01	3782	X	3349	-0-	-433	-0-	280	1	3068	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	226	1	1400	3	N	-0-					30
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	221	1	1256	3	N	-0-					30
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	160	1	1248	3	N	1	1	1			30
							1	9									
12	1550	N	1156	-0-	-394	-0-	190	1	966	3	N	-0-					30
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	182	1	843	3	N	-0-					30
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					30

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	142	1	1261	3	N	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	107	1	963	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	100	1	941	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	114	1	915	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	99	1	883	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	70	1	620	3	N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	483	3	N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	3	N	-0-					-0-
12	713	N	443	-0-	-270	-0-	49	1	393	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	371	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	185	1	1638	3	N	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	131	1	1178	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	127	1	1188	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1891	N	1241	-0-	-650	-0-	138	1	1102	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	132	1	1178	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	4530	X	3698	-0-	-832	-0-	424	1	3274	3	N	-0-					1
10	4371	X	3895	-0-	-476	-0-	434	1	3460	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	419	1	3702	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	4681	X	3594	-0-	-1087	-0-	435	1	3159	3	N	-0-					1
01	4092	X	3301	-0-	-791	-0-	428	1	2872	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					N	NO RPT					1

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
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	518	1	2404	3	N	-0-					1
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	595	1	2442	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	400	1	2825	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	571	1	2407	3	N	-0-					1
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	570	1	2326	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-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
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	95	1	848	3	N	1					1
							1	9									
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	87	1	818	3	N	1					2
							1	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	98	1	782	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	88	1	791	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					2

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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3124	-0-	124	603	358	1	2766	3	N	-0-					1
10	3100	N	3133	-0-	33	636	349	1	2783	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3000	N	3368	-0-	368	1004	342	1	3025	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3961	X	2957	-0-	-1004	-0-	358	1	2599	3	N	-0-					1
01	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	364	1	2441	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	25	1	103	3	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	3	N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	23	1	93	3	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	981	1	4554	3	N	-0-					2
10	5766	X	5616	-0-	-150	-0-	1100	1	4514	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	720	1	5086	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	5766	X	5193	-0-	-573	-0-	995	1	4198	3	N	-0-					2
01	5766	X	4942	-0-	-824	-0-	973	1	3967	3	N	2	2	0			2
							2	9									
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	126	1	1119	3	N	10	185	1			12
							11	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	104	1	935	3	N	16	1	1			27
							18	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	94	1	879	3	N	16	1	1			42
							18	9									
12	1302	N	997	-0-	-305	-0-	108	1	866	3	N	21	1	1			62
							23	9									
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	99	1	883	3	N	18	1	1			79
							20	9									
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					79

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	246	1	1142	3	N	-0-					1
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	281	1	1155	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	187	1	1322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	268	1	1132	3	N	-0-					1
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	282	1	1149	3	N	-0-					1
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					1

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2719	-0-	-341	-0-	482	1	2237	3	N	-0-					1
10	3162	X	2741	-0-	-421	-0-	537	1	2203	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3060	X	2868	-0-	-192	-0-	355	1	2511	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3565	X	2605	-0-	-960	-0-	499	1	2106	3	N	-0-					1
01	3317	X	2505	-0-	-812	-0-	493	1	2011	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	3	N	-0-					-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-					-0-
12	310 N	215	-0-	-95	-0-	24	1	191	3	N	-0-					-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	312	1	1450	3	N	-0-					-0-
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	360	1	1479	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	220	1	1553	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1829 N	1575	-0-	-254	-0-	302	1	1273	3	N	-0-					-0-
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	307	1	1252	3	N	-0-					-0-
02	1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	71	1	330	3	N	-0-					-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	81	1	333	3	N	-0-					-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	55	1	390	3	N	-0-					-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	83	1	349	3	N	-0-					-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	86	1	350	3	N	-0-					-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510 N	438	-0-	-72	-0-	50	1	388	3	N	-0-					-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	53	1	420	3	N	-0-					-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	51	1	450	3	N	-0-					-0-
12	465 N	407	-0-	-58	-0-	49	1	358	3	N	-0-					-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	3	N	-0-					-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	68	1	316	3	N	-0-					-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	79	1	325	3	N	-0-					-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	3	N	-0-					-0-
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	77	1	323	3	N	-0-					-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	77	1	316	3	N	-0-					-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2211	-0-	-249	-0-	392	1	1819	3	N	-0-					1
10	2542	X	2274	-0-	-268	-0-	445	1	1828	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	382	1	2700	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	697	1	2942	3	N	-0-					1
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	635	1	2590	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					1

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	155	1	1227	3	N	-0-					140
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	146	1	1186	3	N	-0-	1	1			139
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	144	1	1283	3	N	-0-	1	1			138
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	141	1	1037	3	N	-0-					138
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	149	1	1041	3	N	-0-					138
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					138

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

09	270	N	258	-0-	-12	-0-	46	1	212	3	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	52	1	215	3	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	47	1	197	3	N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	46	1	190	3	N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	291				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

09	420	N	396	-0-	-24	-0-	70	1	326	3	N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	81	1	332	3	N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	3	N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	77	1	323	3	N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	78	1	317	3	N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1320	X	1152	-0-	-168	-0-	261	1	891	3	N	-0-					-0-
10	1364	X	1190	-0-	-174	-0-	323	1	867	3	N	-0-					-0-
11	1230	X	1089	-0-	-141	-0-	1088	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	1395	X	1042	-0-	-353	-0-	179	1	863	3	N	-0-					-0-
01	1178	X	919	-0-	-259	-0-	167	1	752	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

09	870	N	853	-0-	-17	-0-	98	1	755	3	N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	92	1	735	3	N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	87	1	767	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	W	689	-0-	689	689	83	1	606	3	N	-0-					-0-
01	0	W	657	-0-	657	1346	85	1	572	3	N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1346					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					79
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	115	1	1035	3	N	1					80
							1	9									
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	105	1	985	3	N	1					81
							1	9									
12	0	W	832	-0-	832	832	92	1	739	3	N	1	1	1			81
							1	9									
01	0	W	919	-0-	919	1751	92	1	826	3	N	1	1	1			81
							1	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1751					N	NO RPT					81

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	166	1	1475	3	N	-0-					1
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	130	1	1163	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	117	1	1097	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	W	1188	-0-	1188	1188	132	1	1055	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	0	W	1159	-0-	1159	2347	116	1	1042	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2347					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	496	1	4395	3	N	-0-					1
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	375	1	3361	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	348	1	3265	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	421	1	3361	3	N	5	4	1			1
							6	9									
01	4092	X	3758	-0-	-334	-0-	378	1	3376	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	61	1	543	3	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	3	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	N	-0-					-0-
12	0	W	457	-0-	457	457	51	1	405	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	W	453	-0-	453	910	45	1	407	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	910					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	180	1	1522	3	N	-0-					3
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	151	1	1285	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	144	1	1317	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	1300	N	1404	-0-	104	104	162	1	1241	3	N	1	1	1			3
							1	9									
01	1498	N	1394	-0-	-104	-0-	157	1	1236	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					3

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
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	60	1	277	3	N	1	189	1			58
							1	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	69	1	282	3	N	-0-					58
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	N	-0-					58
12	0	W	330	-0-	330	330	63	1	267	3	N	-0-					58
01	0	W	336	-0-	336	666	66	1	270	3	N	-0-					58
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	666					N	NO RPT					58

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	66	1	594	3	N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	64	1	605	3	N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	79	1	631	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	71	1	636	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-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
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	205	1	1821	3	N	-0-					1
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	153	1	1374	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	142	1	1335	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	W	1457	-0-	1457	1457	162	1	1293	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	0	W	1476	-0-	1476	2933	148	1	1326	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2933					N	NO RPT					1

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
09	2340	X	2229	-0-	-111	-0-	505	1	1724	3	N	-0-					1
10	2418	X	2352	-0-	-66	-0-	638	1	1713	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2310	X	2153	-0-	-157	-0-	2152	3	1	9	N	1	1	1			1
12	0	W	2127	-0-	2127	2127	365	1	1762	3	N	-0-					1
01	0	W	2173	-0-	2173	4300	395	1	1777	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4300					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	60	1	277	3	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	68	1	280	3	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	46	1	322	3	N	-0-					-0-
12	0	W	342	-0-	342	342	65	1	275	3	N	2					2
							2	9									
01	0	W	341	-0-	341	683	67	1	271	3	N	3					5
							3	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	683					N	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62220	X	59263	-0-	-2957	-0-	6800	1	52463	3	N	-0-					54
10	64294	X	60720	-0-	-3574	-0-	6768	1	53929	3	N	21	21	1			54
							23	9									
11	67217	X	67217	-0-	-0-	-0-	6826	1	60348	3	N	39	39	1			54
							43	9									
12	0	W	60105	-0-	60105	60105	7272	1	52833	3	N	-0-					54
01	0	W	60200	-0-	60200	120305	7809	1	52369	3	N	20	19	0			55
							22	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	120305					N	NO RPT					55

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

09	1020	X	1000	-0-	-20	-0-	177	1	823	3	N	-0-					1
10	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	227	1	933	3	N	-0-					1
11	990	X	955	-0-	-35	-0-	118	1	836	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	W	1251	-0-	1251	1251	240	1	1011	3	N	-0-					1
01	0	W	628	-0-	628	1879	124	1	504	3	N	-0-					1
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1879					N	NO RPT					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	90	1	808	3	N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	83	1	780	3	N	-0-					-0-
12	0	W	831	-0-	831	831	92	1	737	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	0	W	820	-0-	820	1651	82	1	737	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1651					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1500	X	1278	-0-	-222	-0-	147	1	1131	3	N	-0-					-0-
10	1457	X	1381	-0-	-76	-0-	154	1	1227	3	N	-0-					-0-
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	152	1	1348	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	146	1	1062	3	N	-0-					-0-
01	1426	X	1088	-0-	-338	-0-	141	1	947	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	81	1	730	3	N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	77	1	720	3	N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	83	1	659	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	78	1	695	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	W	1342	-0-	1342	1342	257	1	1085	3	N	-0-					-0-
01	0	W	3413	-0-	3413	4755	672	1	2740	3	N	1					1
							1	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4755					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
09	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	331	1	2552	3	N	-0-					1
10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	331	1	2640	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	320	1	2831	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	0	W	2604	-0-	2604	2604	315	1	2289	3	N	-0-					1
01	0	W	2382	-0-	2382	4986	309	1	2072	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4986					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	436	3	N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	414	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	167	1	1478	3	N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	125	1	1121	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	116	1	1087	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	W	1191	-0-	1191	1191	132	1	1058	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	W	1186	-0-	1186	2377	119	1	1066	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2377					N	NO RPT					-0-

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
09	3240	X	2786	-0-	-454	-0-	320	1	2466	3	N	-0-					1
10	3317	X	2742	-0-	-575	-0-	306	1	2435	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3090	X	2984	-0-	-106	-0-	303	1	2679	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3565	X	2589	-0-	-976	-0-	313	1	2276	3	N	-0-					1
01	3069	X	2568	-0-	-501	-0-	333	1	2234	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	19	1	150	3	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	N	-0-					-0-
12	0	W	154	-0-	154	154	19	1	135	3	N	-0-					-0-
01	0	W	108	-0-	108	262	14	1	94	3	N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	262					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	0	W	8	-0-	8	8	2	1	6	3	N	-0-					-0-
01	0	W	8	-0-	8	16	2	1	6	3	N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	0	W	12	-0-	12	12	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	0	W	12	-0-	12	24	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	71	1	663	3	N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	81	1	645	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	70	1	629	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					12
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	4	5			8
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	4	5			4
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1345	3	143	9	Y	130	67	1			112
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	817	3	106	9	Y	96	155	1			53
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	505	3	89	9	Y	81	87	1			47
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	64					111
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	67	94	1			84
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	62	85	1			61

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1959	3	30	9	N	27					179
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2151	3	10	9	N	9					188
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2291	3	9	9	N	8					196
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2206	3	9	9	N	8					204
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2284	3	19	9	N	17					221
02	2156	N	1672	-0-	-484	-0-	1654	3	18	9	N	16					237

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

09	1440	X	1310	-0-	-130	-0-	78	1	1231	2	N	1	1	8			13
							1	9									
10	1550	X	1034	-0-	-516	-0-	69	1	962	2	N	3	3	8			13
							3	9									
11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	87	1	1446	2	N	-0-					13
12	1550	X	1484	-0-	-66	-0-	70	1	1414	2	N	-0-					13
01	1364	X	1241	-0-	-123	-0-	66	1	1175	2	N	-0-					13
02	1428	N	1159	-0-	-269	-0-	86	1	1073	2	N	-0-					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

09	3360	X	3097	-0-	-263	-0-	186	1	2911	2	N	-0-					15
10	3410	X	2431	-0-	-979	-0-	163	1	2266	2	N	2	2	8			15
							2	9									
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	171	1	2850	2	N	-0-					15
12	3193	X	2663	-0-	-530	-0-	125	1	2537	2	N	1	1	8			15
							1	9									
01	3193	X	2486	-0-	-707	-0-	132	1	2354	2	N	-0-					15
02	2884	X	2321	-0-	-563	-0-	172	1	2149	2	N	-0-					15

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2059	-0-	-761	-0-	123	1	1934	2	N	2	2	8			16
							2	9									
10	2635	X	1776	-0-	-859	-0-	119	1	1650	2	N	6	6	8			16
							7	9									
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	144	1	2397	2	N	-0-					16
12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	119	1	2441	2	N	3	3	8			16
							3	9									
01	2232	X	1902	-0-	-330	-0-	100	1	1802	2	N	-0-					16
02	2380	X	1779	-0-	-601	-0-	132	1	1644	2	N	3	3	8			16
							3	9									

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

09	2940	X	2618	-0-	-322	-0-	157	1	2454	2	N	6	6	8			13
							7	9									
10	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	186	1	2587	2	N	19	19	8			13
							21	9									
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	180	1	2993	2	N	-0-					13
12	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	134	1	2734	2	N	5	5	8			13
							6	9									
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	175	1	3121	2	N	-0-					13
*02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	228	1	2849	2	N	7	7	8			13
							8	9									

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	240	1	3756	2	N	7	7	8			14
							8	9									
10	4371	X	4048	-0-	-323	-0-	270	1	3755	2	N	21	21	8			14
							23	9									
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	260	1	4345	2	N	-0-					14
12	4371	X	4206	-0-	-165	-0-	197	1	4002	2	N	6	6	8			14
							7	9									
01	4123	X	3565	-0-	-558	-0-	189	1	3376	2	N	-0-					14
02	4312	X	3335	-0-	-977	-0-	246	1	3082	2	N	6	6	8			14
							7	9									

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 020603 COMPL. DATE 03/13/1957 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3	N	-0-			-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	3		Y	-0-			-0-
10	7254 X	7229	-0-	-25	-0-	7229	3		Y	-0-			-0-
11	7020 X	6883	-0-	-137	-0-	6883	3		Y	-0-			-0-
12	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	3		Y	-0-			-0-
01	7254 X	6553	-0-	-701	-0-	6553	3		Y	-0-			-0-
*02	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	3		Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
01	1953 N	884	-0-	-1069	-0-	884	3		N	-0-			-0-
*02	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3		N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	3		N	-0-			-0-
10	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3		N	-0-			-0-
11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3		N	-0-			-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
*02	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	3		N	-0-			-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

09	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3		N	-0-			-0-
10	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	3		N	-0-			-0-
11	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3		N	-0-			-0-
12	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3		N	-0-			-0-
01	5270 X	1302	-0-	-3968	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
*02	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	3		N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

09	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2		N	-0-			-0-
10	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2		N	-0-			-0-
11	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
12	4061 X	2014	-0-	-2047	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	1515	-0-	-2546	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
02	3668 X	2660	-0-	-1008	-0-	2660	2		N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
*02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
11	1800 N	1532	-0-	-268	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1676	-0-	-122	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
01	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
*02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			32
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			32
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			32
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			32
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			32
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			32

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 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
09	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	663	1	10694	3	N	-0-			-0-
10	11067 X	10864	-0-	-203	-0-	628	1	10236	3	N	-0-			-0-
11	10710 X	9088	-0-	-1622	-0-	617	1	8471	3	N	-0-			-0-
12	11067 X	5990	-0-	-5077	-0-	425	1	5565	3	N	-0-			-0-
01	11067 X	5460	-0-	-5607	-0-	378	1	5082	3	N	-0-			-0-
02	9996 X	9406	-0-	-590	-0-	621	1	8785	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-			-0-
10	1643 N	1427	-0-	-216	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			-0-
12	1488 N	620	-0-	-868	-0-	620	3			N	-0-			-0-
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
02	1372 N	1241	-0-	-131	-0-	1241	3			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	4080 X	3666	-0-	-414	-0-	3666	3			N	-0-			-0-
10	4216 X	3769	-0-	-447	-0-	3769	3			N	-0-			-0-
11	3960 X	3828	-0-	-132	-0-	3828	3			N	-0-			-0-
12	4092 X	1803	-0-	-2289	-0-	1803	3			N	-0-			-0-
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-
02	3584 X	3160	-0-	-424	-0-	3160	3			N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	6150 X	5181	-0-	-969	-0-	5181	3			N	-0-			-0-
10	5921 X	5284	-0-	-637	-0-	5284	3			N	-0-			-0-
11	5700 X	5688	-0-	-12	-0-	5688	3			N	-0-			-0-
12	5890 X	2847	-0-	-3043	-0-	2847	3			N	-0-			-0-
01	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-			-0-
02	5320 X	4794	-0-	-526	-0-	4794	3			N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

09	6480 X	5944	-0-	-536	-0-	5944	3			N	-0-			-0-
10	6696 X	6174	-0-	-522	-0-	6174	3			N	-0-			-0-
11	6450 X	6184	-0-	-266	-0-	6184	3			N	-0-			-0-
12	6665 X	2421	-0-	-4244	-0-	2421	3			N	-0-			-0-
01	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			-0-
02	5768 X	5178	-0-	-590	-0-	5178	3			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
09	9570	X	8521	-0-	-1049	-0-	8521	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	8799	-0-	-687	-0-	8799	3			N	-0-					-0-
11	9180	X	8799	-0-	-381	-0-	8799	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	4178	-0-	-5308	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
02	8204	X	7748	-0-	-456	-0-	7748	3			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	713	N	428	-0-	-285	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	713	N	86	-0-	-627	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

09	7740	X	6721	-0-	-1019	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	6916	-0-	-741	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	7019	-0-	-271	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	2859	-0-	-4674	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
02	6552	X	5955	-0-	-597	-0-	5955	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

09	2820	X	2469	-0-	-351	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2584	-0-	-116	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1142	-0-	-1648	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	2306	-0-	-102	-0-	2306	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

09	7740	X	6761	-0-	-979	-0-	6761	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	6921	-0-	-705	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	6980	-0-	-370	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	3531	-0-	-4064	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
02	6524	X	4986	-0-	-1538	-0-	4986	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

09	9030	X	8000	-0-	-1030	-0-	8000	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	8420	-0-	-477	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	8457	-0-	-153	-0-	8457	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	3585	-0-	-5312	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
02	7896	X	6264	-0-	-1632	-0-	6264	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	7170	X	6109	-0-	-1061	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6329	-0-	-553	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6522	-0-	-108	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	3421	-0-	-3430	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
02	6076	X	5260	-0-	-816	-0-	5260	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
09	4830	X	4604	-0-	-226	-0-	4604	3			N	-0-			-0-
10	4867	X	4850	-0-	-17	-0-	4850	3			N	-0-			-0-
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-			-0-
12	4805	X	3095	-0-	-1710	-0-	3095	3			N	-0-			-0-
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-			-0-
*02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

09	24750	X	20796	-0-	-3954	-0-	20796	3			N	-0-			19
10	25110	X	21294	-0-	-3816	-0-	21294	3			N	-0-			19
11	24300	X	21391	-0-	-2909	-0-	21391	3			N	-0-			19
12	25110	X	9634	-0-	-15476	-0-	9634	3			N	-0-			19
01	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-					N	-0-			19
02	19964	X	18294	-0-	-1670	-0-	18294	3			N	-0-			19

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

09	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	20472	3			N	-0-			-0-
10	21359	X	21359	-0-	-0-	-0-	21359	3			N	-0-			-0-
11	20620	X	20620	-0-	-0-	-0-	20620	3			N	-0-			-0-
12	21142	X	8750	-0-	-12392	-0-	8750	3			N	-0-			-0-
01	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					N	-0-			-0-
02	19292	X	17863	-0-	-1429	-0-	17863	3			N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-			-0-
10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-			-0-
11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-			-0-
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-			-0-
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-			-0-
*02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-			-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

09	5130	X	4294	-0-	-836	-0-	4294	2			N	-0-			-0-
10	4929	X	2870	-0-	-2059	-0-	2870	2			N	-0-			-0-
11	2880	X	2396	-0-	-484	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
12	4433	X	3732	-0-	-701	-0-	3732	2			N	-0-			-0-
01	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	4254	2			N	-0-			-0-
*02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	747	1	3010	3	N	-0-			-0-
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	700	1	3095	3	N	-0-			-0-
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	640	1	2762	3	N	-0-			-0-
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	583	1	2789	3	N	-0-			-0-
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	430	1	3162	3	N	-0-			-0-
*02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	506	1	3082	3	N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5730	X	5252	-0-	-478	-0-	5252	3			N	-0-					26
10	5859	X	5005	-0-	-854	-0-	5005	3			N	-0-					26
11	5760	X	4604	-0-	-1156	-0-	4604	3			N	-0-					26
12	5952	X	4859	-0-	-1093	-0-	4859	3			N	-0-					26
01	5952	X	4271	-0-	-1681	-0-	4271	3			N	-0-					26
*02	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10830	X	10305	-0-	-525	-0-	781	1	9524	3	N	-0-					68
10	11191	X	10174	-0-	-1017	-0-	759	1	9415	3	N	-0-					68
11	10290	X	9762	-0-	-528	-0-	718	1	9044	3	N	-0-					68
12	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	809	1	10031	3	N	-0-					68
01	10664	X	8251	-0-	-2413	-0-	613	1	7638	3	N	-0-					68
*02	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	740	1	9154	3	N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14940	X	14732	-0-	-208	-0-	14732	3			N	-0-					32
10	15438	X	14247	-0-	-1191	-0-	14247	3			N	-0-					32
11	14940	X	13314	-0-	-1626	-0-	13314	3			N	-0-					32
12	15438	X	14180	-0-	-1258	-0-	14180	3			N	-0-					32
01	15438	X	11288	-0-	-4150	-0-	11288	3			N	-0-					32
*02	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					28
12	14B2	EXT	7	-0-	7	9	7	3			N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17910	X	17012	-0-	-898	-0-	17012	3			N	-0-					27
10	18414	X	15075	-0-	-3339	-0-	15075	3			N	-0-					27
11	17160	X	14019	-0-	-3141	-0-	14019	3			N	-0-					27
12	17577	X	15457	-0-	-2120	-0-	15457	3			N	-0-					27
01	17577	X	12941	-0-	-4636	-0-	12941	3			N	-0-					27
02	15876	X	15859	-0-	-17	-0-	15859	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18120	X	16865	-0-	-1255	-0-	16865	3			N	-0-					-0-
10	18724	X	16385	-0-	-2339	-0-	16385	3			N	-0-					-0-
11	17400	X	14702	-0-	-2698	-0-	14702	3			N	-0-					-0-
12	17980	X	15754	-0-	-2226	-0-	15754	3			N	-0-					-0-
01	17980	X	15365	-0-	-2615	-0-	15365	3			N	-0-					-0-
*02	16168	X	16168	-0-	-0-	-0-	16168	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	19251	3			N	-0-					-0-
10	18631 X	18631	-0-	-0-	-0-	18631	3			N	-0-					-0-
11	17483 X	17483	-0-	-0-	-0-	17483	3			N	-0-					-0-
12	19923 X	19923	-0-	-0-	-0-	19923	3			N	-0-					-0-
01	16681 X	16681	-0-	-0-	-0-	16681	3			N	-0-					-0-
*02	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	15125	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

09	8250 X	8164	-0-	-86	-0-	332	1	7832	3	Y	-0-					41
10	8525 X	6253	-0-	-2272	-0-	248	1	6005	3	Y	-0-					41
11	7830 X	7501	-0-	-329	-0-	332	1	7169	3	Y	-0-					41
12	8432 X	8191	-0-	-241	-0-	400	1	7791	3	Y	-0-					41
01	8432 X	5828	-0-	-2604	-0-	215	1	5613	3	Y	-0-					41
02	7616 X	6923	-0-	-693	-0-	254	1	6669	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

09	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	3			Y	-0-					15
10	9424 X	8929	-0-	-495	-0-	8929	3			Y	-0-					15
11	9120 X	7144	-0-	-1976	-0-	7144	3			Y	-0-					15
12	9424 X	7847	-0-	-1577	-0-	7847	3			Y	-0-					15
01	9424 X	7747	-0-	-1677	-0-	7747	3			Y	-0-					15
02	8512 X	8454	-0-	-58	-0-	8454	3			Y	-0-					15

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3361	3	21	9	N	19					238
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3220	3	19	9	N	17					255
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3165	3	34	9	N	31					286
12	3038	X	2598	-0-	-440	-0-	2598	3			N	-0-					286
01	3038	X	2899	-0-	-139	-0-	2814	3	85	9	N	77	183	1			180
*02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3330	3	7	9	N	6					186

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					83
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					83
11	780	N	575	-0-	-205	-0-	575	3			N	-0-					83
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					83
01	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-					83
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	3			N	-0-					83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 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
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	174	3	1	9	N	1					180
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	N	1					181
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2	9	N	2					183
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	170	3	1	9	N	1					184
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	N	1					185
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	109	3			N	-0-					185

PUCKETT (WOLFCAMP) 73355 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A" WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. 337726
MITCHELL-MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2018 - PLUGGED 01/23/18

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					70
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					70
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	33	3	35	9	N	32	177	1			65
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1863	3	72	9	N	65					130
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	197	3	83	9	N	75					205
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

09	1890 X	1336	-0-	-554	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

09	1350 X	1184	-0-	-166	-0-	1167	2	17	9	N	15					66
10	1364 X	1295	-0-	-69	-0-	1270	2	25	9	N	23					89
11	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1252	2	19	9	N	17	77	1			29
12	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1326	2	12	9	N	11					40
01	1302 X	1257	-0-	-45	-0-	1246	2	11	9	N	10					50
*02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1176	2	15	9	N	14					64

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

09	3660 X	3619	-0-	-41	-0-	3616	2	3	9	N	3					45
10	3813 X	3666	-0-	-147	-0-	3653	2	13	9	N	12					57
11	3690 X	3535	-0-	-155	-0-	3522	2	13	9	N	12					69
12	3813 X	3609	-0-	-204	-0-	3600	2	9	9	N	8					77
01	3782 X	3475	-0-	-307	-0-	3464	2	11	9	N	10					87
02	3388 X	2842	-0-	-546	-0-	2835	2	7	9	N	6					93

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

09	1770 X	1437	-0-	-333	-0-	1419	2	18	9	N	16					71
10	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1465	2	28	9	N	25					96
11	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1403	2	19	9	N	17	85	1			28
12	1488 X	1478	-0-	-10	-0-	1468	2	10	9	N	9					37
01	1488 X	1364	-0-	-124	-0-	1355	2	9	9	N	8					45
02	1316 N	1314	-0-	-2	-0-	1300	2	14	9	N	13					58

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
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
09	DLQ G-10		92	-0-	92	167	92	3			Y	-0-					33
10	DLQ G-10		94	-0-	94	261	94	3			Y	-0-					33
11	DLQ G-10		47	-0-	47	308	47	3			Y	-0-					33
*12		308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

09	DLQ G-10		69	-0-	69	125	69	3			Y	-0-					27
10	DLQ G-10		70	-0-	70	195	70	3			Y	-0-					27
11	DLQ G-10		35	-0-	35	230	35	3			Y	-0-					27
*12		230 N	-0-	-0-	-230	-0-					Y	-0-					27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

09	DLQ G-10		641	-0-	641	1166	641	3			Y	-0-					51
10	DLQ G-10		657	-0-	657	1823	657	3			Y	-0-					51
11	DLQ G-10		326	-0-	326	2149	326	3			Y	-0-					51
*12		2100 N	-0-	-0-	-2100	49					Y	-0-					51
*01		49 N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					51
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

09		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
10		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
11		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
12		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01		3596 X	1552	-0-	-2044	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02		3248 X	2902	-0-	-346	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

09		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			Y	-0-					-0-
10		6448 X	5953	-0-	-495	-0-	5953	2			Y	-0-					-0-
11		6240 X	5589	-0-	-651	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-
12		6448 X	5567	-0-	-881	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
01		6355 X	5310	-0-	-1045	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
02		5656 X	4754	-0-	-902	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

09		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	1					37
10		434 X	60	-0-	-374	-0-	59	2	1	9	N	1					38
11		510 X	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	N	2					40
12		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	2					42
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					43
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	1					44

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3275	2	11	9	N	10					73
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3317	2	11	9	N	10					83
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3334	2	18	9	N	16	80	1			19
12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3490	2	6	9	N	5					24
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3271	2	10	9	N	9					33
*02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3096	2	11	9	N	10					43

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

09	3780 X	3635	-0-	-145	-0-	3623	2	12	9	N	11					49
10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3934	2	23	9	N	21					70
11	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3939	2	31	9	N	28	79	1			19
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4050	2	6	9	N	5					24
01	3968 X	3833	-0-	-135	-0-	3819	2	14	9	N	13					37
02	3696 X	3655	-0-	-41	-0-	3642	2	13	9	N	12					49

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1243	-0-	-73	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

09	2760 X	2276	-0-	-484	-0-	2240	2	36	9	N	33	150	1			17
10	2480 N	2298	-0-	-182	-0-	2291	2	7	9	N	6					23
11	2250 N	2143	-0-	-107	-0-	2130	2	13	9	N	12					35
12	2356 N	2324	-0-	-32	-0-	2311	2	13	9	N	12					47
01	2294 N	2135	-0-	-159	-0-	2117	2	18	9	N	16					63
*02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2026	2	28	9	N	25					88

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553

09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			Y	-0-					128
10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			Y	-0-					128
11	DLQ G-10	1923	-0-	1923	1923	1923	3			Y	-0-					128
*12	1923 X	-0-	-0-	-1923	-0-					Y	-0-					128
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					128

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
12	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
*02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

09	6300 X	4772	-0-	-1528	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
10	6510 X	4628	-0-	-1882	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
11	5640 X	4602	-0-	-1038	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
12	5115 X	5019	-0-	-96	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
01	5115 X	4909	-0-	-206	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
02	4452 X	3376	-0-	-1076	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

09	1980 X	1795	-0-	-185	-0-	1785	2	10	9	N	9					152
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1847	2	7	9	N	6					158
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1770	2	9	9	N	8					166
12	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1838	2	13	9	N	12					178
01	1860 N	871	-0-	-989	-0-	867	2	4	9	N	4					182
02	1652 N	1295	-0-	-357	-0-	1288	2	7	9	N	6					188

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

09	1650 N	1151	-0-	-499	-0-	1111	2	40	9	N	36					220
10	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1576	2			N	-0-					220
11	1800 N	1637	-0-	-163	-0-	1637	2			N	-0-	168	1			52
12	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1073	2	25	9	N	23					75
01	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	1512	3	61	9	N	55					130
02	1540 N	1375	-0-	-165	-0-	1320	3	55	9	N	50					180

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

09	1260 N	852	-0-	-408	-0-	852	2			N	-0-					27
10	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					27
11	1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-					27
12	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					27
01	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					27
02	1176 N	1012	-0-	-164	-0-	1012	3			N	-0-					27

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
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
09	2280	N	1555	-0-	-725	-0-	1555	2			N	-0-					214
10	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	2			N	-0-					214
11	2430	N	2291	-0-	-139	-0-	2291	2			N	-0-					214
12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-					214
01	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2116	3			N	-0-					214
02	2128	N	1848	-0-	-280	-0-	1848	3			N	-0-					214

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

09	270	N	192	-0-	-78	-0-	186	2	6	9	N	5					204
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					204
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					204
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					204
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					204
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	3			N	-0-					204

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYOTE, SOUTH (4950 SAND) 73565 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
E.G.L. RESOURCES, INC. 238522
L.R. "88A" WELL #: 1 RRCID -> 208923 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4930 - 4950

09	750	X	120	-0-	-630	-0-	114	3	6	9	N	5					187
10	620	X	114	-0-	-506	-0-	110	3	4	9	N	4					191
11	360	X	102	-0-	-258	-0-	101	3	1	9	N	1					192
12	341	X	163	-0-	-178	-0-	163	3			N	-0-					192
01	341	X	67	-0-	-274	-0-	64	3	3	9	N	3	146	1			49
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	3			N	-0-					49

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2017 - PLUGGED 09/13/17

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

09	660	X	111	-0-	-549	-0-	86	3	25	9	N	23					152
10	682	X	103	-0-	-579	-0-	82	3	21	9	N	19					171
11	390	X	76	-0-	-314	-0-	75	3	1	9	N	1					172
12	310	X	123	-0-	-187	-0-	123	3			N	-0-					172
01	310	X	85	-0-	-225	-0-	48	3	37	9	N	34	34	1			172
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	25	3	2	9	N	2	87	1			87

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LONE STAR SERVICES 507453
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-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-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

09	450	N	7	-0-	-443	-0-	5	2	2	9	Y	2				57
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	255	2	182	9	Y	165	172	1		50
11	720	N	571	-0-	-149	-0-	389	2	182	9	Y	165	84	1		131
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	455	2	178	9	Y	162	174	1		119
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	231	2	85	9	Y	77	87	1		109
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	317	2	165	9	Y	150	175	1		84

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

09	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-				402
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				402
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-				402
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				402
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				402
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				402

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

09	5190	X	1204	-0-	-3986	-0-	1204	2			Y	-0-				149
10	5053	X	912	-0-	-4141	-0-	912	2			Y	-0-				149
11	4200	X	358	-0-	-3842	-0-	358	2			Y	-0-				149
12	1519	X	81	-0-	-1438	-0-	81	2			Y	-0-				149
01	1333	X	81	-0-	-1252	-0-	81	2			Y	-0-				149
*02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				149

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-				15
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-				15
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-				15
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-				15
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-				15
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-				15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-				52
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-				52
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			Y	-0-				52
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				52
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				52
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				52

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					86
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					86

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
09	480	N	7	-0-	-473	-0-	5	2	2	9	Y	2					62
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	256	2	199	9	Y	181	189	1			54
11	720	N	592	-0-	-128	-0-	390	2	202	9	Y	184	93	1			145
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	456	2	198	9	Y	180	193	1			132
01	465	N	323	-0-	-142	-0-	231	2	92	9	Y	84	96	1			120
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	318	2	183	9	Y	166	195	1			91

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
09	1110	N	901	-0-	-209	-0-	880	2	21	9	Y	19					28
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1060	2	36	9	Y	33					61
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2315	2	75	9	Y	68	69	1			60
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2169	2	22	9	Y	20	69	1			11
01	1085	N	466	-0-	-619	-0-	426	2	40	9	Y	36	36	1			11
02	1904	N	328	-0-	-1576	-0-	284	2	44	9	Y	40	36	1			15

NBL PERMIAN LLC 601345
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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
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
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	N	5					155
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					155
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					155
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	2	131	1			26
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					26
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					26

XTO ENERGY INC. 945936
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	18	7			-0-
10	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

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

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
10	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
*02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1938	-0-	-282	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1472	-0-	-348	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030 X	2257	-0-	-773	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
11	2910 X	2079	-0-	-831	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
12	3007 X	1453	-0-	-1554	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
01	3069 X	1829	-0-	-1240	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
02	1932 N	1746	-0-	-186	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

09	26880 X	26217	-0-	-663	-0-	26145	3	72	9	Y	65					237
10	27776 X	25520	-0-	-2256	-0-	25446	3	74	9	Y	67					304
11	24420 X	21515	-0-	-2905	-0-	21449	3	66	9	Y	60					364
12	27094 X	19535	-0-	-7559	-0-	19457	3	78	9	Y	71	185	1			250
*01	27094 X	22395	-0-	-4699	-0-	22305	3	90	9	Y	82					332
*02	19758 X	19758	-0-	-0-	-0-	19677	3	81	9	Y	74	187	1			219

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

09	5040 S	1678	-0-	-3362	-0-	1167	1	511	2	N	-0-					-0-
10	5208 S	1441	-0-	-3767	-0-	1167	1	274	2	N	-0-					-0-
11	5856 S	5856	-0-	-0-	-0-	1167	1	4689	2	N	-0-					-0-
12	4950 S	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
*01	4263 S	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
02	4704 S	1053	-0-	-3651	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

09	3510 X	3011	-0-	-499	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	2210	-0-	-1510	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	3139	-0-	-461	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	2863	-0-	-857	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
*01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
*02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

09	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-			-0-
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-			-0-
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-			-0-
12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-			-0-
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-			-0-
*02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-			-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09	20867 S	8078	-0-	-12789	-0-	2281	1	5797	2	Y	-0-			-0-
10	5564 S	5564	-0-	-0-	-0-	1564	1	4000	2	Y	-0-			-0-
11	13919 S	13919	-0-	-0-	-0-	2281	1	11638	2	Y	-0-			-0-
12	8339 S	5072	-0-	-3267	-0-	5072	3			Y	-0-			-0-
*01	8384 S	8384	-0-	-0-	-0-	8384	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8320	-0-	8320	8320	8320	2			Y	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R.O.C. (MONTOYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125

CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420 X	8015	-0-	-4405	-0-	8015	3			N	-0-					69
10	12834 X	5802	-0-	-7032	-0-	5784	3	18	9	N	16					85
11	11730 X	5157	-0-	-6573	-0-	5157	3			N	-0-					85
12	12121 X	3276	-0-	-8845	-0-	3276	3			N	-0-					85
01	9517 X	2664	-0-	-6853	-0-	2654	3	10	9	N	9					94
02	7476 X	3436	-0-	-4040	-0-	3436	3			N	-0-					94

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

09	20010 X	19032	-0-	-978	-0-	19017	3	15	9	N	14					94
10	20677 X	19429	-0-	-1248	-0-	19420	3	9	9	N	8					102
11	20010 X	16268	-0-	-3742	-0-	16259	3	9	9	N	8					110
12	20677 X	17496	-0-	-3181	-0-	17487	3	9	9	N	8					118
01	20677 X	16992	-0-	-3685	-0-	16980	3	12	9	N	11					129
02	17752 X	15671	-0-	-2081	-0-	15671	3			N	-0-					129

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

09	13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	13330	3	10	9	N	9					226
10	14508 X	14290	-0-	-218	-0-	14284	3	6	9	N	5					231
11	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	14576	3	12	9	N	11					242
12	14508 X	13496	-0-	-1012	-0-	13487	3	9	9	N	8					250
01	14291 X	10768	-0-	-3523	-0-	10765	3	3	9	N	3					253
02	13608 X	9882	-0-	-3726	-0-	9879	3	3	9	N	3					256

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

09	16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	16763	3	15	9	N	14					98
10	16913 X	16913	-0-	-0-	-0-	16890	3	23	9	N	21					119
11	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	13123	3	20	9	N	18					137
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	20					157
01	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	13587	3	30	9	N	27					184
*02	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	11709	3	23	9	N	21					205

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

09	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3			N	-0-					202
10	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	3			N	-0-					202
11	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-					202
12	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	3			N	-0-					202
01	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	3			N	-0-					202
02	6860 X	6836	-0-	-24	-0-	6836	3			N	-0-					202

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

09	8430 X	6762	-0-	-1668	-0-	6762	3			N	-0-					44
10	8153 X	44	-0-	-8109	-0-	44	3			N	-0-					44
11	6510 X	5661	-0-	-849	-0-	5649	3	12	9	N	11					55
12	6975 X	6561	-0-	-414	-0-	6561	3			N	-0-					55
01	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					55
02	6300 X	4566	-0-	-1734	-0-	4566	3			N	-0-					55

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18002	X	7060	-0-	-10942	-0-	2281	1	4779	2	Y	-0-					-0-
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	1563	1	3296	2	Y	-0-					-0-
11	8520	X	8019	-0-	-501	-0-	2281	1	5738	2	Y	-0-					-0-
12	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	3			Y	-0-					-0-
*01	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7939	-0-	7939	7939	7939	2			Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

09	1020	N	531	-0-	-489	-0-	531	2			N	-0-					28
10	1023	N	512	-0-	-511	-0-	512	2			N	-0-					28
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					28
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-	28	7			-0-
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

09	3600	X	2669	-0-	-931	-0-	2189	1	480	2	N	-0-					80
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					80
11	3360	X	2189	-0-	-1171	-0-	2189	1			N	-0-					80
12	3441	X	520	-0-	-2921	-0-	520	3			N	-0-	16	7			64
01	3162	X	1126	-0-	-2036	-0-	1126	3			N	-0-					64
02	2492	X	978	-0-	-1514	-0-	978	2			N	-0-					64

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					157
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					157
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					157
12	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-	5	7			152
01	1395	N	96	-0-	-1299	-0-	96	3			N	-0-					152
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					152

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

09	2250	N	884	-0-	-1366	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	787	-0-	-1507	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	614	-0-	-916	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					116

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

*03	1488	1	-0-	-1487	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*04	1440	4	-0-	-1436	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*05	1488	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
*06	1440	1	-0-	-1439	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*07	1488	1	-0-	-1487	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*08	1488	15	-0-	-1473	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*09	1440	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
10	1488	2	-0-	-1486	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: 1 RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017 - P/A 01/12/17

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

09	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2		N	-0-			64
10	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8301	2	4 9	N	4	4 8		64
11	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		N	-0-			64
12	3069 X	1181	-0-	-1888	-0-	1181	2		N	-0-			64
*01	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2		N	-0-			64
02	2772 X	1544	-0-	-1228	-0-	1544	2		N	-0-			-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2869	-0-	-131	2043	2833	2	36	9	N	33	45	1			10
10	3028 N	985	-0-	-2043	-0-	942	2	43	9	Y	39	36	1			3
11	2190 X	123	-0-	-2067	-0-	122	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
12	2263 X	39	-0-	-2224	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	2263 X	1193	-0-	-1070	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
02	2044 X	404	-0-	-1640	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2570	3	28	9	N	25					140
10	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2911	3	43	9	N	39					179
11	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2804	3	107	9	N	97	186	1			90
12	2573 N	2119	-0-	-454	-0-	2108	3	11	9	N	10					100
*01	2573 N	909	-0-	-1664	-0-	719	3	190	9	N	173	179	1			94
02	2324 N	38	-0-	-2286	-0-	38	3			N	-0-					94

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					115
10	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					115
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					115
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					115
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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

*08	11222 X	56	-0-	-11166	-0-	56	2			N	-0-					117
09	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					117
10	11222 X	10701	-0-	-521	-0-	10701	2			N	-0-					117
11	12477 X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	2			N	-0-					117
12	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					117
01	11222 X	7218	-0-	-4004	-0-	7199	2	19	9	N	17					134
*02	11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	11482	2	3	9	N	3					137

ROJO CABALLOS (MISS.) //CONT.// 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4030 X	16	-0-	-4014	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3767	-0-	-73	-0-	3694	2	73	9	N	66					66
10	3689 X	3302	-0-	-387	-0-	3290	2	12	9	N	11					77
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3476	2	67	9	N	61					138
12	5642 X	3516	-0-	-2126	-0-	3439	2	77	9	N	70					208
01	3906 X	1423	-0-	-2483	-0-	1423	2			N	-0-	160	1			48
02	3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					48

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

09	6420 X	4093	-0-	-2327	-0-	4090	3	3	9	Y	3					59
10	6634 X	278	-0-	-6356	-0-	276	3	2	9	Y	2					61
11	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					61
12	6634 X	3646	-0-	-2988	-0-	3646	3			Y	-0-					61
01	6634 X	3998	-0-	-2636	-0-	3998	3			Y	-0-					61
02	DLQ G-10	3817	-0-	3817	3817	3817	3			Y	-0-					61

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

09	1350 N	1231	-0-	-119	-0-	1190	3	41	9	Y	37					92
10	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	1172	3	2	9	Y	2					94
11	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	1100	3			Y	-0-					94
12	1302 N	1022	-0-	-280	-0-	1022	3			Y	-0-					94
01	1178 N	996	-0-	-182	-0-	996	3			Y	-0-					94
02	DLQ G-10	905	-0-	905	905	905	3			Y	-0-					94

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	690	N	2	-0-	-688	-0-	2	3			Y	-0-	67	7			22
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					22
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					22
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					22
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		864	-0-	864	864	864	3			Y	-0-					22

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
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
*02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2017 - PLUGGED 11/04/17

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
09	6	S	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	35	7			-0-
10	7	S	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	6	S	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

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

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9802	3			N	-0-					-0-
10	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	3			N	-0-					-0-
11	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	250	2	9332	3	N	-0-					-0-
12	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9324	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
*02	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
*02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	325	-0-	-2155	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	3322	-0-	222	222	3316	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	461	N	239	-0-	-222	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	620	-0-	-527	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	548	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	X	2904	-0-	-196	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
*02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10323	X	22	-0-	-10301	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7219	-0-	-2771	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7109	-0-	-1571	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6478	-0-	-1472	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6840	-0-	-631	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	4560	-0-	-2911	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5012	-0-	-1736	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	33666 X	181	-0-	-33485	-0-	181	2		N	-0-			-0-
09	32160 X	19096	-0-	-13064	-0-	19096	2		N	-0-			-0-
10	38046 X	38046	-0-	-0-	-0-	38046	2		N	-0-			-0-
11	34681 X	34681	-0-	-0-	-0-	34681	2		N	-0-			-0-
12	33229 X	33229	-0-	-0-	-0-	33229	2		N	-0-			-0-
01	33666 X	26696	-0-	-6970	-0-	26696	2		N	-0-			-0-
02	30408 X	29129	-0-	-1279	-0-	29129	2		N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

*08	16988 X	85	-0-	-16903	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	16440 X	13770	-0-	-2670	-0-	13770	2		N	-0-			-0-
10	13981 X	3562	-0-	-10419	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
11	13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-				N	-0-			-0-
12	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	16449	2		N	-0-			-0-
01	14229 X	13365	-0-	-864	-0-	13365	2		N	-0-			-0-
02	12852 X	3100	-0-	-9752	-0-	3100	2		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

*08	12648 X	73	-0-	-12575	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09	12540 X	10561	-0-	-1979	-0-	10561	2		N	-0-			-0-
10	12958 X	10344	-0-	-2614	-0-	10344	2		N	-0-			-0-
11	12540 X	10284	-0-	-2256	-0-	10284	2		N	-0-			-0-
12	12958 X	12311	-0-	-647	-0-	12311	2		N	-0-			-0-
01	10912 X	6746	-0-	-4166	-0-	6746	2		N	-0-			-0-
02	9856 X	9188	-0-	-668	-0-	9188	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	2	7			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

09	360	X	36	-0-	-324	-0-	36	3			N	-0-	121	7			70
10	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					70
*11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					70
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	9	-0-	-363	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

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

*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*08	2666	N	2182	-0-	-484	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2485	-0-	-35	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2394	-0-	-179	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2048	-0-	-463	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2181	-0-	-59	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990 X	3877	-0-	-113	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	4123 X	3983	-0-	-140	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	3840	-0-	-120	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	3875	-0-	-155	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3539	-0-	-460	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	3552	-0-	-60	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

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-

RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769

09	3390 #	3246	-0-	-144	-0-	3178	3	68	9	Y	62	62	0			15
10	3472 #	3349	-0-	-123	-0-	3268	3	81	9	Y	74	79	0			10
11	3300 #	3267	-0-	-33	-0-	3183	3	84	9	Y	76	75	0			11
12	3410 #	3359	-0-	-51	-0-	3293	3	66	9	Y	60	62	0			9
01	3348 #	3280	-0-	-68	-0-	3223	3	57	9	Y	52	53	0			8
02	3052 #	2977	-0-	-75	-0-	2922	3	55	9	Y	50	48	0			10

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

09	150 #	38	-0-	-112	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	155 #	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	93 #	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

09	1200 #	1189	-0-	-11	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
11	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1240 #	1228	-0-	-12	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1120 #	1104	-0-	-16	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

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

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

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-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3960	2	75	9	Y	68	69	0			4
10	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	3046	2	68	9	Y	62	62	0			4
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5817	2	211	9	Y	192	185	0			11
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3590	2	110	9	Y	100	106	0			5
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3070	2	122	9	Y	111	111	0			5
*02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4192	2	183	9	Y	166	165	0			6

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

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-

MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588

LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	773	-0-	-427	-0-	10	1	755	2	N	7					147
							8	9									
10	1178	X	994	-0-	-184	-0-	10	1	975	2	N	8					155
							9	9									
11	1140	X	281	-0-	-859	-0-	10	1	269	2	N	2					157
							2	9									
12	1178	X	10	-0-	-1168	-0-	10	1			N	-0-					157
01	992	X	12	-0-	-980	-0-	10	1	2	9	N	2					159
02	252	N	10	-0-	-242	-0-	10	1			N	-0-					159

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1108	2	9	9	Y	8					57
10	1147	N	703	-0-	-444	-0-	690	2	13	9	Y	12	42	1			27
11	1110	N	179	-0-	-931	-0-	176	2	3	9	Y	3					30
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					30
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1					31
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					31

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	10	1	4311	2	Y	28					165
							31	9									
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	10	1	4769	2	Y	36	127	1			74
							40	9									
11	4320	X	1235	-0-	-3085	-0-	10	1	1215	2	Y	9					83
							10	9									
12	4464	X	11	-0-	-4453	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					83
01	4464	X	13	-0-	-4451	-0-	10	1	1	2	Y	2					85
							2	9									
02	4256	X	10	-0-	-4246	-0-	10	1			Y	-0-					85

N & O OIL CO. 598397

SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750

CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

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

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	1625	-0-	-1525	-0-	1597	2	28	9	N	25					118
10	3255	X	2314	-0-	-941	-0-	2292	2	22	9	N	20					138
11	1620	X	644	-0-	-976	-0-	627	2	17	9	N	15					153
12	1674	X	9	-0-	-1665	-0-	1	2	8	9	N	7					160
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	15					175
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	23					198

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2017 - P/A 06/20/17

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT LLC 631641
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL BROTHERS WELL #: 3034 RRCID -> 248636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	3	3	9	N	3					90
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	576	3	2	9	N	2					92
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					92
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	3	2	9	N	2					94
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	537	3	1	9	N	1					95
02	560	N	496	-0-	-64	-0-	494	3	2	9	N	2					97

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	132	1			22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	5	8			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	8			42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			42

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	657	3	33	9	N	30	2	8			221
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	674	3	34	9	N	31	172	1			80
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	662	3	32	9	N	29					109
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	674	3	36	9	N	33					142
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	698	3	24	9	N	22					164
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	634	3	36	9	N	33					197

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	178	3	53	9	N	48					96
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	174	3	11	9	N	10					106
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	129	3	4	9	N	4	1	8			109
12	248	N	147	-0-	-101	-0-	146	3	1	9	N	1					110
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					110
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	N	1	1	8			110

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	1929	3	132	4	N	28	166	1			39
							31	9									
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2043	3	34	9	N	31					70
11	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1935	3	37	9	N	34					104
12	2046	N	1147	-0-	-899	-0-	1119	3	28	9	N	25					129
01	2046	N	1532	-0-	-514	-0-	1498	3	34	9	N	31					160
02	1848	N	1207	-0-	-641	-0-	1185	3	22	9	N	20					180

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

09	2900	N	887	-0-	-2013	1527	869	3	18	9	Y	16					245
10	2422	N	895	-0-	-1527	-0-	895	3			Y	-0-					245
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			Y	-0-					245
12	775	N	451	-0-	-324	-0-	451	3			Y	-0-					245
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					245
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					245

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	945	N	135	-0-	-810	-0-	116	3	19	9	Y	17					261
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					261
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					261
12	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	3			Y	-0-					261
01	372	N	111	-0-	-261	-0-	111	3			Y	-0-					261
02	196	N	77	-0-	-119	-0-	77	3			Y	-0-					261

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2613	N	303	-0-	-2310	-0-	303	3			Y	-0-					15
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					15
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					15
12	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	3			Y	-0-					15
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					15
02	280	N	93	-0-	-187	-0-	93	3			Y	-0-					15

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

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

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2679	R	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
10	3179	R	3179	-0-	-0-	-0-	3178	2	1	9	Y	1					1
11	3030	#	2410	-0-	-620	-0-	2410	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2945	#	2243	-0-	-702	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
01	3131	#	2032	-0-	-1099	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
02	2828	#	1490	-0-	-1338	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210 #	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	78	-0-	-90	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

09	3930 #	3554	-0-	-376	-0-	3519	2	35	9	Y	32	30	1			44
10	3810 R	3810	-0-	-0-	-0-	3770	2	40	9	Y	36	61	1			19
11	3670 R	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-	19	1			-0-
12	3720 #	3615	-0-	-105	-0-	3605	2	10	9	Y	9	3	1			6
01	3751 #	3596	-0-	-155	-0-	3559	2	37	9	Y	34	14	1			26
02	3388 #	3191	-0-	-197	-0-	3116	2	75	9	Y	68	36	1			58

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

09	3420 X	2839	-0-	-581	-0-	2839	3			N	-0-					201
10	3534 X	2852	-0-	-682	-0-	2838	3	14	9	N	13					214
11	2970 X	2012	-0-	-958	-0-	2012	3			N	-0-					214
12	3069 X	1026	-0-	-2043	-0-	1026	3			N	-0-					214
01	2945 X	257	-0-	-2688	-0-	257	3			N	-0-					214
*02	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2908	3	2	9	N	2					216

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310 X	1749	-0-	-561	-0-	1749	3			N	-0-					162
10	2387 X	1758	-0-	-629	-0-	1749	3	9	9	N	8					170
11	2220 X	1559	-0-	-661	-0-	1559	3			N	-0-					170
12	2170 X	795	-0-	-1375	-0-	795	3			N	-0-					170
01	1798 X	267	-0-	-1531	-0-	267	3			N	-0-					170
02	1456 N	1231	-0-	-225	-0-	1231	3			N	-0-					170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

09	1290 X	199	-0-	-1091	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	1333 X	199	-0-	-1134	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	1204 N	116	-0-	-1088	-0-	116	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

09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	138	2	24	9	N	22	22	8			107
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					107
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					107
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					107
*01	217 N	117	-0-	-100	-0-	85	2	32	9	N	29	29	8			107
02	140 N	67	-0-	-73	-0-	67	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SEAHORSE OPERATING LLC 761775
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

09	11850 X	7749	-0-	-4101	-0-	7744	3	5	4	Y	-0-					-0-
10	8401 X	6729	-0-	-1672	-0-	6679	3	50	4	Y	-0-					-0-
11	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			Y	-0-					-0-
12	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			Y	-0-					-0-
01	7285 X	6881	-0-	-404	-0-	6815	3	66	4	Y	-0-					-0-
*02	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

09	26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	26005	3			Y	-0-					-0-
10	23210 X	23210	-0-	-0-	-0-	23210	3			Y	-0-					-0-
*11	16014 X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	3			Y	-0-					-0-
12	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-
01	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-
*02	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	14925	3	327	9	Y	297	288	0			9

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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
09	4110 X	3553	-0-	-557	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
10	4030 X	3280	-0-	-750	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
11	3540 X	3330	-0-	-210	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
12	3658 X	3657	-0-	-1	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
01	3658 X	3434	-0-	-224	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

09	SWR 10	343	-0-	343	168775	343	2			Y	-0-					-0-
10	SWR 10	347	-0-	347	169122	347	2			Y	-0-					-0-
11	SWR 10	349	-0-	349	169471	349	2			Y	-0-					-0-
12	SWR 10	472	-0-	472	169943	472	2			Y	-0-					-0-
01	SWR 10	501	-0-	501	170444	501	2			Y	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170444					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	61 R	61	-0-	-0-	B	-0-	28	3	1	4	Y	29	33	1			5
							32	9									
10	57 R	57	-0-	-0-	B	-0-	28	3	29	9	Y	26	25	1			6
11	44 R	44	-0-	-0-	B	-0-	26	3	18	9	Y	16	18	1			4
12	55 R	55	-0-	-0-	B	-0-	38	3	17	9	Y	15	15	1			4
01	56 R	56	-0-	-0-	B	-0-	1	1	36	3	Y	17	13	1			8
							19	9									
*02	54 R	54	-0-	-0-	B	-0-	1	1	36	3	Y	15	18	1			5
							17	9									

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	91 R	91	-0-	-0- B	-0-	66	3	1	4	Y	22	20	1			3
						24	9									
10	96 R	96	-0-	-0- B	-0-	66	3	30	9	Y	27	25	1			5
11	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	60	3	28	9	Y	25	27	1			3
12	98 R	98	-0-	-0- B	-0-	73	3	25	9	Y	23	25	1			1
01	104 R	104	-0-	-0- B	-0-	79	3	25	9	Y	23	21	1			3
*02	87 R	87	-0-	-0- B	-0-	62	3	25	9	Y	23	24	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	43	3	1	4	Y	22	20	1			3
						24	9									
10	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	58	3	30	9	Y	27	25	1			5
11	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	34	3	14	9	Y	13	16	1			2
12	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	35	3	13	9	Y	12	13	1			1
01	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	36	3	15	9	Y	14	13	1			2
*02	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	36	3	15	9	Y	14	15	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12																
09	30 #	38	-0-	8 B	-4	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	39 R	43	-0-	4 B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	39 R	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	39 R	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*02	46 R	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -294 CANCELLED UNDERAGE -> -304																
09	630 #	698	-0-	68 B	-226	698	3			N	-0-					-0-
10	651 #	580	-0-	-71 B	-297	580	3			N	-0-					-0-
11	630 #	200	-0-	-430 B	-727	200	3			N	-0-					-0-
12	682 #	782	-0-	100 B	-627	782	3			N	-0-					-0-
01	682 #	680	-0-	-2 B	-629	680	3			N	-0-					-0-
02	616 #	664	-0-	48 B	-581	664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -503 CANCELLED UNDERAGE -> -78																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-795	CANCELLED UNDERAGE ->			-151					
09	1050 #	817	-0-	-233	B -1028	817	3		N	-0-			-0-
10	1085 #	690	-0-	-395	B -1423	690	3		N	-0-			-0-
11	1050 #	114	-0-	-936	B -2359	114	3		N	-0-			-0-
12	961 #	913	-0-	-48	B -2407	913	3		N	-0-			-0-
01	837 #	917	-0-	80	B -2327	917	3		N	-0-			-0-
02	756 #	962	-0-	206	B -2121	962	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1612	CANCELLED UNDERAGE ->			-509					

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-271	CANCELLED UNDERAGE ->			-663					
09	720 #	730	-0-	10	B -261	730	3		N	-0-			-0-
10	744 #	630	-0-	-114	B -375	630	3		N	-0-			-0-
11	720 #	269	-0-	-451	B -826	269	3		N	-0-			-0-
12	744 #	792	-0-	48	B -778	792	3		N	-0-			-0-
01	744 #	765	-0-	21	B -757	765	3		N	-0-			-0-
02	672 #	726	-0-	54	B -703	726	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-565	CANCELLED UNDERAGE ->			-138					

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-405	CANCELLED UNDERAGE ->			-551					
09	780 #	854	-0-	74	B -331	854	3		N	-0-			-0-
10	775 #	704	-0-	-71	B -402	704	3		N	-0-			-0-
11	750 #	376	-0-	-374	B -776	376	3		N	-0-			-0-
12	837 #	1028	-0-	191	B -585	1028	3		N	-0-			-0-
01	837 #	853	-0-	16	B -569	853	3		N	-0-			-0-
02	756 #	810	-0-	54	B -515	810	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-445	CANCELLED UNDERAGE ->			-70					

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-42	CANCELLED UNDERAGE ->			-31					
09	30 #	22	-0-	-8	B -50	21	3	1 4	Y	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	-11	B -61	20	3		Y	-0-			-0-
11	30 #	19	-0-	-11	B -72	19	3		Y	-0-			-0-
12	31 #	20	-0-	-11	B -83	20	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9	B -92	22	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6	B -98	22	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-56	CANCELLED UNDERAGE ->			-42					

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	2706 R	2706	-0-	-0-	B -0-	2706	3		N	-0-			-0-
10	2423 R	2423	-0-	-0-	B -0-	2423	3		N	-0-			-0-
11	1650 #	1218	-0-	-432	B -432	1218	3		N	-0-			-0-
12	2820 R	3252	-0-	432	B -0-	3252	3		N	-0-			-0-
01	3088 R	3088	-0-	-0-	B -0-	3088	3		N	-0-			-0-
*02	2790 R	2790	-0-	-0-	B -0-	2790	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1666																	
09	41	R	41	-0-	-0-	B -0-	40	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	31	#	17	-0-	-14	B -14	17	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	39	-0-	9	B -5	39	3			Y	-0-					-0-
12	35	R	40	-0-	5	B -0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	34	R	34	-0-	-0-	B -0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	25	-0-	-3	B -3	25	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3																	

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10		836	-0-	836	B 836	778	3	11	4	Y	43	39	1			7
							47	9									
10	DLQ G-10		1061	-0-	1061	B 1897	1002	3	59	9	Y	54	51	1			10
11	DLQ G-10		1050	-0-	1050	B 2947	995	3	55	9	Y	50	54	1			6
12	DLQ G-10		1067	-0-	1067	B 4014	1016	3	51	9	Y	46	50	1			2
01	4717	R	703	-0-	-4014	B -0-	653	3	50	9	Y	45	41	1			6
02	980	#	727	-0-	-253	B -253	695	3	32	9	Y	29	33	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -253																	

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8																	
09	60	#	26	-0-	-34	B -42	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	62	#	26	-0-	-36	B -78	26	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	23	-0-	-37	B -115	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	B -123	23	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	20	-0-	-11	B -134	20	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	B -142	20	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -134 CANCELLED UNDERAGE -> -8																	

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -856 CANCELLED UNDERAGE -> -734																	
09	2340	#	2312	-0-	-28	B -884	2312	3			N	-0-					-0-
10	2387	#	2013	-0-	-374	B -1258	2013	3			N	-0-					-0-
11	2250	#	654	-0-	-1596	B -2854	654	3			N	-0-					-0-
12	2387	#	2381	-0-	-6	B -2860	2381	3			N	-0-					-0-
01	2387	#	2341	-0-	-46	B -2906	2341	3			N	-0-					-0-
02	2156	#	2420	-0-	264	B -2642	2420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2050 CANCELLED UNDERAGE -> -592																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-193	CANCELLED UNDERAGE ->			-269						
09	300 #	342	-0-	42 B	-151	342	3			N	-0-			-0-
10	310 #	290	-0-	-20 B	-171	290	3			N	-0-			-0-
11	300 #	83	-0-	-217 B	-388	83	3			N	-0-			-0-
12	341 #	415	-0-	74 B	-314	415	3			N	-0-			-0-
01	341 #	365	-0-	24 B	-290	365	3			N	-0-			-0-
02	308 #	342	-0-	34 B	-256	342	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-237	CANCELLED UNDERAGE ->			-19						

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	2833 R	2833	-0-	-0- B	-0-	2794	3	39	4	Y	-0-			-0-
10	2645 R	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	3			Y	-0-			-0-
11	2314 R	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3			Y	-0-			-0-
12	2022 R	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			Y	-0-			-0-
01	1771 R	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3			Y	-0-			-0-
*02	1206 R	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-521	CANCELLED UNDERAGE ->			-757						
09	990 #	999	-0-	9 B	-512	999	3			N	-0-			-0-
10	1023 #	845	-0-	-178 B	-690	845	3			N	-0-			-0-
11	960 #	301	-0-	-659 B	-1349	301	3			N	-0-			-0-
12	1023 #	1150	-0-	127 B	-1222	1150	3			N	-0-			-0-
01	1023 #	1008	-0-	-15 B	-1237	1008	3			N	-0-			-0-
02	924 #	987	-0-	63 B	-1174	987	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-852	CANCELLED UNDERAGE ->			-322						

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	43	3	1	4	Y	-0-			-0-
10	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
11	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
12	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
01	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
*02	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-37	CANCELLED UNDERAGE ->			-17								
09	30 #	26	-0-	-4	B -41	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	31 #	26	-0-	-5	B -46	26	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7	B -53	23	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8	B -61	23	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	20	-0-	-11	B -72	20	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	20	-0-	-8	B -80	20	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-43	CANCELLED UNDERAGE ->			-37								

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34	CANCELLED UNDERAGE ->			-3								
09	30 #	21	-0-	-9	B -43	20	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	31 #	26	-0-	-5	B -48	26	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	26	-0-	-4	B -52	26	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	27	-0-	-4	B -56	27	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	21	-0-	-10	B -66	21	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	22	-0-	-6	B -72	22	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-38	CANCELLED UNDERAGE ->			-34								

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-109												
09	120 #	49	-0-	-71	B -180	38	3	1	4	N	9	5	1			9
						10	9									
10	93 #	45	-0-	-48	B -228	34	3	11	9	N	10	12	1			7
11	90 #	46	-0-	-44	B -272	37	3	9	9	N	8	6	1			9
12	62 #	56	-0-	-6	B -278	48	3	8	9	N	7	12	1			4
01	62 #	48	-0-	-14	B -292	1	1	38	3	N	8	6	1			6
						9	9									
02	56 #	35	-0-	-21	B -313	1	1	26	3	N	7	6	1			7
						8	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-204	CANCELLED UNDERAGE ->			-109								

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-409	CANCELLED UNDERAGE ->			-749								
09	660 #	677	-0-	17	B -392	677	3			N	-0-					-0-
10	682 #	566	-0-	-116	B -508	566	3			N	-0-					-0-
11	660 #	130	-0-	-530	B -1038	130	3			N	-0-					-0-
12	713 #	732	-0-	19	B -1019	732	3			N	-0-					-0-
01	713 #	676	-0-	-37	B -1056	676	3			N	-0-					-0-
02	644 #	693	-0-	49	B -1007	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-683	CANCELLED UNDERAGE ->			-324								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-562	CANCELLED UNDERAGE ->			-739								
09	660 #	711	-0-	51 B	-511	711	3			N	-0-					-0-
10	682 #	574	-0-	-108 B	-619	574	3			N	-0-					-0-
11	630 #	91	-0-	-539 B	-1158	91	3			N	-0-					-0-
12	713 #	776	-0-	63 B	-1095	776	3			N	-0-					-0-
01	713 #	742	-0-	29 B	-1066	742	3			N	-0-					-0-
02	644 #	763	-0-	119 B	-947	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-647	CANCELLED UNDERAGE ->			-300								

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11	CANCELLED UNDERAGE ->			-83								
09	30 #	38	-0-	8 B	-3	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	40 R	43	-0-	3 B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	39 R	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	39 R	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*02	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2632	CANCELLED UNDERAGE ->			-3009								
09	240 #	246	-0-	6 B	-2626	246	3			N	-0-					-0-
10	248 #	245	-0-	-3 B	-2629	245	3			N	-0-					-0-
11	240 #	70	-0-	-170 B	-2799	70	3			N	-0-					-0-
12	248 #	254	-0-	6 B	-2793	254	3			N	-0-					-0-
01	248 #	269	-0-	21 B	-2772	269	3			N	-0-					-0-
02	224 #	254	-0-	30 B	-2742	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-173	CANCELLED UNDERAGE ->			-2569								

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-582												
09	210 #	440	-0-	230 B	-352	410	3	6	4	Y	22	20	1			3
						24	9									
10	426 R	778	-0-	352 B	-0-	748	3	30	9	Y	27	25	1			5
11	542 R	542	-0-	-0- B	-0-	500	3	42	9	Y	38	38	1			5
12	319 R	319	-0-	-0- B	-0-	298	3	21	9	Y	19	23	1			1
01	547 R	547	-0-	-0- B	-0-	535	3	12	9	Y	11	11	1			1
*02	727 R	727	-0-	-0- B	-0-	714	3	13	9	Y	12	12	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-57												
09	90 #	131	-0-	41 B	-16	129	3	2	4	Y	-0-					-0-
10	144 R	160	-0-	16 B	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	130 R	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	135 R	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	117 R	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*02	123 R	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-304	CANCELLED UNDERAGE ->			-174								
09	300 #	322	-0-	22	B -282	322	3			N	-0-					-0-
10	279 #	295	-0-	16	B -266	295	3			N	-0-					-0-
11	270 #	129	-0-	-141	B -407	129	3			N	-0-					-0-
12	341 #	346	-0-	5	B -402	346	3			N	-0-					-0-
01	341 #	339	-0-	-2	B -404	339	3			N	-0-					-0-
02	308 #	367	-0-	59	B -345	367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-143	CANCELLED UNDERAGE ->			-202								

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	219 R	219	-0-	-0-	B -0-	216	3	3	4	Y	-0-					-0-
10	276 R	276	-0-	-0-	B -0-	276	3			Y	-0-					-0-
11	261 R	261	-0-	-0-	B -0-	261	3			Y	-0-					-0-
12	238 R	238	-0-	-0-	B -0-	238	3			Y	-0-					-0-
01	176 R	176	-0-	-0-	B -0-	176	3			Y	-0-					-0-
*02	186 R	186	-0-	-0-	B -0-	186	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-227	CANCELLED UNDERAGE ->			-301								
09	270 #	305	-0-	35	B -192	305	3			N	-0-					-0-
10	279 #	240	-0-	-39	B -231	240	3			N	-0-					-0-
11	270 #	33	-0-	-237	B -468	33	3			N	-0-					-0-
12	310 #	348	-0-	38	B -430	348	3			N	-0-					-0-
01	310 #	322	-0-	12	B -418	322	3			N	-0-					-0-
02	280 #	338	-0-	58	B -360	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-276	CANCELLED UNDERAGE ->			-84								

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	72 R	72	-0-	-0-	B -0-	59	3	1	4	Y	11	10	1			2
						12	9									
10	122 R	122	-0-	-0-	B -0-	107	3	15	9	Y	14	13	1			3
11	96 R	96	-0-	-0-	B -0-	73	3	23	9	Y	21	21	1			3
12	159 R	159	-0-	-0-	B -0-	135	3	24	9	Y	22	24	1			1
01	120 R	120	-0-	-0-	B -0-	95	3	25	9	Y	23	21	1			3
*02	95 R	95	-0-	-0-	B -0-	70	3	25	9	Y	23	24	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	49 R	49	-0-	-0-	B -0-	38	3	1	4	Y	9	5	1			9
						10	9									
10	45 R	45	-0-	-0-	B -0-	34	3	11	9	Y	10	12	1			7
11	46 R	46	-0-	-0-	B -0-	37	3	9	9	Y	8	6	1			9
12	513 R	513	-0-	-0-	B -0-	502	3	11	9	Y	10	14	1			5
01	1168 R	1168	-0-	-0-	B -0-	3	1	1150	3	Y	14	9	1			10
						15	9									
*02	791 R	791	-0-	-0-	B -0-	4	1	778	3	Y	8	11	1			7
						9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1538 CANCELLED UNDERAGE -> -1178																
09	390 #	57	-0-	-333 B	-1871	49	3	1	4	N	6	5	1			1
						7	9									
10	744 #	49	-0-	-695 B	-2566	46	3	3	9	N	3	3	1			1
11	720 #	39	-0-	-681 B	-3247	39	3			N	-0-	1	1			-0-
12	744 #	41	-0-	-703 B	-3950	40	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	62 #	34	-0-	-28 B	-3978	34	3			N	-0-					-0-
02	56 #	25	-0-	-31 B	-4009	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2471 CANCELLED UNDERAGE -> -1538																

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	475 R	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	389 R	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	319 R	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	310 #	294	-0-	-16 B	-16	294	3			N	-0-					-0-
01	310 #	275	-0-	-35 B	-51	275	3			N	-0-					-0-
02	280 #	246	-0-	-34 B	-85	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -85																

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*02	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	82	R 82	-0-	-0-	B	-0-	71	3	1	4	Y	9	5	1		9
							10	9								
10	62	# 45	-0-	-17	B	-17	34	3	11	9	Y	10	12	1		7
11	67	R 84	-0-	17	B	-0-	75	3	9	9	Y	8	6	1		9
12	104	R 104	-0-	-0-	B	-0-	96	3	8	9	Y	7	12	1		4
01	87	R 87	-0-	-0-	B	-0-	1	1	77	3	Y	8	6	1		6
							9	9								
*02	73	R 73	-0-	-0-	B	-0-	1	1	64	3	Y	7	6	1		7
							8	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	44	R 44	-0-	-0-	B	-0-	43	3	1	4	Y	-0-				-0-
10	58	R 58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
11	65	R 65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			Y	-0-				-0-
12	68	R 68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
01	59	R 59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
*02	63	R 63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -865 CANCELLED UNDERAGE -> -279																
09	90	# 46	-0-	-44	B	-909	28	3	1	4	N	15	18	1		3
							17	9								
10	62	# 36	-0-	-26	B	-935	19	3	17	9	N	15	14	1		4
11	60	# 32	-0-	-28	B	-963	15	3	17	9	N	15	15	1		4
12	62	# 55	-0-	-7	B	-970	38	3	17	9	N	15	15	1		4
01	62	# 56	-0-	-6	B	-976	1	1	36	3	N	17	13	1		8
							19	9								
02	56	# 47	-0-	-9	B	-985	1	1	29	3	N	15	18	1		5
							17	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -865																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	54	R	54	-0-	-0- B	-0-	33	3	1	4	Y	18	16	1			3
							20	9									
10	48	R	48	-0-	-0- B	-0-	33	3	15	9	Y	14	14	1			3
11	44	R	44	-0-	-0- B	-0-	30	3	14	9	Y	13	14	1			2
12	48	R	48	-0-	-0- B	-0-	36	3	12	9	Y	11	12	1			1
01	52	R	52	-0-	-0- B	-0-	40	3	12	9	Y	11	11	1			1
*02	44	R	44	-0-	-0- B	-0-	31	3	13	9	Y	12	12	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -37 CANCELLED UNDERAGE -> -17																	
09	30	#	26	-0-	-4 B	-41	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5 B	-46	26	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-	-7 B	-53	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8 B	-61	23	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	20	-0-	-11 B	-72	20	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8 B	-80	20	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -37																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	#	415	-0-	-125 B	-125	409	3	6	4	Y	-0-					-0-
10	558	#	398	-0-	-160 B	-285	398	3			Y	-0-					-0-
11	540	#	377	-0-	-163 B	-448	377	3			Y	-0-					-0-
12	434	#	357	-0-	-77 B	-525	357	3			Y	-0-					-0-
01	434	#	290	-0-	-144 B	-669	290	3			Y	-0-					-0-
02	392	#	302	-0-	-90 B	-759	302	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -759																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	#	46	-0-	-14 B	-14	33	3	1	4	Y	11	10	1			2
							12	9									
10	62	#	48	-0-	-14 B	-28	33	3	15	9	Y	14	13	1			3
11	60	#	12	-0-	-48 B	-76	9	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
12	62	#	2	-0-	-60 B	-136	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	#	10	-0-	-52 B	-188	8	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	56	#	20	-0-	-36 B	-224	14	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -224																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -93																
09	1050 #	735	-0-	-315	B	-408	725	3	10	4	Y	-0-				-0-
10	930 #	750	-0-	-180	B	-588	739	3	11	9	Y	10	8	1		2
11	660 #	849	-0-	189	B	-399	841	3	8	9	Y	7	8	1		1
12	775 #	768	-0-	-7	B	-406	768	3			Y	-0-	1	1		-0-
01	775 #	607	-0-	-168	B	-574	607	3			Y	-0-				-0-
02	784 #	493	-0-	-291	B	-865	493	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -865																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1163																
09	300 #	223	-0-	-77	B	-77	220	3	3	4	Y	-0-				-0-
10	310 #	182	-0-	-128	B	-205	182	3			Y	-0-				-0-
11	300 #	159	-0-	-141	B	-346	159	3			Y	-0-				-0-
12	310 #	142	-0-	-168	B	-514	142	3			Y	-0-				-0-
01	248 #	149	-0-	-99	B	-613	149	3			Y	-0-				-0-
02	196 #	153	-0-	-43	B	-656	153	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -656																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	617 R	617	-0-	-0-	B	-0-	608	3	9	4	Y	-0-				-0-
10	721 R	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3			Y	-0-				-0-
11	665 R	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3			Y	-0-				-0-
12	633 R	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			Y	-0-				-0-
01	458 R	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			Y	-0-				-0-
*02	435 R	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -699 CANCELLED UNDERAGE -> -290																
09	840 #	487	-0-	-353	B	-1052	480	3	7	4	Y	-0-				-0-
10	744 #	716	-0-	-28	B	-1080	716	3			Y	-0-				-0-
11	660 #	797	-0-	137	B	-943	797	3			Y	-0-				-0-
12	589 #	866	-0-	277	B	-666	866	3			Y	-0-				-0-
01	713 #	554	-0-	-159	B	-825	554	3			Y	-0-				-0-
02	756 #	618	-0-	-138	B	-963	618	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -678 CANCELLED UNDERAGE -> -285																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	44	R	44	-0-	-0-	B -0-	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	58	R	58	-0-	-0-	B -0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	B -0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	68	R	68	-0-	-0-	B -0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	59	R	59	-0-	-0-	B -0-	59	3			Y	-0-					-0-
*02	66	R	66	-0-	-0-	B -0-	66	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	#	518	-0-	-82	B -82	487	3	7	4	Y	22	20	1			3
							24	9									
10	651	#	536	-0-	-115	B -197	532	3	4	9	Y	4	6	1			1
11	630	#	484	-0-	-146	B -343	460	3	24	9	Y	22	20	1			3
12	651	#	577	-0-	-74	B -417	553	3	24	9	Y	22	24	1			1
01	589	#	611	-0-	22	B -395	586	3	25	9	Y	23	21	1			3
02	476	#	528	-0-	52	B -343	503	3	25	9	Y	23	24	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -343																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -526																	
09	840	#	890	-0-	50	B -476	878	3	12	4	Y	-0-					-0-
10	744	#	951	-0-	207	B -269	951	3			Y	-0-					-0-
11	660	#	740	-0-	80	B -189	740	3			Y	-0-					-0-
12	930	#	740	-0-	-190	B -379	740	3			Y	-0-					-0-
01	961	#	843	-0-	-118	B -497	843	3			Y	-0-					-0-
02	868	#	685	-0-	-183	B -680	685	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -491 CANCELLED UNDERAGE -> -189																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -34 CANCELLED UNDERAGE -> -27																	
09	30	#	21	-0-	-9	B -43	20	3	1	4	N	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	B -48	26	3			N	-0-					-0-
11	30	#	26	-0-	-4	B -52	26	3			N	-0-					-0-
12	31	#	27	-0-	-4	B -56	27	3			N	-0-					-0-
01	31	#	21	-0-	-10	B -66	21	3			N	-0-					-0-
02	28	#	22	-0-	-6	B -72	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -38 CANCELLED UNDERAGE -> -34																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -248 CANCELLED UNDERAGE -> -168																	
09	150	#	63	-0-	-87	B -335	48	3	1	4	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	155	#	95	-0-	-60	B -395	80	3	15	9	Y	14	13	1			3
11	150	#	79	-0-	-71	B -466	65	3	14	9	Y	13	14	1			2
12	155	#	30	-0-	-125	B -591	18	3	12	9	Y	11	12	1			1
01	155	#	32	-0-	-123	B -714	20	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	84	#	29	-0-	-55	B -769	16	3	13	9	Y	12	12	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -521 CANCELLED UNDERAGE -> -248																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-988												
09	90 #	99	-0-	9 B	-979	86	3	1	4	Y	11	10	1			2
						12	9									
10	93 #	131	-0-	38 B	-941	116	3	15	9	Y	14	13	1			3
11	90 #	156	-0-	66 B	-875	142	3	14	9	Y	13	14	1			2
12	93 #	70	-0-	-23 B	-898	58	3	12	9	Y	11	12	1			1
01	93 #	74	-0-	-19 B	-917	62	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	84 #	64	-0-	-20 B	-937	51	3	13	9	Y	12	12	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-62	CANCELLED UNDERAGE ->		-875									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-483												
09	510 #	399	-0-	-111 B	-594	393	3	6	4	Y	-0-					-0-
10	496 #	467	-0-	-29 B	-623	467	3			Y	-0-					-0-
11	390 #	480	-0-	90 B	-533	480	3			Y	-0-					-0-
12	403 #	246	-0-	-157 B	-690	246	3			Y	-0-					-0-
01	465 #	185	-0-	-280 B	-970	185	3			Y	-0-					-0-
02	448 #	289	-0-	-159 B	-1129	289	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-736	CANCELLED UNDERAGE ->		-393									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	-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-												

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->		-4735									
09	30 #	4	-0-	-26 B	-87	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-118					Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-148					Y	-0-					-0-
12	4 #	7	-0-	3 B	-145	7	3			Y	-0-					-0-
01	4 #	-0-	-0-	-4 B	-149					Y	-0-					-0-
02	4 #	11	-0-	7 B	-142	11	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-91	CANCELLED UNDERAGE ->		-51									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-872	CANCELLED UNDERAGE ->		-790									
09	840 #	644	-0-	-196 B	-1068	644	3			N	-0-					-0-
10	868 #	772	-0-	-96 B	-1164	772	3			N	-0-					-0-
11	840 #	84	-0-	-756 B	-1920	84	3			N	-0-					-0-
12	775 #	747	-0-	-28 B	-1948	747	3			N	-0-					-0-
01	775 #	694	-0-	-81 B	-2029	694	3			N	-0-					-0-
02	700 #	910	-0-	210 B	-1819	910	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1157	CANCELLED UNDERAGE ->		-662									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-42	CANCELLED UNDERAGE ->		-31							
09	30 #	22	-0-	-8 B	-50	21	3	1	4	Y	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	-11 B	-61	20	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	19	-0-	-11 B	-72	19	3			Y	-0-			-0-
12	31 #	20	-0-	-11 B	-83	20	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9 B	-92	22	3			Y	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6 B	-98	22	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-56	CANCELLED UNDERAGE ->		-42							

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	60 #	44	-0-	-16 B	-16	43	3	1	4	N	-0-			-0-
10	62 #	58	-0-	-4 B	-20	58	3			N	-0-			-0-
11	60 #	65	-0-	5 B	-15	65	3			N	-0-			-0-
12	62 #	68	-0-	6 B	-9	68	3			N	-0-			-0-
01	62 #	59	-0-	-3 B	-12	59	3			N	-0-			-0-
02	56 #	63	-0-	7 B	-5	63	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5										

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1029										
09	240 #	142	-0-	-98 B	-1127	140	3	2	4	Y	-0-			-0-
10	248 #	112	-0-	-136 B	-1263	112	3			Y	-0-			-0-
11	180 #	59	-0-	-121 B	-1384	59	3			Y	-0-			-0-
12	155 #	46	-0-	-109 B	-1493	46	3			Y	-0-			-0-
01	155 #	40	-0-	-115 B	-1608	40	3			Y	-0-			-0-
02	140 #	57	-0-	-83 B	-1691	57	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-662	CANCELLED UNDERAGE ->		-1029							

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-420	CANCELLED UNDERAGE ->		-692							
09	690 #	717	-0-	27 B	-393	717	3			N	-0-			-0-
10	713 #	595	-0-	-118 B	-511	595	3			N	-0-			-0-
11	660 #	153	-0-	-507 B	-1018	153	3			N	-0-			-0-
12	744 #	802	-0-	58 B	-960	802	3			N	-0-			-0-
01	744 #	704	-0-	-40 B	-1000	704	3			N	-0-			-0-
02	672 #	706	-0-	34 B	-966	706	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-665	CANCELLED UNDERAGE ->		-301							

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-166	CANCELLED UNDERAGE ->		-1005							
09	750 #	811	-0-	61 B	-105	800	3	11	4	N	-0-			-0-
10	806 #	909	-0-	103 B	-2	909	3			N	-0-			-0-
11	780 #	755	-0-	-25 B	-27	755	3			N	-0-			-0-
12	806 #	587	-0-	-219 B	-246	587	3			N	-0-			-0-
01	806 #	474	-0-	-332 B	-578	474	3			N	-0-			-0-
02	728 #	493	-0-	-235 B	-813	493	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-811	CANCELLED UNDERAGE ->		-2							

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-71										
09	690 #	510	-0-	-180 B	-251	503	3	7	4	Y	-0-			-0-
10	713 #	417	-0-	-296 B	-547	417	3			Y	-0-			-0-
11	690 #	522	-0-	-168 B	-715	522	3			Y	-0-			-0-
12	620 #	550	-0-	-70 B	-785	550	3			Y	-0-			-0-
01	527 #	420	-0-	-107 B	-892	420	3			Y	-0-			-0-
02	476 #	355	-0-	-121 B	-1013	355	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-942	CANCELLED UNDERAGE ->		-71							

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-336	CANCELLED UNDERAGE ->		-319							
09	780 #	775	-0-	-5 B	-341	775	3			N	-0-			-0-
10	806 #	638	-0-	-168 B	-509	638	3			N	-0-			-0-
11	780 #	131	-0-	-649 B	-1158	131	3			N	-0-			-0-
12	806 #	798	-0-	-8 B	-1166	798	3			N	-0-			-0-
01	806 #	619	-0-	-187 B	-1353	619	3			N	-0-			-0-
02	728 #	573	-0-	-155 B	-1508	573	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1172	CANCELLED UNDERAGE ->		-336							

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-567	CANCELLED UNDERAGE ->		-582							
09	510 #	534	-0-	24 B	-543	534	3			N	-0-			-0-
10	527 #	440	-0-	-87 B	-630	440	3			N	-0-			-0-
11	510 #	50	-0-	-460 B	-1090	50	3			N	-0-			-0-
12	558 #	578	-0-	20 B	-1070	578	3			N	-0-			-0-
01	558 #	539	-0-	-19 B	-1089	539	3			N	-0-			-0-
02	504 #	629	-0-	125 B	-964	629	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-566	CANCELLED UNDERAGE ->		-398							

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-967							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-99	CANCELLED UNDERAGE ->		-490							
09	300 #	306	-0-	6 B	-93	306	3			N	-0-			-0-
10	310 #	261	-0-	-49 B	-142	261	3			N	-0-			-0-
11	300 #	107	-0-	-193 B	-335	107	3			N	-0-			-0-
12	310 #	332	-0-	22 B	-313	332	3			N	-0-			-0-
01	310 #	293	-0-	-17 B	-330	293	3			N	-0-			-0-
02	280 #	292	-0-	12 B	-318	292	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-259	CANCELLED UNDERAGE ->		-59							

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	68 R	68	-0-	-0-	B -0-	43	3	1	4	Y	22	20	1			3
						24	9									
10	88 R	88	-0-	-0-	B -0-	58	3	30	9	Y	27	25	1			5
11	108 R	108	-0-	-0-	B -0-	85	3	23	9	Y	21	23	1			3
12	104 R	104	-0-	-0-	B -0-	92	3	12	9	Y	11	13	1			1
01	74 R	74	-0-	-0-	B -0-	62	3	12	9	Y	11	11	1			1
*02	64 R	64	-0-	-0-	B -0-	51	3	13	9	Y	12	12	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -444 CANCELLED UNDERAGE -> -921																
09	1080 #	1104	-0-	24	B	-420	1104	3			N	-0-				-0-
10	1116 #	892	-0-	-224	B	-644	892	3			N	-0-				-0-
11	1050 #	408	-0-	-642	B	-1286	408	3			N	-0-				-0-
12	1147 #	1153	-0-	6	B	-1280	1153	3			N	-0-				-0-
01	1147 #	1079	-0-	-68	B	-1348	1079	3			N	-0-				-0-
02	1036 #	1099	-0-	63	B	-1285	1099	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -934 CANCELLED UNDERAGE -> -351																

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1424 CANCELLED UNDERAGE -> -428																
09	420 #	57	-0-	-363	B	-1787	49	3	1	4	Y	6	5	1		1
							7	9								
10	1860 #	46	-0-	-1814	B	-3601	46	3			Y	-0-	1	1		-0-
11	1800 #	39	-0-	-1761	B	-5362	39	3			Y	-0-				-0-
12	1860 #	40	-0-	-1820	B	-7182	40	3			Y	-0-				-0-
01	62 #	34	-0-	-28	B	-7210	34	3			Y	-0-				-0-
02	56 #	25	-0-	-31	B	-7241	25	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5817 CANCELLED UNDERAGE -> -1424																

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-96	CANCELLED UNDERAGE ->		-56						
09	30 #	14	-0-	-16 B	-112	14	3		N	-0-			-0-
10	31 #	11	-0-	-20 B	-132	11	3		N	-0-			-0-
11	13 #	-0-	-0-	-13 B	-145				N	-0-			-0-
12	14 #	-0-	-0-	-14 B	-159				N	-0-			-0-
01	14 #	21	-0-	7 B	-152	21	3		N	-0-			-0-
02	14 #	25	-0-	11 B	-141	25	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-63	CANCELLED UNDERAGE ->		-78						

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-491	CANCELLED UNDERAGE ->		-743						
09	960 #	952	-0-	-8 B	-499	952	3		N	-0-			-0-
10	992 #	830	-0-	-162 B	-661	830	3		N	-0-			-0-
11	930 #	308	-0-	-622 B	-1283	308	3		N	-0-			-0-
12	992 #	1072	-0-	80 B	-1203	1072	3		N	-0-			-0-
01	992 #	988	-0-	-4 B	-1207	988	3		N	-0-			-0-
02	896 #	1032	-0-	136 B	-1071	1032	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-796	CANCELLED UNDERAGE ->		-275						

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-527	CANCELLED UNDERAGE ->		-745						
09	990 #	989	-0-	-1 B	-528	989	3		N	-0-			-0-
10	1023 #	833	-0-	-190 B	-718	833	3		N	-0-			-0-
11	960 #	205	-0-	-755 B	-1473	205	3		N	-0-			-0-
12	1023 #	1076	-0-	53 B	-1420	1076	3		N	-0-			-0-
01	1023 #	995	-0-	-28 B	-1448	995	3		N	-0-			-0-
02	924 #	1054	-0-	130 B	-1318	1054	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-974	CANCELLED UNDERAGE ->		-344						

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-75	CANCELLED UNDERAGE ->		-88						
09	30 #	51	-0-	21 B	-54	51	3		N	-0-			-0-
10	31 #	56	-0-	25 B	-29	56	3		N	-0-			-0-
11	30 #	18	-0-	-12 B	-41	18	3		N	-0-			-0-
12	31 #	63	-0-	32 B	-9	63	3		N	-0-			-0-
01	31 #	18	-0-	-13 B	-22	18	3		N	-0-			-0-
02	28 #	18	-0-	-10 B	-32	18	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-32									

BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-178									
09	330 #	339	-0-	9 B	-169	339	3		Y	-0-			24
10	341 #	348	-0-	7 B	-162	348	3		Y	-0-			24
11	330 #	335	-0-	5 B	-157	335	3		Y	-0-			24
12	341 #	310	-0-	-31 B	-188	310	3		Y	-0-			24
01	341 #	144	-0-	-197 B	-385	144	3		Y	-0-			24
02	308 #	303	-0-	-5 B	-390	303	3		Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-233	CANCELLED UNDERAGE ->		-157						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. //CONT.// 046623
FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-137	CANCELLED UNDERAGE ->		-314						
09	570 #	561	-0-	-9 B	-146	561	3		Y	-0-			54
10	589 #	582	-0-	-7 B	-153	582	3		Y	-0-			54
11	570 #	564	-0-	-6 B	-159	564	3		Y	-0-			54
12	589 #	623	-0-	34 B	-125	623	3		Y	-0-			54
01	663 R	788	-0-	125 B	-0-	788	3		Y	-0-			54
*02	550 R	550	-0-	-0- B	-0-	550	3		Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-752	CANCELLED UNDERAGE ->		-497						
09	2190 #	2154	-0-	-36 B	-788	2154	3		N	-0-			-0-
10	2263 #	2211	-0-	-52 B	-840	2211	3		N	-0-			-0-
11	2160 #	2122	-0-	-38 B	-878	2122	3		N	-0-			-0-
12	2232 #	2235	-0-	3 B	-875	2235	3		N	-0-			-0-
01	2232 #	2315	-0-	83 B	-792	2315	3		N	-0-			-0-
02	2016 #	1991	-0-	-25 B	-817	1991	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-151	CANCELLED UNDERAGE ->		-666						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3						
09	540 #	462	-0-	-78 B	-78	462	3		Y	-0-			-0-
10	558 #	405	-0-	-153 B	-231	405	3		Y	-0-			-0-
11	540 #	346	-0-	-194 B	-425	346	3		Y	-0-			-0-
12	558 #	402	-0-	-156 B	-581	402	3		Y	-0-			-0-
01	558 #	442	-0-	-116 B	-697	442	3		Y	-0-			-0-
02	420 #	370	-0-	-50 B	-747	370	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-747									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-254	CANCELLED UNDERAGE ->		-192						
09	690 #	648	-0-	-42 B	-296	648	3		N	-0-			-0-
10	713 #	702	-0-	-11 B	-307	702	3		N	-0-			-0-
11	660 #	666	-0-	6 B	-301	666	3		N	-0-			-0-
12	682 #	665	-0-	-17 B	-318	665	3		N	-0-			-0-
01	713 #	599	-0-	-114 B	-432	599	3		N	-0-			-0-
02	644 #	543	-0-	-101 B	-533	543	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-285	CANCELLED UNDERAGE ->		-248						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-508	CANCELLED UNDERAGE ->		-577						
09	1080 #	930	-0-	-150 B	-658	930	3		N	-0-			-0-
10	1085 #	1119	-0-	34 B	-624	1119	3		N	-0-			-0-
11	1020 #	1108	-0-	88 B	-536	1108	3		N	-0-			-0-
12	1054 #	1056	-0-	2 B	-534	1056	3		N	-0-			-0-
01	1116 #	766	-0-	-350 B	-884	766	3		N	-0-			-0-
02	1008 #	823	-0-	-185 B	-1069	823	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-685	CANCELLED UNDERAGE ->		-384						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-222	CANCELLED UNDERAGE ->		-227						
09	510 #	465	-0-	-45 B	-267	465	3		N	-0-			-0-
10	527 #	506	-0-	-21 B	-288	506	3		N	-0-			-0-
11	510 #	480	-0-	-30 B	-318	480	3		N	-0-			-0-
12	527 #	485	-0-	-42 B	-360	485	3		N	-0-			-0-
01	496 #	477	-0-	-19 B	-379	477	3		N	-0-			-0-
02	448 #	398	-0-	-50 B	-429	398	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-207	CANCELLED UNDERAGE ->		-222						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-145	CANCELLED UNDERAGE ->		-119						
09	270 #	258	-0-	-12 B	-157	258	3		N	-0-			-0-
10	279 #	266	-0-	-13 B	-170	266	3		N	-0-			-0-
11	270 #	257	-0-	-13 B	-183	257	3		N	-0-			-0-
12	279 #	275	-0-	-4 B	-187	275	3		N	-0-			-0-
01	279 #	280	-0-	1 B	-186	280	3		N	-0-			-0-
02	252 #	257	-0-	5 B	-181	257	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-42	CANCELLED UNDERAGE ->		-139						

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-731	CANCELLED UNDERAGE ->		-796						
09	1140 #	1195	-0-	55 B	-676	1195	3		Y	-0-			-0-
10	1302 #	1216	-0-	-86 B	-762	1216	3		Y	-0-			-0-
11	1260 #	1151	-0-	-109 B	-871	1151	3		Y	-0-			-0-
12	1302 #	1153	-0-	-149 B	-1020	1153	3		Y	-0-			-0-
01	1240 #	1139	-0-	-101 B	-1121	1139	3		Y	-0-			-0-
02	1120 #	1030	-0-	-90 B	-1211	1030	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-535	CANCELLED UNDERAGE ->		-676						

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1080 #	993	-0-	-87 B	-87	964	3	29 9	Y	26	26 0		4
10	1116 #	1066	-0-	-50 B	-137	1034	3	32 9	Y	29	29 0		4
*11	1080 #	1031	-0-	-49 B	-186	990	3	41 9	Y	37	35 0		6
*12	1085 #	999	-0-	-86 B	-272	958	3	41 9	Y	37	38 0		5
*01	1054 #	1055	-0-	1 B	-271	1018	3	37 9	Y	34	33 0		6
02	952 #	921	-0-	-31 B	-302	888	3	33 9	Y	30	29 0		7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-302									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-197	CANCELLED UNDERAGE ->		-66									
09	1470 #	1558	-0-	88	B -109	1558	3			N	-0-					-0-
10	1519 #	1624	-0-	105	B -4	1624	3			N	-0-					-0-
*11	1574 R	1578	-0-	4	B -0-	1578	3			N	-0-					-0-
*12	1639 R	1639	-0-	-0-	B -0-	1639	3			N	-0-					-0-
*01	1633 R	1633	-0-	-0-	B -0-	1633	3			N	-0-					-0-
*02	1477 R	1477	-0-	-0-	B -0-	1477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-138									
09	233 R	233	-0-	-0-	B -0-	198	3	35	9	Y	32	32	0			2
10	251 R	251	-0-	-0-	B -0-	210	3	41	9	Y	37	38	0			1
*11	245 R	245	-0-	-0-	B -0-	204	3	41	9	Y	37	37	0			1
*12	294 R	294	-0-	-0-	B -0-	251	3	4	4	Y	35	35	0			1
						39	9									
*01	234 R	234	-0-	-0-	B -0-	191	3	1	4	Y	38	38	0			1
						42	9									
02	112 #	84	-0-	-28	B -28	58	3	26	9	Y	24	24	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-28												

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-692	CANCELLED UNDERAGE ->		-494									
09	780 #	816	-0-	36	B -656	793	3	23	9	N	21	19	0			4
10	930 #	849	-0-	-81	B -737	821	3	28	9	N	25	26	0			3
11	900 #	798	-0-	-102	B -839	779	3	19	9	N	17	17	0			3
12	930 #	789	-0-	-141	B -980	767	3	22	9	N	20	21	0			2
01	837 #	795	-0-	-42	B -1022	778	3	17	9	N	15	14	0			3
02	756 #	662	-0-	-94	B -1116	643	3	19	9	N	17	16	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-460	CANCELLED UNDERAGE ->		-656									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-172									
09	181 R	181	-0-	-0-	B -0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	188 R	188	-0-	-0-	B -0-	188	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	177	-0-	-3	B -3	177	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	181	-0-	-5	B -8	181	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	185	-0-	-1	B -9	185	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	163	-0-	-5	B -14	163	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-14												

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-875	CANCELLED UNDERAGE ->		-877									
09	420 #	171	-0-	-249	B -1124	171	3			N	-0-					-0-
10	434 #	182	-0-	-252	B -1376	182	3			N	-0-					-0-
11	300 #	214	-0-	-86	B -1462	214	3			N	-0-					-0-
12	248 #	343	-0-	95	B -1367	343	3			N	-0-					-0-
01	186 #	201	-0-	15	B -1352	201	3			N	-0-					-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	B -1548					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-783	CANCELLED UNDERAGE ->		-765									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-278	CANCELLED UNDERAGE ->		-232									
09	990 #	938	-0-	-52	B -330	938	3			Y	-0-					-0-
10	992 #	975	-0-	-17	B -347	975	3			Y	-0-					-0-
11	960 #	939	-0-	-21	B -368	939	3			Y	-0-					-0-
12	961 #	962	-0-	1	B -367	962	3			Y	-0-					-0-
01	961 #	996	-0-	35	B -332	996	3			Y	-0-					-0-
02	868 #	872	-0-	4	B -328	872	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-90	CANCELLED UNDERAGE ->		-238									

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-799	CANCELLED UNDERAGE ->		-232									
09	600 #	649	-0-	49	B -750	649	3			Y	-0-					-0-
10	589 #	634	-0-	45	B -705	634	3			Y	-0-					-0-
11	600 #	595	-0-	-5	B -710	595	3			Y	-0-					-0-
12	620 #	603	-0-	-17	B -727	603	3			Y	-0-					-0-
01	620 #	462	-0-	-158	B -885	462	3			Y	-0-					-0-
02	560 #	484	-0-	-76	B -961	484	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-256	CANCELLED UNDERAGE ->		-705									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-383	CANCELLED UNDERAGE ->		-10									
09	780 #	788	-0-	8	B -375	754	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	806 #	815	-0-	9	B -366	783	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	780 #	763	-0-	-17	B -383	734	3	29	9	Y	26	26	0			1
*12	806 #	788	-0-	-18	B -401	753	3	35	9	Y	32	32	0			1
*01	806 #	787	-0-	-19	B -420	751	3	36	9	Y	33	33	0			1
02	728 #	712	-0-	-16	B -436	678	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-70	CANCELLED UNDERAGE ->		-366									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-41	CANCELLED UNDERAGE ->		-3373									
09	60 #	90	-0-	30	B -11	90	3			Y	-0-					-0-
10	93 #	104	-0-	11	B -0-	104	3			Y	-0-					-0-
*11	131 R	131	-0-	-0-	B -0-	131	3			Y	-0-					-0-
*12	138 R	138	-0-	-0-	B -0-	138	3			Y	-0-					-0-
*01	137 R	137	-0-	-0-	B -0-	136	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	112 #	106	-0-	-6	B -6	106	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-95	CANCELLED UNDERAGE ->		-447									
09	870 #	861	-0-	-9	B -104	861	3			N	-0-					-0-
10	899 #	884	-0-	-15	B -119	884	3			N	-0-					-0-
*11	870 #	796	-0-	-74	B -193	796	3			N	-0-					-0-
*12	899 #	725	-0-	-174	B -367	725	3			N	-0-					-0-
*01	899 #	686	-0-	-213	B -580	686	3			N	-0-					-0-
02	812 #	668	-0-	-144	B -724	668	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-629	CANCELLED UNDERAGE ->		-95									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1359	CANCELLED UNDERAGE ->			-1					
09	1620 #	1378	-0-	-242	B -1601	1378	3		N	-0-			-0-
10	1674 #	1589	-0-	-85	B -1686	1589	3		N	-0-			-0-
11	1530 #	1546	-0-	16	B -1670	1546	3		N	-0-			-0-
12	1581 #	1612	-0-	31	B -1639	1612	3		N	-0-			-0-
01	1581 #	1444	-0-	-137	B -1776	1444	3		N	-0-			-0-
02	1456 #	1380	-0-	-76	B -1852	1380	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-540	CANCELLED UNDERAGE ->			-1312					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-439									
09	2310 #	2201	-0-	-109	B -548	2201	3		N	-0-			-0-
10	2387 #	2425	-0-	38	B -510	2425	3		N	-0-			-0-
*11	2250 #	2355	-0-	105	B -405	2355	3		N	-0-			-0-
*12	2325 #	2457	-0-	132	B -273	2457	3		N	-0-			-0-
*01	2418 #	2524	-0-	106	B -167	2524	3		N	-0-			-0-
02	2184 #	2202	-0-	18	B -149	2202	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-109	CANCELLED UNDERAGE ->			-40					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6565									
09	2730 #	2624	-0-	-106	B -6671	2624	3		Y	-0-			-0-
10	2542 #	3530	-0-	988	B -5683	3530	3		Y	-0-			-0-
11	1560 #	2884	-0-	1324	B -4359	2884	3		Y	-0-			-0-
12	2697 #	2622	-0-	-75	B -4434	2622	3		Y	-0-			-0-
01	3534 #	1176	-0-	-2358	B -6792	1176	3		Y	-0-			-0-
02	3192 #	3174	-0-	-18	B -6810	3174	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2557	CANCELLED UNDERAGE ->			-4253					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-583									
09	780 #	495	-0-	-285 B	-868	495	3		Y	-0-			-0-
10	806 #	413	-0-	-393 B	-1261	413	3		Y	-0-			-0-
11	780 #	548	-0-	-232 B	-1493	548	3		Y	-0-			-0-
12	558 #	531	-0-	-27 B	-1520	531	3		Y	-0-			-0-
01	558 #	500	-0-	-58 B	-1578	500	3		Y	-0-			-0-
02	504 #	423	-0-	-81 B	-1659	423	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1076	CANCELLED UNDERAGE ->		-583						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-887	CANCELLED UNDERAGE ->		-201						
09	510 #	434	-0-	-76 B	-963	434	3		N	-0-			-0-
10	527 #	566	-0-	39 B	-924	566	3		N	-0-			-0-
11	420 #	546	-0-	126 B	-798	546	3		N	-0-			-0-
12	434 #	509	-0-	75 B	-723	509	3		N	-0-			-0-
01	558 #	462	-0-	-96 B	-819	462	3		N	-0-			-0-
02	504 #	454	-0-	-50 B	-869	454	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-222	CANCELLED UNDERAGE ->		-647						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-180	CANCELLED UNDERAGE ->		-136						
09	870 #	842	-0-	-28 B	-208	842	3		N	-0-			-0-
10	899 #	885	-0-	-14 B	-222	885	3		N	-0-			-0-
11	840 #	847	-0-	7 B	-215	847	3		N	-0-			-0-
12	868 #	854	-0-	-14 B	-229	854	3		N	-0-			-0-
01	899 #	867	-0-	-32 B	-261	867	3		N	-0-			-0-
02	812 #	785	-0-	-27 B	-288	785	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-115	CANCELLED UNDERAGE ->		-173						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-237	CANCELLED UNDERAGE ->		-445						
09	450 #	38	-0-	-412 B	-649	38	3		Y	-0-			-0-
10	465 #	2	-0-	-463 B	-1112	2	3		Y	-0-			-0-
*11	450 #	5	-0-	-445 B	-1557	5	3		Y	-0-			-0-
*12	465 #	6	-0-	-459 B	-2016	6	3		Y	-0-			-0-
*01	248 #	17	-0-	-231 B	-2247	17	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-2275				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2038	CANCELLED UNDERAGE ->		-237						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-91	CANCELLED UNDERAGE ->		-4						
09	2070 #	2013	-0-	-57 B	-148	2013	3		N	-0-			-0-
10	2139 #	2191	-0-	52 B	-96	2191	3		N	-0-			-0-
*11	2070 #	1920	-0-	-150 B	-246	1920	3		N	-0-			-0-
*12	2108 #	2139	-0-	31 B	-215	2139	3		N	-0-			-0-
*01	2139 #	2101	-0-	-38 B	-253	2101	3		N	-0-			-0-
02	1932 #	1851	-0-	-81 B	-334	1851	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-326	CANCELLED UNDERAGE ->		-8						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	577 R	577	-0-	-0- B	-0-	548	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
10	592 R	592	-0-	-0- B	-0-	562	3	30	9	Y	27	26	0			1
11	560 R	560	-0-	-0- B	-0-	531	3	29	9	Y	26	26	0			1
12	575 R	575	-0-	-0- B	-0-	545	3	30	9	Y	27	28	0			-0-
01	570 R	570	-0-	-0- B	-0-	540	3	30	9	Y	27	26	0			1
*02	522 R	522	-0-	-0- B	-0-	496	3	26	9	Y	24	24	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -913 CANCELLED UNDERAGE -> -1148																
09	540 #	530	-0-	-10 B	-923	530	3			N	-0-					-0-
10	558 #	557	-0-	-1 B	-924	557	3			N	-0-					-0-
11	540 #	527	-0-	-13 B	-937	527	3			N	-0-					-0-
12	558 #	553	-0-	-5 B	-942	553	3			N	-0-					-0-
01	558 #	379	-0-	-179 B	-1121	379	3			N	-0-					-0-
02	504 #	350	-0-	-154 B	-1275	350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -362 CANCELLED UNDERAGE -> -913																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2017 - P/A 10/19/17																

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -500 CANCELLED UNDERAGE -> -289														
09	840	# 737	-0-	-103	B	-603	737	3		N	-0-			-0-
10	868	# 804	-0-	-64	B	-667	804	3		N	-0-			-0-
11	810	# 751	-0-	-59	B	-726	751	3		N	-0-			-0-
12	806	# 801	-0-	-5	B	-731	801	3		N	-0-			-0-
01	806	# 788	-0-	-18	B	-749	788	3		N	-0-			-0-
02	728	# 706	-0-	-22	B	-771	706	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -271 CANCELLED UNDERAGE -> -500														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -189 CANCELLED UNDERAGE -> -74														
09	930	# 840	-0-	-90	B	-279	840	3		N	-0-			-0-
10	961	# 921	-0-	-40	B	-319	921	3		N	-0-			-0-
11	900	# 849	-0-	-51	B	-370	849	3		N	-0-			-0-
12	930	# 870	-0-	-60	B	-430	870	3		N	-0-			-0-
01	930	# 846	-0-	-84	B	-514	846	3		N	-0-			-0-
02	840	# 746	-0-	-94	B	-608	746	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -419 CANCELLED UNDERAGE -> -189														

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -190														
09	480	# 445	-0-	-35	B	-225	445	3		N	-0-			-0-
10	496	# 478	-0-	-18	B	-243	478	3		N	-0-			-0-
11	480	# 465	-0-	-15	B	-258	465	3		N	-0-			-0-
12	496	# 319	-0-	-177	B	-435	319	3		N	-0-			-0-
01	465	# 187	-0-	-278	B	-713	187	3		N	-0-			-0-
02	448	# 222	-0-	-226	B	-939	222	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -749 CANCELLED UNDERAGE -> -190														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-414	CANCELLED UNDERAGE ->		-537							
09	1140 #	990	-0-	-150	B	-564	990	3		N	-0-			-0-
10	1178 #	1081	-0-	-97	B	-661	1081	3		N	-0-			-0-
11	1110 #	991	-0-	-119	B	-780	991	3		N	-0-			-0-
12	1116 #	1020	-0-	-96	B	-876	1020	3		N	-0-			-0-
01	1085 #	982	-0-	-103	B	-979	982	3		N	-0-			-0-
02	980 #	915	-0-	-65	B	-1044	915	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-630	CANCELLED UNDERAGE ->		-414							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1561 R	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	3		Y	-0-			-0-
10	1711 R	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	3		Y	-0-			-0-
*11	2169 R	2169	-0-	-0-	B	-0-	2169	3		Y	-0-			-0-
*12	2413 R	2413	-0-	-0-	B	-0-	2413	3		Y	-0-			-0-
*01	2392 R	2392	-0-	-0-	B	-0-	2377	3	15 4	Y	-0-			-0-
02	2016 #	1856	-0-	-160	B	-160	1856	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-160										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-281	CANCELLED UNDERAGE ->		-53						
09	570 #	527	-0-	-43	B	-324	527	3	N	-0-			-0-
10	558 #	557	-0-	-1	B	-325	557	3	N	-0-			-0-
11	540 #	544	-0-	4	B	-321	544	3	N	-0-			-0-
12	558 #	572	-0-	14	B	-307	572	3	N	-0-			-0-
01	558 #	584	-0-	26	B	-281	584	3	N	-0-			-0-
02	504 #	528	-0-	24	B	-257	528	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-44	CANCELLED UNDERAGE ->		-213						

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	2254 R	2254	-0-	-0-	B	-0-	2254	3	N	-0-			-0-
10	2556 R	2556	-0-	-0-	B	-0-	2556	3	N	-0-			-0-
11	2456 R	2456	-0-	-0-	B	-0-	2456	3	N	-0-			-0-
12	2386 R	2386	-0-	-0-	B	-0-	2386	3	N	-0-			-0-
01	2431 R	2431	-0-	-0-	B	-0-	2431	3	N	-0-			-0-
*02	2055 R	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-208	CANCELLED UNDERAGE ->		-60						
09	570 #	535	-0-	-35	B	-243	535	3	N	-0-			-0-
10	589 #	573	-0-	-16	B	-259	573	3	N	-0-			-0-
11	570 #	547	-0-	-23	B	-282	547	3	N	-0-			-0-
12	558 #	555	-0-	-3	B	-285	555	3	N	-0-			-0-
01	558 #	563	-0-	5	B	-280	563	3	N	-0-			-0-
02	504 #	497	-0-	-7	B	-287	497	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-84	CANCELLED UNDERAGE ->		-203						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-53	CANCELLED UNDERAGE ->		-228									
09	420 #	406	-0-	-14	B -67	406	3			N	-0-					-0-
10	434 #	414	-0-	-20	B -87	414	3			N	-0-					-0-
11	420 #	400	-0-	-20	B -107	400	3			N	-0-					-0-
12	434 #	407	-0-	-27	B -134	407	3			N	-0-					-0-
01	434 #	445	-0-	11	B -123	445	3			N	-0-					-0-
02	392 #	415	-0-	23	B -100	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-81	CANCELLED UNDERAGE ->		-19									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-475	CANCELLED UNDERAGE ->		-624									
09	900 #	803	-0-	-97	B -572	803	3			Y	-0-					-0-
10	899 #	835	-0-	-64	B -636	835	3			Y	-0-					-0-
11	870 #	799	-0-	-71	B -707	799	3			Y	-0-					-0-
12	868 #	838	-0-	-30	B -737	816	3	22	9	Y	20	17	0			3
01	837 #	801	-0-	-36	B -773	772	3	29	9	Y	26	25	0			4
02	756 #	513	-0-	-243	B -1016	485	3	28	9	Y	25	24	0			5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-541	CANCELLED UNDERAGE ->		-475									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2490 #	2146	-0-	-344	B -344	2098	3	48	9	Y	44	48	0			11
10	2573 #	2630	-0-	57	B -287	2576	3	54	9	Y	49	53	0			7
11	2490 #	2595	-0-	105	B -182	2540	3	55	9	Y	50	50	0			7
12	2511 #	2489	-0-	-22	B -204	2448	3	41	9	Y	37	39	0			5
01	2573 #	2286	-0-	-287	B -491	2260	3	26	9	Y	24	25	0			4
02	2324 #	1203	-0-	-1121	B -1612	1189	3	14	9	Y	13	14	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1612												

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1050	CANCELLED UNDERAGE ->		-323									
09	1440 #	1086	-0-	-354	B -1404	943	3	143	9	Y	130	129	0			2
10	1643 #	1485	-0-	-158	B -1562	1341	3	144	9	Y	131	130	0			3
*11	1590 #	1299	-0-	-291	B -1853	1154	3	145	9	Y	132	130	0			5
*12	1643 #	1727	-0-	84	B -1769	1597	3	130	9	Y	118	122	0			1
*01	1488 #	1716	-0-	228	B -1541	1602	3	114	9	Y	104	103	0			2
02	1344 #	1475	-0-	131	B -1410	1369	3	106	9	Y	96	95	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-803	CANCELLED UNDERAGE ->		-607									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2971												
09	480 #	470	-0-	-10	B -2981	413	3	57	9	Y	52	52	0			1
10	496 #	511	-0-	15	B -2966	454	3	57	9	Y	52	52	0			1
*11	480 #	2152	-0-	1672	B -1294	2094	3	58	9	Y	53	52	0			2
*12	496 #	971	-0-	475	B -819	912	3	59	9	Y	54	55	0			1
*01	496 #	616	-0-	120	B -699	560	3	56	9	Y	51	51	0			1
02	448 #	495	-0-	47	B -652	441	3	54	9	Y	49	48	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10	CANCELLED UNDERAGE ->		-642									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-334												
09	1890 #	1834	-0-	-56	B -390	1800	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	1891 #	1920	-0-	29	B -361	1888	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	1830 #	1833	-0-	3	B -358	1804	3	29	9	Y	26	26	0			1
*12	1891 #	1883	-0-	-8	B -366	1848	3	35	9	Y	32	32	0			1
*01	1922 #	1790	-0-	-132	B -498	1754	3	36	9	Y	33	33	0			1
02	1736 #	1475	-0-	-261	B -759	1441	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-457	CANCELLED UNDERAGE ->		-302									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-276	CANCELLED UNDERAGE ->		-2005									
09	1050 #	847	-0-	-203	B -479	822	3	25	9	N	23	25	0			6
10	1271 #	948	-0-	-323	B -802	894	3	54	9	N	49	48	0			7
11	1230 #	1083	-0-	-147	B -949	1028	3	55	9	N	50	50	0			7
12	1271 #	1014	-0-	-257	B -1206	965	3	1	4	N	44	45	0			6
						48	9									
01	1240 #	1023	-0-	-217	B -1423	956	3	9	4	N	53	51	0			8
						58	9									
02	1008 #	957	-0-	-51	B -1474	902	3	55	9	N	50	48	0			10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1198	CANCELLED UNDERAGE ->		-276									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1656	CANCELLED UNDERAGE ->		-1000									
09	270 #	183	-0-	-87	B -1743	183	3			Y	-0-					-0-
10	279 #	119	-0-	-160	B -1903	119	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	156	-0-	-114	B -2017	156	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	252	-0-	-27	B -2044	252	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	358	-0-	110	B -1934	358	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	225	-0-	57	B -1877	225	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-388	CANCELLED UNDERAGE ->		-1489									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-340	CANCELLED UNDERAGE ->		-601									
09	1200 #	1100	-0-	-100	B -440	1100	3			N	-0-					-0-
10	1240 #	1094	-0-	-146	B -586	1094	3			N	-0-					-0-
*11	1140 #	1056	-0-	-84	B -670	1056	3			N	-0-					-0-
*12	1178 #	1052	-0-	-126	B -796	1052	3			N	-0-					-0-
*01	1147 #	1051	-0-	-96	B -892	1051	3			N	-0-					-0-
02	1036 #	977	-0-	-59	B -951	977	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-611	CANCELLED UNDERAGE ->		-340									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-390	CANCELLED UNDERAGE ->		-525									
09	900 #	829	-0-	-71	B -461	829	3			N	-0-					-0-
10	930 #	907	-0-	-23	B -484	907	3			N	-0-					-0-
11	870 #	879	-0-	9	B -475	879	3			N	-0-					-0-
12	899 #	880	-0-	-19	B -494	880	3			N	-0-					-0-
01	899 #	890	-0-	-9	B -503	890	3			N	-0-					-0-
02	812 #	803	-0-	-9	B -512	803	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-131	CANCELLED UNDERAGE ->		-381									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -232														
09	1890 #	1710	-0-	-180	B	-412	1710	3		N	-0-			-0-
10	1953 #	1921	-0-	-32	B	-444	1921	3		N	-0-			-0-
*11	1890 #	1820	-0-	-70	B	-514	1820	3		N	-0-			-0-
*12	1953 #	1835	-0-	-118	B	-632	1835	3		N	-0-			-0-
*01	1922 #	2375	-0-	453	B	-179	2375	3		N	-0-			-0-
02	1736 #	1643	-0-	-93	B	-272	1643	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -272														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -91														
09	390 #	59	-0-	-331	B	-422	59	3		N	-0-			-0-
10	403 #	44	-0-	-359	B	-781	44	3		N	-0-			-0-
11	390 #	41	-0-	-349	B	-1130	41	3		N	-0-			-0-
12	403 #	44	-0-	-359	B	-1489	44	3		N	-0-			-0-
01	310 #	40	-0-	-270	B	-1759	40	3		N	-0-			-0-
02	56 #	24	-0-	-32	B	-1791	24	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1700 CANCELLED UNDERAGE -> -91														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -176 CANCELLED UNDERAGE -> -141														
09	1890 #	1752	-0-	-138	B	-314	1752	3		N	-0-			-0-
10	1953 #	1937	-0-	-16	B	-330	1937	3		N	-0-			-0-
*11	1890 #	1763	-0-	-127	B	-457	1763	3		N	-0-			-0-
*12	1953 #	1790	-0-	-163	B	-620	1790	3		N	-0-			-0-
*01	1922 #	1773	-0-	-149	B	-769	1773	3		N	-0-			-0-
02	1736 #	1376	-0-	-360	B	-1129	1376	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -953 CANCELLED UNDERAGE -> -176														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1102 CANCELLED UNDERAGE -> -22														
09	1020 #	894	-0-	-126	B	-1228	894	3		N	-0-			-0-
10	1054 #	1006	-0-	-48	B	-1276	1006	3		N	-0-			-0-
11	960 #	969	-0-	9	B	-1267	969	3		N	-0-			-0-
12	992 #	980	-0-	-12	B	-1279	980	3		N	-0-			-0-
01	992 #	808	-0-	-184	B	-1463	808	3		N	-0-			-0-
02	896 #	792	-0-	-104	B	-1567	792	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -474 CANCELLED UNDERAGE -> -1093														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-212	CANCELLED UNDERAGE ->			-148								
09	720 #	690	-0-	-30	B	-242	690	3		N	-0-					-0-
10	744 #	726	-0-	-18	B	-260	726	3		N	-0-					-0-
11	720 #	698	-0-	-22	B	-282	698	3		N	-0-					-0-
12	713 #	703	-0-	-10	B	-292	703	3		N	-0-					-0-
01	713 #	691	-0-	-22	B	-314	691	3		N	-0-					-0-
02	644 #	640	-0-	-4	B	-318	640	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-106	CANCELLED UNDERAGE ->			-212								

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-236	CANCELLED UNDERAGE ->			-188								
09	540 #	482	-0-	-58	B	-294	482	3		N	-0-					-0-
10	558 #	527	-0-	-31	B	-325	527	3		N	-0-					-0-
11	510 #	514	-0-	4	B	-321	514	3		N	-0-					-0-
12	527 #	511	-0-	-16	B	-337	511	3		N	-0-					-0-
01	527 #	484	-0-	-43	B	-380	484	3		N	-0-					-0-
02	476 #	431	-0-	-45	B	-425	431	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-193	CANCELLED UNDERAGE ->			-232								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-55	CANCELLED UNDERAGE ->			-111								
09	900 #	907	-0-	7	B	-48	873	3	34 9	Y	31	31	0			1
10	930 #	904	-0-	-26	B	-74	872	3	32 9	Y	29	29	0			1
*11	900 #	862	-0-	-38	B	-112	832	3	30 9	Y	27	27	0			1
*12	930 #	909	-0-	-21	B	-133	874	3	35 9	Y	32	32	0			1
*01	930 #	899	-0-	-31	B	-164	863	3	36 9	Y	33	33	0			1
02	840 #	816	-0-	-24	B	-188	782	3	34 9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-140	CANCELLED UNDERAGE ->			-48								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-915		CANCELLED UNDERAGE ->	-289							
09	1710 #	1531	-0-	-179	B	-1094	1531	3		N	-0-			-0-
10	1767 #	1697	-0-	-70	B	-1164	1697	3		N	-0-			-0-
11	1710 #	1626	-0-	-84	B	-1248	1626	3		N	-0-			-0-
12	1767 #	1662	-0-	-105	B	-1353	1662	3		N	-0-			-0-
01	1705 #	1660	-0-	-45	B	-1398	1660	3		N	-0-			-0-
02	1540 #	1426	-0-	-114	B	-1512	1426	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-597		CANCELLED UNDERAGE ->	-915							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-503		CANCELLED UNDERAGE ->	-183							
09	1830 #	1640	-0-	-190	B	-693	1640	3		N	-0-			-0-
10	1891 #	1817	-0-	-74	B	-767	1817	3		N	-0-			-0-
11	1770 #	1774	-0-	4	B	-763	1774	3		N	-0-			-0-
12	1829 #	1852	-0-	23	B	-740	1852	3		N	-0-			-0-
01	1829 #	1759	-0-	-70	B	-810	1759	3		N	-0-			-0-
02	1652 #	1591	-0-	-61	B	-871	1591	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-395		CANCELLED UNDERAGE ->	-476							

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336 R	336	-0-	-0-	B	-0-	302	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	346 R	346	-0-	-0-	B	-0-	314	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	347 R	347	-0-	-0-	B	-0-	300	3	47	9	Y	43	43	0			1
*12	454 R	454	-0-	-0-	B	-0-	314	3	140	9	Y	127	125	0			3
*01	455 R	455	-0-	-0-	B	-0-	310	3	145	9	Y	132	132	0			3
*02	382 R	382	-0-	-0-	B	-0-	280	3	102	9	Y	93	94	0			2

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	480 #	411	-0-	-69	B	-69	299	3	77	4	Y	32	31	0			5
							35	9									
10	496 #	500	-0-	4	B	-65	475	3	25	9	Y	23	26	0			2
*11	480 #	468	-0-	-12	B	-77	440	3	28	9	Y	25	25	0			2
*12	496 #	495	-0-	-1	B	-78	440	3	55	9	Y	50	48	0			4
*01	496 #	412	-0-	-84	B	-162	370	3	3	4	Y	35	37	0			2
							39	9									
02	448 #	354	-0-	-94	B	-256	325	3	29	9	Y	26	26	0			2

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -256

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -709 CANCELLED UNDERAGE -> -833

09	2100 #	1858	-0-	-242	B	-951	1858	3			Y	-0-					-0-
10	2170 #	2024	-0-	-146	B	-1097	2024	3			Y	-0-					-0-
*11	2100 #	1938	-0-	-162	B	-1259	1938	3			Y	-0-					-0-
*12	2077 #	1960	-0-	-117	B	-1376	1960	3			Y	-0-					-0-
*01	2015 #	1880	-0-	-135	B	-1511	1880	3			Y	-0-					-0-
02	1820 #	1722	-0-	-98	B	-1609	1722	3			Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -900 CANCELLED UNDERAGE -> -709

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -27 CANCELLED UNDERAGE -> -900																
09	1710 #	1682	-0-	-28	B	-55	1648	3	34	9	Y	31	31	0		1
10	1767 #	1738	-0-	-29	B	-84	1706	3	32	9	Y	29	29	0		1
11	1710 #	1414	-0-	-296	B	-380	1385	3	29	9	Y	26	26	0		1
12	1736 #	1621	-0-	-115	B	-495	1586	3	35	9	Y	32	32	0		1
*01	1736 #	1730	-0-	-6	B	-501	1694	3	36	9	Y	33	33	0		1
02	1568 #	1487	-0-	-81	B	-582	1453	3	34	9	Y	31	31	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -555 CANCELLED UNDERAGE -> -27																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -502 CANCELLED UNDERAGE -> -525																
09	1320 #	1082	-0-	-238	B	-740	1032	3	50	9	N	45	45	0		1
10	1364 #	1103	-0-	-261	B	-1001	1051	3	52	9	N	47	47	0		1
*11	1320 #	1069	-0-	-251	B	-1252	1038	3	31	9	N	28	28	0		1
*12	1147 #	1073	-0-	-74	B	-1326	1038	3	35	9	N	32	32	0		1
*01	1116 #	1050	-0-	-66	B	-1392	1014	3	36	9	N	33	33	0		1
02	1008 #	933	-0-	-75	B	-1467	899	3	34	9	N	31	31	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -965 CANCELLED UNDERAGE -> -502																

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1045 CANCELLED UNDERAGE -> -1001																
09	2850 #	2605	-0-	-245	B	-1290	2605	3			N	-0-				-0-
10	2945 #	2787	-0-	-158	B	-1448	2787	3			N	-0-				-0-
*11	2790 #	2556	-0-	-234	B	-1682	2556	3			N	-0-				-0-
*12	2883 #	2618	-0-	-265	B	-1947	2618	3			N	-0-				-0-
*01	2790 #	2689	-0-	-101	B	-2048	2689	3			N	-0-				-0-
02	2520 #	2374	-0-	-146	B	-2194	2374	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1149 CANCELLED UNDERAGE -> -1045																

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -561 CANCELLED UNDERAGE -> -44																
09	900 #	637	-0-	-263	B	-824	603	3	34	9	Y	31	31	0		1
10	930 #	613	-0-	-317	B	-1141	581	3	32	9	Y	29	29	0		1
*11	930 #	820	-0-	-110	B	-1251	791	3	29	9	Y	26	26	0		1
*12	961 #	911	-0-	-50	B	-1301	876	3	35	9	Y	32	32	0		1
*01	961 #	891	-0-	-70	B	-1371	855	3	36	9	Y	33	33	0		1
02	756 #	808	-0-	52	B	-1319	774	3	34	9	Y	31	31	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -810 CANCELLED UNDERAGE -> -509																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1649	CANCELLED UNDERAGE ->		-3736									
09	2160 #	1960	-0-	-200	B -1849	1846	3	114	9	Y	104	104	0			2
10	2232 #	3674	-0-	1442	B -407	3540	3	134	9	Y	122	122	0			2
*11	2160 #	2137	-0-	-23	B -430	1994	3	143	9	Y	130	127	0			5
*12	2170 #	2530	-0-	360	B -70	2471	3	59	9	Y	54	58	0			1
*01	2232 #	1881	-0-	-351	B -421	1772	3	109	9	Y	99	98	0			2
02	2016 #	1683	-0-	-333	B -754	1558	3	125	9	Y	114	112	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-754												

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5349												
09	2130 #	2099	-0-	-31	B -5380	2027	3	72	9	Y	65	72	0			16
10	2201 #	2286	-0-	85	B -5295	2205	3	81	9	Y	74	80	0			10
11	2130 #	1882	-0-	-248	B -5543	1798	3	84	9	Y	76	75	0			11
12	2201 #	2165	-0-	-36	B -5579	2114	3	51	9	Y	46	50	0			7
01	2201 #	1954	-0-	-247	B -5826	1897	3	57	9	Y	52	51	0			8
02	1988 #	1753	-0-	-235	B -6061	1731	3	22	9	Y	20	24	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-797	CANCELLED UNDERAGE ->		-5264									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20												
09	1607 R	1627	-0-	20	B -0-	1593	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	1023 #	950	-0-	-73	B -73	918	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	990 #	801	-0-	-189	B -262	753	3	48	9	Y	44	44	0			1
*12	1023 #	989	-0-	-34	B -296	941	3	13	4	Y	32	32	0			1
						35	9									
*01	1023 #	1238	-0-	215	B -81	1193	3	9	4	Y	33	33	0			1
						36	9									
*02	2277 R	2358	-0-	81	B -0-	2324	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-26												
09	147 R	173	-0-	26	B -0-	139	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	197 R	197	-0-	-0-	B -0-	165	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	169 R	169	-0-	-0-	B -0-	139	3	30	9	Y	27	27	0			1
*12	185 R	185	-0-	-0-	B -0-	148	3	2	4	Y	32	32	0			1
						35	9									
*01	299 R	299	-0-	-0-	B -0-	261	3	2	4	Y	33	33	0			1
						36	9									
*02	426 R	426	-0-	-0-	B -0-	392	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2943												
09	1020 #	98	-0-	-922	B -3865	65	3	33	9	Y	30	30	0			1
10	1054 #	71	-0-	-983	B -4848	45	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
*11	1020 #	369	-0-	-651	B -5499	339	3	30	9	Y	27	26	0			1
*12	589 #	256	-0-	-333	B -5832	221	3	35	9	Y	32	32	0			1
*01	124 #	422	-0-	298	B -5534	383	3	3	4	Y	33	33	0			1
						36	9									
02	336 #	387	-0-	51	B -5483	353	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2889	CANCELLED UNDERAGE ->		-2594									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	R	173	-0-	-0-	B -0-	139	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	197	R	197	-0-	-0-	B -0-	165	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	214	R	214	-0-	-0-	B -0-	184	3	30	9	Y	27	27	0			1
*12	194	R	194	-0-	-0-	B -0-	157	3	2	4	Y	32	32	0			1
							35	9									
*01	237	R	237	-0-	-0-	B -0-	199	3	2	4	Y	33	33	0			1
							36	9									
*02	421	R	421	-0-	-0-	B -0-	387	3	34	9	Y	31	31	0			1

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -809 CANCELLED UNDERAGE -> -409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	#	1320	-0-	-120	B -929	1302	3	18	9	N	16	16	0			1
10	1488	#	1412	-0-	-76	B -1005	1393	3	19	9	N	17	18	0			-0-
*11	1410	#	1315	-0-	-95	B -1100	1294	3	21	9	N	19	19	0			-0-
*12	1426	#	1353	-0-	-73	B -1173	1333	3	20	9	N	18	17	0			1
*01	1426	#	1326	-0-	-100	B -1273	1307	3	19	9	N	17	17	0			1
02	1288	#	1099	-0-	-189	B -1462	1075	3	24	9	N	22	22	0			1

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -653 CANCELLED UNDERAGE -> -809

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -112 CANCELLED UNDERAGE -> -2192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	1870	-0-	-140	B -252	1870	3			N	-0-					-0-
10	2201	#	2118	-0-	-83	B -335	2118	3			N	-0-					-0-
*11	2130	#	2003	-0-	-127	B -462	2003	3			N	-0-					-0-
*12	2201	#	2059	-0-	-142	B -604	2059	3			N	-0-					-0-
*01	2108	#	1858	-0-	-250	B -854	1858	3			N	-0-					-0-
02	1904	#	1473	-0-	-431	B -1285	1473	3			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1173 CANCELLED UNDERAGE -> -112

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2769 CANCELLED UNDERAGE -> -650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	#	3643	-0-	193	B -2576	3620	3	23	9	N	21	19	0			4
10	3720	#	3857	-0-	137	B -2439	3829	3	28	9	N	25	26	0			3
11	3600	#	3485	-0-	-115	B -2554	3478	3	7	9	N	6	8	0			1
12	3720	#	3440	-0-	-280	B -2834	3425	3	15	9	N	14	14	0			1
01	3720	#	3666	-0-	-54	B -2888	3648	3	18	9	N	16	14	0			3
02	3360	#	3110	-0-	-250	B -3138	3091	3	19	9	N	17	16	0			4

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -699 CANCELLED UNDERAGE -> -2439

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4594	CANCELLED UNDERAGE ->			-1819								
09	1500 #	1274	-0-	-226	B -4820	1274	3			Y	-0-					-0-
10	1550 #	1669	-0-	119	B -4701	1669	3			Y	-0-					-0-
11	1380 #	1715	-0-	335	B -4366	1643	3	72	4	Y	-0-					-0-
12	1426 #	1468	-0-	42	B -4324	1392	3	76	4	Y	-0-					-0-
01	1643 #	1328	-0-	-315	B -4639	1172	3	156	4	Y	-0-					-0-
02	1596 #	1123	-0-	-473	B -5112	1091	3	32	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1014	CANCELLED UNDERAGE ->			-4098								

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-307	CANCELLED UNDERAGE ->			-212								
09	390 #	350	-0-	-40	B -347	350	3			N	-0-					-0-
10	372 #	377	-0-	5	B -342	377	3			N	-0-					-0-
11	360 #	396	-0-	36	B -306	396	3			N	-0-					-0-
12	372 #	432	-0-	60	B -246	432	3			N	-0-					-0-
01	372 #	424	-0-	52	B -194	424	3			N	-0-					-0-
02	364 #	352	-0-	-12	B -206	352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-52	CANCELLED UNDERAGE ->			-154								

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1124												
09	390 #	22	-0-	-368	B -1492	22	3			N	-0-					-0-
10	217 #	19	-0-	-198	B -1690	19	3			N	-0-					-0-
11	120 #	6	-0-	-114	B -1804	6	3			N	-0-					-0-
12	124 #	532	-0-	408	B -1396	532	3			N	-0-					-0-
01	31 #	550	-0-	519	B -877	550	3			N	-0-					-0-
02	28 #	446	-0-	418	B -459	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-459												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	419 R	419	-0-	-0-	B -0-	419	3			Y	-0-					-0-
10	636 R	636	-0-	-0-	B -0-	636	3			Y	-0-					-0-
11	403 R	403	-0-	-0-	B -0-	403	3			Y	-0-					-0-
12	661 R	661	-0-	-0-	B -0-	661	3			Y	-0-					-0-
01	410 R	410	-0-	-0-	B -0-	410	3			Y	-0-					-0-
*02	568 R	568	-0-	-0-	B -0-	568	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570 #	495	-0-	-75	B -75	495	3			Y	-0-					-0-
10	589 #	241	-0-	-348	B -423	241	3			Y	-0-					-0-
11	570 #	781	-0-	211	B -212	780	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	589 #	369	-0-	-220	B -432	368	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	527 #	473	-0-	-54	B -486	473	3			Y	-0-					-0-
02	560 #	31	-0-	-529	B -1015	31	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1015																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	216 R	216	-0-	-0-	B -0-	216	3			Y	-0-					-0-
10	155 #	115	-0-	-40	B -40	115	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	53	-0-	-157	B -197	53	3			Y	-0-					-0-
12	217 #	100	-0-	-117	B -314	100	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	131	-0-	-86	B -400	131	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	208	-0-	12	B -388	207	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -388																

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -71 CANCELLED UNDERAGE -> -79																
09	30 #	45	-0-	15	B -56	19	3	26	9	Y	24	20	0			4
10	31 #	7	-0-	-24	B -80	7	3			Y	-0-	4	0			-0-
11	30 #	11	-0-	-19	B -99	11	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	27	-0-	-4	B -103	27	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	24	-0-	-7	B -110	24	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	24	-0-	-4	B -114	24	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -58 CANCELLED UNDERAGE -> -56																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -979 CANCELLED UNDERAGE -> -1592																
09	960 #	934	-0-	-26	B -1005	924	3	10	9	Y	9	9	0			1
10	992 #	765	-0-	-227	B -1232	755	3	10	9	Y	9	9	0			1
11	960 #	299	-0-	-661	B -1893	288	3	11	9	Y	10	10	0			1
12	992 #	378	-0-	-614	B -2507	367	3	11	9	Y	10	10	0			1
01	992 #	407	-0-	-585	B -3092	397	3	10	9	Y	9	9	0			1
02	868 #	284	-0-	-584	B -3676	273	3	11	9	Y	10	9	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2697 CANCELLED UNDERAGE -> -979																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	660 #	623	-0-	-37	B	-37	623	3		Y	-0-			-0-
10	682 #	535	-0-	-147	B	-184	535	3		Y	-0-			-0-
11	660 #	-0-	-0-	-660	B	-844				Y	-0-			-0-
12	682 #	-0-	-0-	-682	B	-1526				Y	-0-			-0-
01	682 #	-0-	-0-	-682	B	-2208				Y	-0-			-0-
02	588 #	-0-	-0-	-588	B	-2796				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2796														

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -922														
09	780 #	729	-0-	-51	B	-51	729	3		Y	-0-			-0-
10	806 #	781	-0-	-25	B	-76	781	3		Y	-0-			-0-
11	780 #	720	-0-	-60	B	-136	720	3		Y	-0-			-0-
12	806 #	543	-0-	-263	B	-399	543	3		Y	-0-			-0-
01	806 #	770	-0-	-36	B	-435	770	3		Y	-0-			-0-
02	700 #	628	-0-	-72	B	-507	628	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -507														

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -161 CANCELLED UNDERAGE -> -17														
09	30 #	137	-0-	107	B	-54	118	3	19 9	Y	17	14 0		3
10	99 R	153	-0-	54	B	-0-	153	3		Y	-0-	3 0		-0-
11	164 R	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
12	181 R	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
01	173 R	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
*02	125 R	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1	CANCELLED UNDERAGE ->			-46								
09	270 #	262	-0-	-8	B	-9	262	3		Y	-0-					-0-
10	279 #	279	-0-	-0-	B	-9	279	3		Y	-0-					-0-
11	270 #	245	-0-	-25	B	-34	245	3		Y	-0-					-0-
12	279 #	282	-0-	3	B	-31	282	3		Y	-0-					-0-
01	279 #	274	-0-	-5	B	-36	274	3		Y	-0-					-0-
02	252 #	238	-0-	-14	B	-50	238	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-50												

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	176 R	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3		Y	-0-					-0-
10	169 R	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		Y	-0-					-0-
11	74 R	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		Y	-0-					-0-
12	62 #	10	-0-	-52	B	-52	10	3		Y	-0-					-0-
01	395 R	447	-0-	52	B	-0-	447	3		Y	-0-					-0-
02	56 #	35	-0-	-21	B	-21	35	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-21												

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-368												
09	540 #	568	-0-	28	B	-340	568	3		Y	-0-					-0-
10	558 #	580	-0-	22	B	-318	580	3		Y	-0-					-0-
11	540 #	560	-0-	20	B	-298	560	3		Y	-0-					-0-
12	558 #	571	-0-	13	B	-285	571	3		Y	-0-					-0-
01	558 #	538	-0-	-20	B	-305	538	3		Y	-0-					-0-
02	504 #	218	-0-	-286	B	-591	218	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-306	CANCELLED UNDERAGE ->			-285								

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8	CANCELLED UNDERAGE ->			-251								
09	570 #	567	-0-	-3	B	-11	567	3		Y	-0-					-0-
10	593 R	604	-0-	11	B	-0-	604	3		Y	-0-					-0-
11	570 #	548	-0-	-22	B	-22	548	3		Y	-0-					-0-
12	589 #	543	-0-	-46	B	-68	543	3		Y	-0-					-0-
01	589 #	463	-0-	-126	B	-194	463	3		Y	-0-					-0-
02	532 #	486	-0-	-46	B	-240	486	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-240												

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	660 #	438	-0-	-222	B	-222	409	3	29 9	Y	26	25	0			4
10	682 #	301	-0-	-381	B	-603	266	3	35 9	Y	32	31	0			5
11	660 #	787	-0-	127	B	-476	732	3	55 9	Y	50	50	0			5
12	682 #	689	-0-	7	B	-469	659	3	30 9	Y	27	29	0			3
01	682 #	628	-0-	-54	B	-523	578	3	50 9	Y	45	42	0			6
02	616 #	485	-0-	-131	B	-654	471	3	14 9	Y	13	17	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-654												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-409	CANCELLED UNDERAGE ->			-399								
09	810 #	553	-0-	-257 B	-666	553	3			Y	-0-					-0-
10	837 #	941	-0-	104 B	-562	941	3			Y	-0-					-0-
11	810 #	910	-0-	100 B	-462	910	3			Y	-0-					-0-
12	837 #	942	-0-	105 B	-357	942	3			Y	-0-					-0-
01	837 #	922	-0-	85 B	-272	922	3			Y	-0-					-0-
02	756 #	756	-0-	-0- B	-272	756	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-257	CANCELLED UNDERAGE ->			-15								

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	750 #	643	-0-	-107 B	-107	614	3	29	9	Y	26	24	0			4
10	775 #	757	-0-	-18 B	-125	727	3	30	9	Y	27	27	0			4
11	720 #	705	-0-	-15 B	-140	675	3	30	9	Y	27	28	0			3
12	744 #	667	-0-	-77 B	-217	667	3			Y	-0-	3	0			-0-
01	744 #	659	-0-	-85 B	-302	659	3			Y	-0-					-0-
02	672 #	552	-0-	-120 B	-422	552	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-422												

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-138	CANCELLED UNDERAGE ->			-742								
09	1045 R	1183	-0-	138 B	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
10	925 R	925	-0-	-0- B	-0-	924	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	870 #	10	-0-	-860 B	-860	8	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	899 #	8	-0-	-891 B	-1751	7	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	899 #	205	-0-	-694 B	-2445	201	3	4	9	Y	4	3	0			1
02	812 #	816	-0-	4 B	-2441	816	3			Y	-0-	1	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2441												

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-55												
09	900 #	810	-0-	-90 B	-145	786	3	24	9	Y	22	23	0			2
10	1054 #	465	-0-	-589 B	-734	454	3	11	9	Y	10	11	0			1
11	1020 #	831	-0-	-189 B	-923	803	3	28	9	Y	25	24	0			2
12	1054 #	551	-0-	-503 B	-1426	545	3	6	9	Y	5	6	0			1
01	837 #	834	-0-	-3 B	-1429	831	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
02	784 #	570	-0-	-214 B	-1643	567	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1588	CANCELLED UNDERAGE ->			-55								

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-395	CANCELLED UNDERAGE ->			-2198								
09	480 #	219	-0-	-261 B	-656	219	3			N	-0-					-0-
10	496 #	217	-0-	-279 B	-935	217	3			N	-0-					-0-
11	480 #	189	-0-	-291 B	-1226	189	3			N	-0-					-0-
12	341 #	211	-0-	-130 B	-1356	211	3			N	-0-					-0-
01	248 #	273	-0-	25 B	-1331	273	3			N	-0-					-0-
02	196 #	228	-0-	32 B	-1299	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-961	CANCELLED UNDERAGE ->			-338								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	834 R	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
10	625 R	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
11	726 R	726	-0-	-0- B	-0-	725	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	589 #	438	-0-	-151 B	-151	438	3			Y	-0-					-0-
01	589 #	543	-0-	-46 B	-197	536	3	7	9	Y	6	5	0			1
*02	782 R	979	-0-	197 B	-0-	972	3	7	9	Y	6	6	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	318 R	318	-0-	-0- B	-0-	314	3	4	9	Y	4	3	0			1
10	179 R	179	-0-	-0- B	-0-	175	3	4	9	Y	4	4	0			1
11	475 R	475	-0-	-0- B	-0-	473	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
12	548 R	548	-0-	-0- B	-0-	547	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	526 R	526	-0-	-0- B	-0-	523	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*02	315 R	315	-0-	-0- B	-0-	309	3	6	9	Y	5	4	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 #	207	-0-	-123 B	-123	207	3			Y	-0-					-0-
10	341 #	210	-0-	-131 B	-254	210	3			Y	-0-					-0-
11	330 #	208	-0-	-122 B	-376	208	3			Y	-0-					-0-
12	341 #	192	-0-	-149 B	-525	192	3			Y	-0-					-0-
01	341 #	391	-0-	50 B	-475	391	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	357	-0-	161 B	-314	357	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -314																

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -248 CANCELLED UNDERAGE -> -103																
09	DLQ G-10	88	-0-	88 B	-160	88	3			Y	-0-					-0-
10	0 #	138	-0-	138 B	-22	138	3			Y	-0-					-0-
11	106 R	128	-0-	22 B	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	117	-0-	-7 B	-7	117	3			Y	-0-					-0-
01	129 R	136	-0-	7 B	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	103	-0-	-9 B	-9	103	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-296	CANCELLED UNDERAGE ->		-98						
09	600 #	583	-0-	-17	B -313	583	3		Y	-0-			-0-
10	620 #	644	-0-	24	B -289	644	3		Y	-0-			-0-
11	570 #	586	-0-	16	B -273	586	3		Y	-0-			-0-
12	589 #	627	-0-	38	B -235	627	3		Y	-0-			-0-
01	651 #	599	-0-	-52	B -287	599	3		Y	-0-			-0-
02	588 #	539	-0-	-49	B -336	539	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-118	CANCELLED UNDERAGE ->		-218						

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-831	CANCELLED UNDERAGE ->		-214						
09	1470 #	1349	-0-	-121	B -952	1349	3		Y	-0-			-0-
10	1488 #	1525	-0-	37	B -915	1525	3		Y	-0-			-0-
11	1440 #	1305	-0-	-135	B -1050	1305	3		Y	-0-			-0-
12	1488 #	1258	-0-	-230	B -1280	1258	3		Y	-0-			-0-
01	1519 #	1285	-0-	-234	B -1514	1285	3		Y	-0-			-0-
02	1372 #	1046	-0-	-326	B -1840	1046	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1046	CANCELLED UNDERAGE ->		-794						

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-43	CANCELLED UNDERAGE ->		-23						
09	480 #	446	-0-	-34	B -77	446	3		N	-0-			-0-
10	496 #	503	-0-	7	B -70	503	3		N	-0-			-0-
11	480 #	446	-0-	-34	B -104	446	3		N	-0-			-0-
12	496 #	440	-0-	-56	B -160	440	3		N	-0-			-0-
01	496 #	449	-0-	-47	B -207	449	3		N	-0-			-0-
02	448 #	341	-0-	-107	B -314	341	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-278	CANCELLED UNDERAGE ->		-36						

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	510 #	509	-0-	-1	B -1	509	3		Y	-0-			18
10	535 R	536	-0-	1	B -0-	536	3		Y	-0-			18
11	510 #	502	-0-	-8	B -8	502	3		Y	-0-			18
12	527 #	501	-0-	-26	B -34	501	3		Y	-0-			18
01	527 #	499	-0-	-28	B -62	499	3		Y	-0-			18
02	476 #	433	-0-	-43	B -105	433	3		Y	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-105									

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-25	CANCELLED UNDERAGE ->		-62						
09	390 #	381	-0-	-9	B -34	381	2		N	-0-			-0-
10	403 #	403	-0-	-0-	B -34	403	2		N	-0-			-0-
11	390 #	381	-0-	-9	B -43	381	2		N	-0-			-0-
12	403 #	399	-0-	-4	B -47	399	2		N	-0-			-0-
01	403 #	407	-0-	4	B -43	407	2		N	-0-			-0-
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	B -407				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-386	CANCELLED UNDERAGE ->		-21						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-170	CANCELLED UNDERAGE ->			-80								
09	480 #	389	-0-	-91	B -261	386	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	465 #	503	-0-	38	B -223	480	3	23	9	N	21	20	0			1
11	480 #	179	-0-	-301	B -524	156	3	23	9	N	21	21	0			1
12	496 #	64	-0-	-432	B -956	31	3	33	9	N	30	30	0			1
01	496 #	323	-0-	-173	B -1129	300	3	23	9	N	21	21	0			1
02	448 #	502	-0-	54	B -1075	490	3	12	9	N	11	11	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-997	CANCELLED UNDERAGE ->			-78								

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	690 #	609	-0-	-81	B -81	609	3			Y	-0-					54
10	713 #	723	-0-	10	B -71	716	3	7	9	Y	6					60
11	690 #	652	-0-	-38	B -109	649	3	3	9	Y	3					63
12	682 #	653	-0-	-29	B -138	643	3	10	9	Y	9					72
01	713 #	640	-0-	-73	B -211	629	3	11	9	Y	10					82
02	644 #	625	-0-	-19	B -230	612	3	13	9	Y	12					94
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-230												

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	653 R	653	-0-	-0-	B -0-	653	3			Y	-0-					1
10	688 R	688	-0-	-0-	B -0-	688	3			Y	-0-					1
11	804 R	804	-0-	-0-	B -0-	804	3			Y	-0-					1
12	589 #	517	-0-	-72	B -72	517	3			Y	-0-					1
01	589 #	560	-0-	-29	B -101	560	3			Y	-0-					1
02	532 #	605	-0-	73	B -28	605	3			Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-28												

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1231 R	1231	-0-	-0-	B -0-	1231	3			Y	-0-					11
10	1136 R	1136	-0-	-0-	B -0-	1136	3			Y	-0-	11	1			-0-
11	959 R	959	-0-	-0-	B -0-	959	3			Y	-0-					-0-
12	785 R	785	-0-	-0-	B -0-	785	3			Y	-0-					-0-
01	876 R	876	-0-	-0-	B -0-	876	3			Y	-0-					-0-
02	644 #	559	-0-	-85	B -85	559	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-85												

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	686 R	686	-0-	-0-	B -0-	685	3	1	9	Y	1					43
10	750 R	750	-0-	-0-	B -0-	750	3			Y	-0-					43
11	841 R	841	-0-	-0-	B -0-	841	3			Y	-0-					43
12	651 #	487	-0-	-164	B -164	487	3			Y	-0-					43
01	651 #	623	-0-	-28	B -192	623	3			Y	-0-					43
02	588 #	716	-0-	128	B -64	716	3			Y	-0-					43
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-64												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-120	CANCELLED UNDERAGE ->			-75								
09	180 #	156	-0-	-24	B -144	156	3			Y	-0-					-0-
10	155 #	154	-0-	-1	B -145	154	3			Y	-0-					-0-
11	150 #	152	-0-	2	B -143	152	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	149	-0-	-6	B -149	149	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	135	-0-	-20	B -169	135	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	131	-0-	-9	B -178	131	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-60	CANCELLED UNDERAGE ->			-118								

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-21	CANCELLED UNDERAGE ->			-23								
09	270 #	277	-0-	7	B -14	277	3			N	-0-					-0-
10	290 R	304	-0-	14	B -0-	304	3			N	-0-					-0-
11	270 #	268	-0-	-2	B -2	268	3			N	-0-					-0-
12	279 #	256	-0-	-23	B -25	256	3			N	-0-					-0-
01	279 #	284	-0-	5	B -20	284	3			N	-0-					-0-
*02	279 R	299	-0-	20	B -0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1010												
09	900 #	782	-0-	-118	B -1128	782	3			N	-0-					-0-
10	899 #	884	-0-	-15	B -1143	884	3			N	-0-					-0-
11	870 #	780	-0-	-90	B -1233	780	3			N	-0-					-0-
12	899 #	747	-0-	-152	B -1385	747	3			N	-0-					-0-
01	899 #	737	-0-	-162	B -1547	737	3			N	-0-					-0-
02	812 #	677	-0-	-135	B -1682	677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-672	CANCELLED UNDERAGE ->			-1010								

MILLWEE, JOHN F. 569342
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-116	CANCELLED UNDERAGE ->			-159								
09	270 #	154	-0-	-116	B -232	152	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	279 #	246	-0-	-33	B -265	244	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	270 #	215	-0-	-55	B -320	215	3			Y	-0-					2
12	279 #	226	-0-	-53	B -373	224	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	248 #	122	-0-	-126	B -499	121	3	1	9	Y	1					3
02	224 #	62	-0-	-162	B -661	61	3	1	9	Y	1	2	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-545	CANCELLED UNDERAGE ->			-116								

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-404	CANCELLED UNDERAGE ->			-365								
09	600 #	582	-0-	-18	B -422	582	3			N	-0-					19
10	620 #	599	-0-	-21	B -443	599	3			N	-0-					19
11	600 #	522	-0-	-78	B -521	522	3			N	-0-					19
12	589 #	672	-0-	83	B -438	672	3			N	-0-					19
01	589 #	608	-0-	19	B -419	608	3			N	-0-					19
02	532 #	401	-0-	-131	B -550	401	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-248	CANCELLED UNDERAGE ->			-302								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-96									
09	120 #	125	-0-	5 B	-91	125	3		Y	-0-			-0-
10	124 #	136	-0-	12 B	-79	136	3		Y	-0-			-0-
11	120 #	129	-0-	9 B	-70	129	3		Y	-0-			-0-
12	124 #	135	-0-	11 B	-59	135	3		Y	-0-			-0-
01	124 #	130	-0-	6 B	-53	130	3		Y	-0-			-0-
02	112 #	126	-0-	14 B	-39	126	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-39								

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-102	CANCELLED UNDERAGE ->		-73						
09	90 #	75	-0-	-15 B	-117	75	3		Y	-0-			-0-
10	93 #	82	-0-	-11 B	-128	82	3		Y	-0-			-0-
11	90 #	77	-0-	-13 B	-141	77	3		Y	-0-			-0-
12	93 #	81	-0-	-12 B	-153	81	3		Y	-0-			-0-
01	93 #	78	-0-	-15 B	-168	78	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	75	-0-	-9 B	-177	75	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-75		CANCELLED UNDERAGE ->	-102								

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-195	CANCELLED UNDERAGE ->		-176						
09	210 #	175	-0-	-35 B	-230	175	3		Y	-0-			-0-
10	186 #	186	-0-	-0- B	-230	186	3		Y	-0-			-0-
11	180 #	180	-0-	-0- B	-230	180	3		Y	-0-			-0-
12	186 #	201	-0-	15 B	-215	201	3		Y	-0-			-0-
01	186 #	186	-0-	-0- B	-215	186	3		Y	-0-			-0-
02	168 #	197	-0-	29 B	-186	197	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-35		CANCELLED UNDERAGE ->	-151								

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1318									
09	1950 #	1564	-0-	-386 B	-1704	1564	3		Y	-0-			1
10	2015 #	678	-0-	-1337 B	-3041	678	3		Y	-0-			1
11	1950 #	26	-0-	-1924 B	-4965	26	3		Y	-0-			1
12	1860 #	1044	-0-	-816 B	-5781	1044	3		Y	-0-			1
01	1860 #	814	-0-	-1046 B	-6827	814	3		Y	-0-			1
02	1456 #	887	-0-	-569 B	-7396	887	3		Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-6078		CANCELLED UNDERAGE ->	-1318								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1922	CANCELLED UNDERAGE ->			-1394								
09	600 #	1356	-0-	756	B -1166	1356	3			Y	-0-					-0-
10	620 #	1349	-0-	729	B -437	1349	3			Y	-0-					-0-
11	729 R	1166	-0-	437	B -0-	1166	3			Y	-0-					-0-
12	1542 R	1542	-0-	-0-	B -0-	1542	3			Y	-0-					-0-
01	774 R	774	-0-	-0-	B -0-	774	3			Y	-0-					-0-
*02	867 R	867	-0-	-0-	B -0-	867	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1486	CANCELLED UNDERAGE ->			-803								
09	870 #	987	-0-	117	B -1369	987	3			Y	-0-					-0-
10	899 #	550	-0-	-349	B -1718	550	3			Y	-0-					-0-
11	870 #	226	-0-	-644	B -2362	226	3			Y	-0-					-0-
12	899 #	617	-0-	-282	B -2644	617	3			Y	-0-					-0-
01	899 #	376	-0-	-523	B -3167	376	3			Y	-0-					-0-
02	812 #	394	-0-	-418	B -3585	394	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2216	CANCELLED UNDERAGE ->			-1369								

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-325	CANCELLED UNDERAGE ->			-50								
09	390 #	350	-0-	-40	B -365	350	3			Y	-0-					1
10	403 #	380	-0-	-23	B -388	380	3			Y	-0-					1
11	360 #	361	-0-	1	B -387	361	3			Y	-0-					1
12	372 #	377	-0-	5	B -382	377	3			Y	-0-					1
01	372 #	364	-0-	-8	B -390	364	3			Y	-0-					1
02	336 #	351	-0-	15	B -375	351	3			Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-71	CANCELLED UNDERAGE ->			-304								

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2416	CANCELLED UNDERAGE ->			-1518								
09	420 #	566	-0-	146	B -2270	558	3	8	9	Y	7					14
10	372 #	406	-0-	34	B -2236	403	3	3	9	Y	3					17
11	420 #	374	-0-	-46	B -2282	374	3			Y	-0-					17
12	434 #	795	-0-	361	B -1921	795	3			Y	-0-					17
01	434 #	527	-0-	93	B -1828	527	3			Y	-0-					17
02	392 #	579	-0-	187	B -1641	578	3	1	9	Y	1	16	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-46	CANCELLED UNDERAGE ->			-1595								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-40	CANCELLED UNDERAGE ->			-72								
09	30 #	25	-0-	-5	B -45	25	3			N	-0-					-0-
10	31 #	27	-0-	-4	B -49	27	3			N	-0-					-0-
11	30 #	26	-0-	-4	B -53	26	3			N	-0-					-0-
12	31 #	27	-0-	-4	B -57	27	3			N	-0-					-0-
01	31 #	26	-0-	-5	B -62	26	3			N	-0-					-0-
02	28 #	25	-0-	-3	B -65	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-25	CANCELLED UNDERAGE ->			-40								

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2520 #	34	-0-	-2486	-0-	32	3	1	4	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	2604 #	49	-0-	-2555	-0-	46	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	2520 #	41	-0-	-2479	-0-	39	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	496 #	46	-0-	-450	-0-	40	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	34	3	12	9	Y	11	10	1			1
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	25	3	13	9	Y	12	12	1			1

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

09	420 #	142	-0-	-278	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	434 #	143	-0-	-291	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	83	-0-	-127	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

09	300 #	151	-0-	-149	-0-	123	3	28	9	Y	25	22	1			4
10	279 #	225	-0-	-54	-0-	193	3	32	9	Y	29	27	1			6
11	270 #	86	-0-	-184	-0-	53	3	33	9	Y	30	32	1			4
12	415 R	415	-0-	-0-	-0-	382	3	33	9	Y	30	33	1			1
01	434 R	434	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	Y	32	29	1			4
						35	9									
*02	964 R	964	-0-	-0-	-0-	25	1	910	3	Y	26	28	1			2
						29	9									

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	3117 R	3117	-0-	-0-	-0-	2847	3	270	9	Y	245	225	1			37
10	3131 #	3034	-0-	-97	-0-	2679	3	355	9	Y	323	298	1			62
11	3030 #	2402	-0-	-628	-0-	2031	3	371	9	Y	337	357	1			42
12	3486 R	3486	-0-	-0-	-0-	3106	3	380	9	Y	345	372	1			15
01	3222 R	3222	-0-	-0-	-0-	2819	3	403	9	Y	366	335	1			46
*02	3108 R	3108	-0-	-0-	-0-	10	1	2820	3	Y	253	279	1			20
						278	9									

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	1800 #	54	-0-	-1746	-0-	49	3	1	4	Y	4	3	1			1
						4	9									
10	1860 #	126	-0-	-1734	-0-	118	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	1800 #	207	-0-	-1593	-0-	193	3	14	9	Y	13	12	1			2
12	279 #	223	-0-	-56	-0-	214	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

09	1620 #	1010	-0-	-610	-0-	972	3	14	4	Y	22	20	1			3
						24	9									
10	1550 #	1135	-0-	-415	-0-	1105	3	30	9	Y	27	25	1			5
11	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1535	3	55	9	Y	50	49	1			6
12	1550 #	1290	-0-	-260	-0-	1264	3	26	9	Y	24	29	1			1
01	1178 #	1162	-0-	-16	-0-	1112	3	50	9	Y	45	40	1			6
02	1484 #	1452	-0-	-32	-0-	1401	3	51	9	Y	46	48	1			4

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
10	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
11	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
12	589 #	569	-0-	-20	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
01	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
02	532 #	517	-0-	-15	-0-	517	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. 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
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-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

09	1200 #	760	-0-	-440	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
10	1240 #	884	-0-	-356	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
*11	990 #	872	-0-	-118	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
*12	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
*01	921 R	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
02	812 #	782	-0-	-30	-0-	782	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

09	2790 #	2723	-0-	-67	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
10	2942 R	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
11	2844 R	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
12	2922 R	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
01	2883 #	2780	-0-	-103	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
02	2604 #	2540	-0-	-64	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830 #	1646	-0-	-184	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
10	1891 #	1755	-0-	-136	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
*11	1740 #	1685	-0-	-55	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
*12	1798 #	1664	-0-	-134	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
*01	1767 #	1645	-0-	-122	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
02	1596 #	1446	-0-	-150	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

09	58 R	58	-0-	-0-	-0-	23	3	35	9	Y	32	32	0			2
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	26	3	14	9	Y	13	15	0			-0-
*11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	25	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	27	3	1	4	Y	18	17	0			1
						20	9									
*01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	24	3	19	9	Y	17	17	0			1
*02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	26	3	24	9	Y	22	22	0			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

09	2508 R	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
10	2770 R	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
11	2664 R	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
12	2727 R	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
01	2707 R	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
*02	2420 R	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

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-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

09	2070 #	1527	-0-	-543	-0-	1507	3	20	9	Y	18	17	0			3
10	1953 #	1857	-0-	-96	-0-	1810	3	47	9	Y	43	40	0			6
11	1800 #	1645	-0-	-155	-0-	1576	3	69	9	Y	63	62	0			7
12	1860 #	1476	-0-	-384	-0-	1454	3	22	9	Y	20	25	0			2
01	1860 #	1327	-0-	-533	-0-	1314	3	13	9	Y	12	12	0			2
02	1680 #	1155	-0-	-525	-0-	1120	3	35	9	Y	32	28	0			6

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	540 #	421	-0-	-119	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
10	558 #	455	-0-	-103	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
11	540 #	427	-0-	-113	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	496 #	391	-0-	-105	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
01	465 #	343	-0-	-122	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
02	420 #	309	-0-	-111	-0-	309	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

09	660 #	91	-0-	-569	-0-	81	3	10	9	Y	9	9	0			1
10	682 #	465	-0-	-217	-0-	450	3	15	9	Y	14	13	0			2
11	660 #	624	-0-	-36	-0-	577	3	47	9	Y	43	40	0			5
12	682 #	543	-0-	-139	-0-	518	3	25	9	Y	23	26	0			2
01	527 #	352	-0-	-175	-0-	328	3	24	9	Y	22	21	0			3
02	588 #	191	-0-	-397	-0-	170	3	21	9	Y	19	19	0			3

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

09	180 #	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	180 #	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	112 #	75	-0-	-37	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

09	300 #	174	-0-	-126	-0-	141	3	33	9	Y	30	25	0			5
10	279 #	220	-0-	-59	-0-	220	3			Y	-0-	5	0			-0-
11	270 #	193	-0-	-77	-0-	191	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	248 #	221	-0-	-27	-0-	160	3	61	9	Y	55	49	0			6
01	217 #	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-	6	0			-0-
02	196 #	139	-0-	-57	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	60	1	335	3	Y	10					80
						11	9									
10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	61	1	321	3	Y	13					93
						14	9									
11	426 R	426	-0-	-0-	-0-	60	1	355	3	Y	10	89	1			14
						11	9									
12	310 #	304	-0-	-6	-0-	62	1	232	3	Y	9					23
						10	9									
01	355 R	355	-0-	-0-	-0-	61	1	285	3	Y	8					31
						9	9									
02	280 #	265	-0-	-15	-0-	55	1	201	3	Y	8					39
						9	9									

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*02	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

09	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					2
10	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					2
11	600	#	36	-0-	-564	-0-	36	3			Y	-0-					2
12	620	#	487	-0-	-133	-0-	487	3			Y	-0-					2
01	620	#	560	-0-	-60	-0-	560	3			Y	-0-					2
*02	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					2

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

09	630	#	61	-0-	-569	-0-	61	3			Y	-0-					103
10	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					103
11	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					103
12	589	#	548	-0-	-41	-0-	548	3			Y	-0-					103
01	651	#	560	-0-	-91	-0-	560	3			Y	-0-					103
*02	716	R	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					103

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

09	1350	#	1282	-0-	-68	-0-	1282	3			N	-0-	147	1			17
10	1494	R	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					17
11	1380	#	1246	-0-	-134	-0-	1246	3			N	-0-					17
12	1426	#	1275	-0-	-151	-0-	1275	3			N	-0-					17
01	1457	#	1275	-0-	-182	-0-	1275	3			N	-0-					17
02	1316	#	1085	-0-	-231	-0-	1085	3			N	-0-					17

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

09	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	943	2	182	9	Y	165	139	1			46
10	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	994	2	149	9	Y	135	168	1			13
11	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	989	2	143	9	Y	130	112	1			31
12	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1131	2	165	9	Y	150	158	1			23
*01	1382	R	1382	-0-	-0-	-0-	1046	2	336	9	Y	305	260	1			68
02	560	#	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					68

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A 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
09	SWR 10	1347	-0-	1347	102407	1239	2	108	9	Y	98	105	1			16
10	SWR 10	1193	-0-	1193	103600	1096	2	97	9	Y	88	90	1			14
11	SWR 10	1076	-0-	1076	104676	977	2	99	9	Y	90	83	1			21
12	SWR 10	1253	-0-	1253	105929	1135	2	118	9	Y	107	101	1			27
01	SWR 10	1227	-0-	1227	107156	1136	2	91	9	Y	83	101	1			9
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	107156					Y	NO RPT					9

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

09	2556 R	2556	-0-	-0-	-0-	2525	2	31	9	Y	28	24	1			11
10	3050 R	3050	-0-	-0-	-0-	3022	2	28	9	Y	25	30	1			6
11	2930 R	2930	-0-	-0-	-0-	2900	2	30	9	Y	27	23	1			10
12	3127 R	3127	-0-	-0-	-0-	3090	2	37	9	Y	34	35	1			9
*01	3303 R	3303	-0-	-0-	-0-	3225	2	78	9	Y	71	60	1			20
02	1904 #	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					20

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

09	300 #	191	-0-	-109	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	310 #	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	270 #	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	168 #	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

09	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
10	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
11	330 #	282	-0-	-48	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
12	341 #	281	-0-	-60	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
01	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
02	280 #	253	-0-	-27	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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-

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
10	682 #	611	-0-	-71	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
11	660 #	619	-0-	-41	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
12	682 #	587	-0-	-95	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
01	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	588 #	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	450 #	428	-0-	-22	-0-	425	2	3	9	Y	3					75
10	465 #	416	-0-	-49	-0-	407	2	9	9	Y	8					83
11	450 #	428	-0-	-22	-0-	413	2	15	9	Y	14					97
12	465 #	403	-0-	-62	-0-	391	2	12	9	Y	11					108
01	452 R	452	-0-	-0-	-0-	440	2	12	9	Y	11					119
02	392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					119

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	420 #	389	-0-	-31	-0-	388	2	1	9	Y	1					49
10	434 #	405	-0-	-29	-0-	404	2	1	9	Y	1					50
11	420 #	394	-0-	-26	-0-	392	2	2	9	Y	2					52
12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	Y	2					54
01	403 #	333	-0-	-70	-0-	331	2	2	9	Y	2					56
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					56

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	420 #	389	-0-	-31	-0-	388	2	1	9	Y	1					109
10	434 #	406	-0-	-28	-0-	404	2	2	9	Y	2					111
11	420 #	396	-0-	-24	-0-	392	2	4	9	Y	4					115
12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	Y	6					121
01	403 #	334	-0-	-69	-0-	331	2	3	9	Y	3					124
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					124

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
11	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	25	-0-	-115	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

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
09	515 R	515	-0-	-0-	-0-	503	3	12	9	Y	11					21
10	756 R	756	-0-	-0-	-0-	745	3	11	9	Y	10					31
11	629 R	629	-0-	-0-	-0-	617	3	12	9	Y	11					42
12	724 R	724	-0-	-0-	-0-	716	3	8	9	Y	7					49
01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					49
02	168 #	38	-0-	-130	-0-	26	3	12	9	Y	11	44	1			16

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

09	450 #	296	-0-	-154	-0-	296	3			Y	-0-					1
10	403 #	363	-0-	-40	-0-	363	3			Y	-0-					1
11	390 #	212	-0-	-178	-0-	212	3			Y	-0-					1
12	372 #	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					1
01	372 #	143	-0-	-229	-0-	143	3			Y	-0-					1
02	336 #	239	-0-	-97	-0-	239	3			Y	-0-					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

09	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					1
10	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					1
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					1
12	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					1
01	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					1
*02	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

09	216 R	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	Y	6					16
10	251 R	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11	9	Y	10					26
11	301 R	301	-0-	-0-	-0-	289	3	12	9	Y	11					37
12	336 R	336	-0-	-0-	-0-	328	3	8	9	Y	7					44
01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					44
*02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	193	3	11	9	Y	10	39	1			15

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

09	1620 #	1269	-0-	-351	-0-	1261	3	8	9	Y	7					14
10	1643 R	1643	-0-	-0-	-0-	1632	3	11	9	Y	10					24
11	1500 #	1389	-0-	-111	-0-	1378	3	11	9	Y	10					34
12	1800 R	1800	-0-	-0-	-0-	1792	3	8	9	Y	7					41
01	1643 #	1136	-0-	-507	-0-	1136	3			Y	-0-					41
02	1484 #	1332	-0-	-152	-0-	1320	3	12	9	Y	11	37	1			15

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

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

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

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

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL 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
09	780 #	33	-0-	-747	-0-	12 3	21 9	Y	19	16 0		3
10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-			Y	1	4 0		-0-
11	780 #	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			-0-
12	806 #	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
*02	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1137 3	33 9	Y	30	23 0		7

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	914	R	914	-0-	-0-	-0-	878	3	12	4	Y	22	20	1			3
							24	9									
10	672	R	672	-0-	-0-	-0-	654	3	18	9	Y	16	16	1			3
11	516	R	516	-0-	-0-	-0-	504	3	12	9	Y	11	13	1			1
12	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	862	3	183	9	Y	166	160	1			7
01	604	R	604	-0-	-0-	-0-	570	3	34	9	Y	31	34	1			4
02	476	#	434	-0-	-42	-0-	420	3	14	9	Y	13	16	1			1

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

09	30	#	26	-0-	-4	-0-	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

09	2165	R	2165	-0-	-0-	-0-	2018	3	28	4	Y	108	98	1			16
							119	9									
10	1550	#	1315	-0-	-235	-0-	1141	3	174	9	Y	158	144	1			30
11	1500	#	1010	-0-	-490	-0-	844	3	166	9	Y	151	162	1			19
12	1550	#	839	-0-	-711	-0-	737	3	102	9	Y	93	108	1			4
01	1550	#	789	-0-	-761	-0-	697	3	92	9	Y	84	77	1			11
02	1400	#	888	-0-	-512	-0-	811	3	77	9	Y	70	75	1			6

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	360	#	30	-0-	-330	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	372	#	35	-0-	-337	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	360	#	29	-0-	-331	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	23	-0-	-256	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	20	-0-	-228	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	75	3	1	4	Y	22	20	1			3
							24	9									
10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	348	3	30	9	Y	27	25	1			5
11	868	R	868	-0-	-0-	-0-	840	3	28	9	Y	25	27	1			3
12	977	R	977	-0-	-0-	-0-	952	3	25	9	Y	23	25	1			1
01	851	R	851	-0-	-0-	-0-	826	3	25	9	Y	23	21	1			3
*02	611	R	611	-0-	-0-	-0-	586	3	25	9	Y	23	24	1			2

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	41	-0-	-43	-0-	41	1			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

09	3180	#	3082	-0-	-98	-0-	3039	3	43	4	Y	-0-					-0-
10	3565	#	3433	-0-	-132	-0-	3433	3			Y	-0-					-0-
11	3450	#	3047	-0-	-403	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
12	3565	#	2124	-0-	-1441	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
01	3441	#	2801	-0-	-640	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
02	3108	#	2963	-0-	-145	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

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-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

09	2118	R	2118	-0-	-0-	-0-	2073	3	45	9	N	41	38	0			7
10	2313	R	2313	-0-	-0-	-0-	2257	3	56	9	N	51	52	0			6
11	2254	R	2254	-0-	-0-	-0-	2217	3	37	9	N	34	34	0			6
12	2428	R	2428	-0-	-0-	-0-	2384	3	44	9	N	40	42	0			4
01	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	2438	3	33	9	N	30	29	0			5
*02	2262	R	2262	-0-	-0-	-0-	2223	3	39	9	N	35	32	0			8

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL 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
09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	492	3	23	9	Y	21	19	0			4
10	551	R	551	-0-	-0-	-0-	523	3	28	9	Y	25	26	0			3
11	480	R	480	-0-	-0-	-0-	472	3	8	9	Y	7	9	0			1
12	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
*02	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

09	2130	#	1895	-0-	-235	-0-	1859	3	36	9	Y	33	32	0			2
10	2139	#	1941	-0-	-198	-0-	1900	3	41	9	Y	37	38	0			1
*11	2040	#	1434	-0-	-606	-0-	1393	3	41	9	Y	37	37	0			1
*12	2046	#	1955	-0-	-91	-0-	1916	3	39	9	Y	35	35	0			1
*01	2015	#	1936	-0-	-79	-0-	1910	3	26	9	Y	24	24	0			1
02	1764	#	1739	-0-	-25	-0-	1715	3	24	9	Y	22	22	0			1

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

09	2253	R	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
10	2322	R	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
11	2227	R	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2308	R	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
01	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*02	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

09	403	R	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	3	Y	-0-					-0-
10	403	#	390	-0-	-13	-0-	41	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	390	#	367	-0-	-23	-0-	38	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	403	#	307	-0-	-96	-0-	40	1	267	3	Y	-0-					-0-
01	403	#	313	-0-	-90	-0-	38	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	235	-0-	-129	-0-	36	1	199	3	Y	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

09	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	131	-0-	-9	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	#	726	-0-	-24	-0-	697	3	29	9	N	26	26	0			-0-
10	775	#	755	-0-	-20	-0-	725	3	30	9	N	27	26	0			1
*11	750	#	720	-0-	-30	-0-	701	3	19	9	N	17	17	0			1
12	744	#	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-	1	0			-0-
01	744	#	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	672	#	635	-0-	-37	-0-	635	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

09	600	#	478	-0-	-122	-0-	364	3	86	4	N	25	26	0			-0-
							28	9									
10	620	#	561	-0-	-59	-0-	495	3	66	9	N	60	59	0			1
*11	600	#	515	-0-	-85	-0-	427	3	88	9	N	80	78	0			3
*12	620	#	527	-0-	-93	-0-	432	3	6	4	N	81	83	0			1
							89	9									
*01	558	#	544	-0-	-14	-0-	452	3	5	4	N	79	78	0			2
							87	9									
*02	590	R	590	-0-	-0-	-0-	512	3	78	9	N	71	71	0			2

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

09	SWR 10		1719	-0-	1719	40225	1603	3	116	9	Y	105	105	0			2
10	SWR 10		1748	-0-	1748	41973	1627	3	121	9	Y	110	110	0			2
*11	SWR 10		1691	-0-	1691	43664	1545	3	146	9	Y	133	130	0			5
*12	SWR 10		1700	-0-	1700	45364	1551	3	149	9	Y	135	138	0			2
*01	SWR 10		1639	-0-	1639	47003	1496	3	143	9	Y	130	129	0			3
02	SWR 10		1462	-0-	1462	48465	1330	3	132	9	Y	120	119	0			4

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

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-

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

09	150	N	134	-0-	-16	-0-	47	3	1	4	Y	78	69	1			12
							86	9									
10	620	N	110	-0-	-510	-0-	57	3	53	9	Y	48	51	1			9
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	108	3	15	9	Y	14	21	1			2
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	40	3	24	9	Y	22	23	1			1
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	744	3	41	9	Y	37	33	1			5
*02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1228	3	51	9	Y	46	47	1			4

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	4	Y	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

09	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

09	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	559	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

09	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	784	N	759	-0-	-25	-0-	759	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	722	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

09	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
*02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
*12	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
*01	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	612	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

09	1710	N	1602	-0-	-108	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
*11	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
*12	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
*01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
*11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
*01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

09	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-				-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-				-0-
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-				-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-				-0-
*01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	4	Y	-0-				-0-
02	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

09	720	N	565	-0-	-155	-0-	565	3			N	-0-				-0-
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-				-0-
*11	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3			N	-0-				-0-
*12	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-				-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-				-0-
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

09	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3			N	-0-				-0-
10	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	3			N	-0-				-0-
11	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3			N	-0-				-0-
12	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			N	-0-				-0-
01	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	3			N	-0-				-0-
02	1344	N	1228	-0-	-116	-0-	1228	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

09	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	1387	3			N	-0-				-0-
10	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-				-0-
11	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1267	3			N	-0-				-0-
12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	3			N	-0-				-0-
01	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	3			N	-0-				-0-
02	1176	N	1056	-0-	-120	-0-	1056	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

09	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	3			N	-0-				-0-
10	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	3			N	-0-				-0-
11	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	1819	3			N	-0-				-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-				-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-				-0-
02	1708	N	1706	-0-	-2	-0-	1706	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

09	14B DENY		-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
*11	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
*12	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
*01	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

09	5370	X	4886	-0-	-484	-0-	3890	3	996	4	Y	-0-					-0-
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			Y	-0-					-0-
*11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			Y	-0-					-0-
*12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			Y	-0-					-0-
*01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5186	3	46	4	Y	-0-					-0-
*02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	830	3	66	9	N	60	59	0			9
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	854	3	50	9	N	45	51	0			3
*11	960	N	873	-0-	-87	-0-	817	3	56	9	N	51	51	0			3
*12	930	N	896	-0-	-34	-0-	838	3	58	9	N	53	52	0			4
*01	899	N	872	-0-	-27	-0-	835	3	37	9	N	34	36	0			2
02	812	N	665	-0-	-147	-0-	636	3	29	9	N	26	26	0			2

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3281	-0-	181	181	3281	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3079	-0-	79	260	3079	3			N	-0-					-0-
12	2943	N	2683	-0-	-260	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1966	-0-	-421	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1595	-0-	-561	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

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-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

09	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

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

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
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			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
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			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
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

09	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	240 N	54	-0-	-186	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

09	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	448 N	336	-0-	-112	-0-	336	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

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
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	502	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

09	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	429	3	6	4	Y	22	20	1			3
						24	9									
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	381	3	30	9	Y	27	25	1			5
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	513	3	28	9	Y	25	27	1			3
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	691	3	25	9	Y	23	25	1			1
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	747	3	25	9	Y	23	21	1			3
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	614	3	25	9	Y	23	24	1			2

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

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-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					17
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					17
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					17
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3			Y	-0-					17
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					17
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					17

SAND HILLS, WEST 80481 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 282004 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3890

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

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

09	3960 X	3623	-0-	-337	-0-	3623	3		N	-0-			-0-
10	4061 X	3887	-0-	-174	-0-	3887	3		N	-0-			-0-
11	3930 X	3595	-0-	-335	-0-	3595	3		N	-0-			-0-
12	4030 X	3370	-0-	-660	-0-	3370	3		N	-0-			-0-
01	3906 X	3114	-0-	-792	-0-	3114	3		N	-0-			-0-
02	3500 X	2730	-0-	-770	-0-	2730	3		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

09	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5749	3	13	9	N	12	11	1	2
10	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5759	3	13	9	N	12	12	1	2
11	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5222	3	12	9	N	11	10	1	3
12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4915	3	10	9	N	9	8	1	4
01	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4787	3	19	9	N	17	17	1	4
*02	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4349	3	12	9	N	11	12	1	3

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-		-0-
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-		-0-
11	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	1593	3		N	-0-		-0-
12	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	1607	3		N	-0-		-0-
01	1674 N	349	-0-	-1325	-0-	349	3		N	-0-		-0-
02	1484 N	103	-0-	-1381	-0-	103	3		N	-0-		-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5004	3	17	9	N	15	17	1			2
10	3100	X	1709	-0-	-1391	-0-	1678	3	31	9	N	28	25	1			5
11	3000	X	194	-0-	-2806	-0-	182	3	12	9	N	11	13	1			3
12	3100	X	1583	-0-	-1517	-0-	1561	3	22	9	N	20	15	1			8
01	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	2963	3	9	9	N	8	14	1			2
02	2800	X	1156	-0-	-1644	-0-	1156	3			N	-0-	2	1			-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
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	171	2	165	9	Y	150	138	1			48
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	184	2	158	9	Y	144	138	1			54
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	126	2	121	9	Y	110	110	1			54
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	202	2	118	9	Y	107	131	1			30
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	232	2	152	9	Y	138	77	1			91
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	168	2	46	9	Y	42	42	1			30

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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	672	N	448	-0-	-224	-0-	448	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	691	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044

09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	606	3	19	9	N	17	26	1			3
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	620	3	12	9	N	11	12	1			2
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	595	3	3	9	N	3	4	1			1
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2205	3	10	9	N	9	6	1			4
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2246	3	8	9	N	7	9	1			2
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	606	3	171	9	N	155	118	1			39

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

09	5550	X	5358	-0-	-192	-0-	5358	3			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5475	-0-	-260	-0-	5475	3			Y	-0-					-0-
11	5520	X	1491	-0-	-4029	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	5129	-0-	-420	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4580	-0-	-432	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	3803	-0-	3803	44486	3707	3	96	9	N	87	96	0			21
10	SWR 10	3982	-0-	3982	48468	3872	3	110	9	N	100	107	0			14
11	SWR 10	4566	-0-	4566	53034	4456	3	110	9	N	100	100	0			14
12	SWR 10	4286	-0-	4286	57320	4183	3	6	4	N	88	89	0			13
						97	9									
01	SWR 10	4299	-0-	4299	61619	4144	3	41	4	N	104	101	0			16
						114	9									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	61619					N	NO RPT					16

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

09	3900 X	3843	-0-	-57	-0-	3843	3			Y	-0-					-0-
10	3999 X	3962	-0-	-37	-0-	3962	3			Y	-0-					-0-
11	3870 X	3826	-0-	-44	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-
12	3968 X	3949	-0-	-19	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
01	3968 X	3933	-0-	-35	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
02	3584 X	3549	-0-	-35	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306

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	209					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

09	28290 X	19081	-0-	-9209	-0-	18698	2	383	9	Y	348	341	0	5	8	3
10	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	7978	2	124	9	Y	113	111	0	4	8	1
11	4140 X	556	-0-	-3584	-0-	393	2	163	9	Y	148	145	0	3	8	1
12	19716 X	4002	-0-	-15714	-0-	3797	2	205	9	Y	186	176	0	10	8	1
01	19716 X	516	-0-	-19200	-0-	293	2	223	9	Y	203	202	0	1	8	1
02	17808 X	6993	-0-	-10815	-0-	6016	2	977	9	Y	888	883	0	3	8	3

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
01	14B2 EXT	313	-0-	313	313	313	2			N	-0-					236
02	14B2 EXT	7562	-0-	7562	7875	6716	2	846	9	N	769	730	1	3	8	272

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3348	2	510	9	N	464	561	1	11	8	538
10	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1119	2	246	9	N	224	6	8			756
11	690	X	115	-0-	-575	-0-	48	2	67	9	N	61	188	1			629
12	713	X	71	-0-	-642	-0-	13	2	58	9	N	53					682
01	948	X	948	-0-	-0-	-0-	598	2	350	9	N	318	363	1	2	8	635
*02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	2418	2	856	9	N	778	567	1	8	8	838

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	5405	2	1282	9	N	1165	1309	1	3	8	459
10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	5614	2	1301	9	N	1183	1131	1	3	8	508
11	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	5769	2	1343	9	N	1221	1293	1	2	8	434
12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	5334	2	1291	9	N	1174	944	1	2	8	662
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	2650	2	961	9	N	874	1142	1	3	8	391
*02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	4005	2	1140	9	N	1036	927	1	3	8	497

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

09	30180	X	28105	-0-	-2075	-0-	27640	2	465	9	Y	423	421	0	1	8	4
10	31186	X	16219	-0-	-14967	-0-	15915	2	304	9	Y	276	277	0	1	8	2
11	28830	X	21041	-0-	-7789	-0-	20545	2	496	9	Y	451	448	0	1	1	3
													1	8			
12	29047	X	18381	-0-	-10666	-0-	17902	2	479	9	Y	435	432	0	4	8	2
01	29047	X	419	-0-	-28628	-0-	417	2	2	9	Y	2	4	0			-0-
02	26236	X	14671	-0-	-11565	-0-	14129	2	542	9	Y	493	488	0	3	8	2

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

09	27360	X	22398	-0-	-4962	-0-	21951	2	447	9	Y	406	401	0	1	8	4
10	28272	X	2212	-0-	-26060	-0-	2212	2			Y	-0-	4	0			-0-
11	21180	X	-0-	-0-	-21180	-0-					Y	-0-					-0-
12	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-					-0-
01	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-					-0-
02	18872	X	-0-	-0-	-18872	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2017 - P/A 11/29/17

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

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-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	6218	-0-	-3652	-0-	6079	2	139	9	Y	126	126	0			1
10	10726	X	4491	-0-	-6235	-0-	4471	2	20	9	Y	18	19	0			-0-
11	10380	X	4135	-0-	-6245	-0-	4021	2	114	9	Y	104	101	0	2	8	1
12	10726	X	4113	-0-	-6613	-0-	4003	2	110	9	Y	100	99	0	2	8	-0-
01	8060	X	5952	-0-	-2108	-0-	5718	2	234	9	Y	213	209	0	3	8	1
02	5796	X	4973	-0-	-823	-0-	4831	2	142	9	Y	129	129	0	1	8	-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

09	300	X	103	-0-	-197	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
10	310	X	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
11	180	X	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	186	X	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	568	X	568	-0-	-0-	-0-	66	2	502	9	Y	456	448	0	6	8	2
*02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	10	2	462	9	Y	420	418	0	3	8	1

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

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-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

09	14010	X	6859	-0-	-7151	-0-	6555	2	304	9	Y	276	276	0			3
10	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	10934	2	349	9	Y	317	317	0	1	8	2
11	6900	X	2905	-0-	-3995	-0-	2803	2	102	9	Y	93	94	0			1
12	7130	X	4168	-0-	-2962	-0-	4066	2	102	9	Y	93	93	0	1	8	-0-
01	11284	X	2778	-0-	-8506	-0-	2683	2	95	9	Y	86	85	0	1	8	-0-
02	10192	X	8566	-0-	-1626	-0-	8434	2	132	9	Y	120	119	0	1	8	-0-

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	10241	-0-	10241	14359	9812	2	429	9	Y	390	388	0			4
10	T. A.	3791	-0-	3791	18150	3564	2	227	9	Y	206	208	0	1	8	1
11	28392 X	10242	-0-	-18150	-0-	9880	2	362	9	Y	329	326	0	1	1	2
												1	8			
12	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	9452	2	492	9	Y	447	445	0	2	8	2
01	10571 X	2411	-0-	-8160	-0-	2265	2	146	9	Y	133	134	0			1
02	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

09	22620 X	18747	-0-	-3873	-0-	18136	2	611	9	Y	555	553	0			6
10	23033 X	14547	-0-	-8486	-0-	13702	2	845	9	Y	768	768	0	1	8	5
11	21300 X	12325	-0-	-8975	-0-	11788	2	537	9	Y	488	488	0	1	1	3
												1	8			
12	20894 X	13917	-0-	-6977	-0-	13005	2	912	9	Y	829	827	0	2	8	3
01	19375 X	4923	-0-	-14452	-0-	4711	2	212	9	Y	193	195	0			1
02	17500 X	-0-	-0-	-17500	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

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-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

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-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

09	30570 X	19896	-0-	-10674	-0-	19587	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3
10	31589 X	22174	-0-	-9415	-0-	21820	2	354	9	Y	322	312	0	11	8	2
11	31622 X	31622	-0-	-0-	-0-	30976	2	646	9	Y	587	274	0	1	1	2
												312	8			
12	26009 X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-					Y	-0-					-0-
02	29512 X	-0-	-0-	-29512	-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 #: 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
09	10080 X	4489	-0-	-5591	-0-	4180	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3
10	10881 X	2788	-0-	-8093	-0-	2441	2	347	9	Y	315	312	0	4	8	2
11	10530 X	5420	-0-	-5110	-0-	5110	2	310	9	Y	282	274	0	1	1	2
												7	8			
12	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	7099 X	276	-0-	-6823	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

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	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

09	7710 X	5	-0-	-7705	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	6262 X	10	-0-	-6252	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	60 X	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	62 X	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
11	37 X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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

09	26850 X	18420	-0-	-8430	-0-	18033	2	387	9	Y	352	349	0			4
10	27745 X	5523	-0-	-22222	-0-	5462	2	61	9	Y	55	59	0			-0-
11	24540 X	14194	-0-	-10346	-0-	13986	2	208	9	Y	189	187	0	1	8	1
12	25358 X	4077	-0-	-21281	-0-	4005	2	72	9	Y	65	65	0	1	8	-0-
01	19034 X	1075	-0-	-17959	-0-	1060	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	17192 X	-0-	-0-	-17192	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30810	X	23500	-0-	-7310	-0-	344	1	22999	2	Y	143	145	0	1	8	1
							157	9									
10	31837	X	25710	-0-	-6127	-0-	550	1	24661	2	Y	454	450	0	2	8	3
							499	9									
11	30630	X	24975	-0-	-5655	-0-	531	1	23714	2	Y	664	660	0	1	1	4
							730	9					2	8			
12	26288	X	20125	-0-	-6163	-0-	270	1	19305	2	Y	500	499	0	3	8	2
							550	9									
01	25885	X	9475	-0-	-16410	-0-	9183	2	292	9	Y	265	264	0	2	8	1
02	23324	X	4	-0-	-23320	-0-	1	2	3	9	Y	3	1	0	3	8	-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
09	34224	X	34224	-0-	-0-	-0-	33764	2	460	9	Y	418	410	0	5	8	4
10	47215	X	47215	-0-	-0-	-0-	46689	2	526	9	Y	478	466	0	13	8	3
11	35310	X	23892	-0-	-11418	-0-	23361	2	531	9	Y	483	471	0	1	1	3
													11	8			
12	36487	X	3	-0-	-36484	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	47213	X	-0-	-0-	-47213	-0-					Y	-0-					-0-
02	42644	X	-0-	-0-	-42644	-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
09	34470	X	18691	-0-	-15779	-0-	18382	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3
10	35619	X	16888	-0-	-18731	-0-	16540	2	348	9	Y	316	312	0	5	8	2
11	28140	X	1943	-0-	-26197	-0-	1638	2	305	9	Y	277	274	0	1	1	2
													2	8			
12	29078	X	903	-0-	-28175	-0-	903	2			Y	-0-	2	0			-0-
01	20522	X	333	-0-	-20189	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	17444	X	-0-	-0-	-17444	-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
09	6840	X	4902	-0-	-1938	-0-	4594	2	308	9	Y	280	279	0			3
10	8246	X	2795	-0-	-5451	-0-	2451	2	344	9	Y	313	312	0	2	8	2
11	7980	X	3861	-0-	-4119	-0-	3556	2	305	9	Y	277	274	0	3	8	2
12	8246	X	2416	-0-	-5830	-0-	2416	2			Y	-0-	2	0			-0-
01	5580	X	795	-0-	-4785	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-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
09	21750	X	11711	-0-	-10039	-0-	11401	2	310	9	Y	282	279	0	2	8	3
10	22475	X	9870	-0-	-12605	-0-	9521	2	349	9	Y	317	312	0	6	8	2
11	19530	X	15124	-0-	-4406	-0-	14813	2	311	9	Y	283	274	0	1	1	2
													8	8			
12	20181	X	732	-0-	-19449	-0-	732	2			Y	-0-	2	0			-0-
01	13919	X	855	-0-	-13064	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	14112	X	-0-	-0-	-14112	-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
09	16620 X	9691	-0-	-6929	-0-	9382	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3
10	17174 X	7949	-0-	-9225	-0-	7569	2	380	9	Y	345	312	0	34	8	2
11	14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	317	274	0	1	1	2
												42	8			
12	14725 X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	3	3	8			-0-
02	9044 X	-0-	-0-	-9044	-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
09	67314 X	67314	-0-	-0-	-0-	67005	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3
10	64223 X	64223	-0-	-0-	-0-	63876	2	347	9	Y	315	312	0	4	8	2
11	27729 X	27729	-0-	-0-	-0-	27421	2	308	9	Y	280	274	0	1	1	2
												5	8			
12	21018 X	-0-	-0-	-21018	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	21018 X	-0-	-0-	-21018	-0-					Y	-0-					-0-
02	55356 X	-0-	-0-	-55356	-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
09	40080 X	24290	-0-	-15790	-0-	23831	2	459	9	Y	417	410	0	4	8	4
10	41416 X	33854	-0-	-7562	-0-	33330	2	524	9	Y	476	466	0	11	8	3
11	39900 X	24966	-0-	-14934	-0-	24437	2	529	9	Y	481	471	0	1	1	3
												9	8			
12	25110 X	3	-0-	-25107	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	33852 X	-0-	-0-	-33852	-0-					Y	-0-					-0-
02	30576 X	-0-	-0-	-30576	-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
09	48360 X	18780	-0-	-29580	-0-	18320	2	460	9	Y	418	410	0	5	8	4
10	49972 X	25455	-0-	-24517	-0-	24929	2	526	9	Y	478	466	0	13	8	3
11	48360 X	19661	-0-	-28699	-0-	19133	2	528	9	Y	480	471	0	1	1	3
												8	8			
12	23002 X	3	-0-	-22999	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	25451 X	-0-	-0-	-25451	-0-					Y	-0-					-0-
02	22988 X	-0-	-0-	-22988	-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
09	27090 X	11561	-0-	-15529	-0-	11102	2	459	9	Y	417	410	0	4	8	4
10	27993 X	21229	-0-	-6764	-0-	20706	2	523	9	Y	475	466	0	10	8	3
11	30744 X	30744	-0-	-0-	-0-	30210	2	534	9	Y	485	471	0	1	1	3
												13	8			
12	13206 X	3	-0-	-13203	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	21235 X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-					-0-
02	28700 X	-0-	-0-	-28700	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 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
09	6690	X	905	-0-	-5785	-0-	450	2	455	9	Y	414	410	0	1	8	4
10	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	467	466	0	2	8	3
11	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	16774	2	524	9	Y	476	471	0	1	1	3
													4	8			
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
02	16156	X	-0-	-0-	-16156	-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
09	53130	X	48761	-0-	-4369	-0-	47688	2	1073	9	Y	975	972	0	1	8	10
10	54901	X	50145	-0-	-4756	-0-	49144	2	1001	9	Y	910	912	0	2	8	6
11	54580	X	54580	-0-	-0-	-0-	53638	2	942	9	Y	856	853	0	2	1	5
													2	8			
12	57147	X	57147	-0-	-0-	-0-	56256	2	891	9	Y	810	806	0	6	8	3
01	50589	X	50589	-0-	-0-	-0-	49771	2	818	9	Y	744	738	0	6	8	3
02	50932	X	34031	-0-	-16901	-0-	33254	2	777	9	Y	706	704	0	3	8	2

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
09	60000	X	43292	-0-	-16708	-0-	42815	2	477	9	Y	434	434	0	1	8	4
10	62000	X	50480	-0-	-11520	-0-	49909	2	571	9	Y	519	517	0	3	8	3
11	58440	X	44396	-0-	-14044	-0-	43928	2	468	9	Y	425	423	0	1	1	2
													2	8			
12	49855	X	49855	-0-	-0-	-0-	49349	2	506	9	Y	460	453	0	7	8	2
01	50468	X	44769	-0-	-5699	-0-	44342	2	427	9	Y	388	382	0	6	8	2
02	45584	X	31667	-0-	-13917	-0-	31338	2	329	9	Y	299	296	0	4	8	1

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
09	44100	X	30112	-0-	-13988	-0-	29748	2	364	9	Y	331	330	0	1	8	3
10	45570	X	41053	-0-	-4517	-0-	40515	2	538	9	Y	489	485	0	4	8	3
11	44100	X	41574	-0-	-2526	-0-	41134	2	440	9	Y	400	398	0	1	1	2
													2	8			
12	40269	X	26498	-0-	-13771	-0-	26133	2	365	9	Y	332	330	0	3	8	1
01	41044	X	19567	-0-	-21477	-0-	19251	2	316	9	Y	287	285	0	2	8	1
02	38808	X	37485	-0-	-1323	-0-	36312	2	1173	9	Y	1066	1059	0	4	8	4

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
09	11640	X	2801	-0-	-8839	-0-	225	1	2402	2	Y	158	149	0	10	8	1
							174	9									
10	11656	X	6698	-0-	-4958	-0-	568	1	5328	2	Y	729	677	0	48	8	5
							802	9									
11	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	587	1	10004	2	Y	52	5	0	52	8	-0-
							57	9									
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	403	1	5686	2	Y	90	2	0	88	8	-0-
							99	9									
01	6696	X	1573	-0-	-5123	-0-	291	1	1147	2	Y	123	3	0	120	8	-0-
							135	9									
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					Y	45	45	8			-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39960	X	17000	-0-	-22960	-0-	16776	2	224	9	Y	204	203	0	2	8	2
10	36146	X	13310	-0-	-22836	-0-	13165	2	145	9	Y	132	130	0	3	8	1
11	32910	X	10703	-0-	-22207	-0-	10548	2	155	9	Y	141	138	0	3	8	1
12	31062	X	-0-	-0-	-31062	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	30535	X	-0-	-0-	-30535	-0-					Y	4	4	8			-0-
02	15876	X	10116	-0-	-5760	-0-	10022	2	94	9	Y	85	81	0	4	8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60750	X	22980	-0-	-37770	-0-	22757	2	223	9	Y	203	203	0	1	8	2
10	54994	X	18003	-0-	-36991	-0-	17859	2	144	9	Y	131	130	0	2	8	1
11	45630	X	14462	-0-	-31168	-0-	14308	2	154	9	Y	140	138	0	2	8	1
12	42005	X	-0-	-0-	-42005	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	41261	X	-0-	-0-	-41261	-0-					Y	-0-					-0-
02	21448	X	6339	-0-	-15109	-0-	6249	2	90	9	Y	82	81	0	1	8	-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51900	X	18306	-0-	-33594	-0-	18082	2	224	9	Y	204	203	0	2	8	2
10	46965	X	14337	-0-	-32628	-0-	14191	2	146	9	Y	133	130	0	4	8	1
11	40500	X	11525	-0-	-28975	-0-	11369	2	156	9	Y	142	138	0	4	8	1
12	33480	X	-0-	-0-	-33480	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	32891	X	-0-	-0-	-32891	-0-					Y	-0-					-0-
02	17080	X	-0-	-0-	-17080	-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
09	35730	X	21511	-0-	-14219	-0-	21288	3	223	9	Y	203	202	0	1	8	2
10	35309	X	9246	-0-	-26063	-0-	9127	3	119	9	Y	108	108	0	1	8	1
11	21390	X	5	-0-	-21385	-0-	5	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					-0-
01	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					-0-
02	20076	X	-0-	-0-	-20076	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 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
09	50850	X	30684	-0-	-20166	-0-	30460	2	224	9	Y	204	203	0	2	8	2
10	56110	X	24050	-0-	-32060	-0-	23904	2	146	9	Y	133	130	0	4	8	1
11	54300	X	19308	-0-	-34992	-0-	19152	2	156	9	Y	142	138	0	4	8	1
12	56110	X	-0-	-0-	-56110	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	55087	X	-0-	-0-	-55087	-0-					Y	-0-					-0-
02	28644	X	22799	-0-	-5845	-0-	22702	2	97	9	Y	88	81	0	7	8	-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
09	38910	X	1013	-0-	-37897	-0-	1000	3	13	9	Y	12	15	0			-0-
10	38564	X	43	-0-	-38521	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	33810	X	2	-0-	-33808	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	30535	X	2	-0-	-30533	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					Y	-0-					-0-
02	952	X	3	-0-	-949	-0-	3	3			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
09	42320	X	42320	-0-	-0-	-0-	41781	3	539	9	Y	490	471	0	17	8	5
10	40610	X	17566	-0-	-23044	-0-	17344	3	222	9	Y	202	182	0	24	8	1
11	44850	X	26	-0-	-44824	-0-	26	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	46345	X	3	-0-	-46342	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	46345	X	-0-	-0-	-46345	-0-					Y	-0-					-0-
02	39508	X	-0-	-0-	-39508	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 54-1-19 WELL #: 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
09	56970	X	31584	-0-	-25386	-0-	31068	2	516	9	Y	469	465	0	2	8	5
10	54684	X	29119	-0-	-25565	-0-	28801	2	318	9	Y	289	288	0	4	8	2
11	43470	X	28750	-0-	-14720	-0-	28156	2	594	9	Y	540	534	0	1	1	3
													4	8			
12	35402	X	-0-	-0-	-35402	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	35402	X	-0-	-0-	-35402	-0-					Y	-0-					-0-
02	29484	X	9123	-0-	-20361	-0-	8982	2	141	9	Y	128	127	0	1	8	-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34620	X	33390	-0-	-1230	-0-	32625	3	765	9	Y	695	691	0	2	8	7
10	34813	X	30764	-0-	-4049	-0-	30217	3	547	9	Y	497	498	0	3	8	3
11	30570	X	12692	-0-	-17878	-0-	12414	3	278	9	Y	253	253	0	2	8	1
12	34503	X	19	-0-	-34484	-0-	10	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
01	34503	X	9	-0-	-34494	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	31164	X	-0-	-0-	-31164	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56370	X	39114	-0-	-17256	-0-	38598	2	516	9	Y	469	465	0	2	8	5
10	54126	X	36100	-0-	-18026	-0-	35781	2	319	9	Y	290	288	0	5	8	2
11	48390	X	35575	-0-	-12815	-0-	34980	2	595	9	Y	541	534	0	1	1	3
													5	8			
12	43865	X	-0-	-0-	-43865	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	43865	X	-0-	-0-	-43865	-0-					Y	-0-					-0-
02	36512	X	-0-	-0-	-36512	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34840	X	34840	-0-	-0-	-0-	34377	2	463	9	Y	421	421	0	1	8	4
10	36789	X	36789	-0-	-0-	-0-	36363	2	426	9	Y	387	386	0	2	8	3
11	34680	X	32441	-0-	-2239	-0-	32083	2	358	9	Y	325	323	0	1	1	2
													2	8			
12	35991	X	27677	-0-	-8314	-0-	27412	2	265	9	Y	241	237	0	5	8	1
01	36797	X	18520	-0-	-18277	-0-	18270	2	250	9	Y	227	225	0	2	8	1
02	33236	X	26660	-0-	-6576	-0-	26298	2	362	9	Y	329	324	0	5	8	1

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	613	2	81	9	Y	74	74	8			-0-
02	T. A.		728	-0-	728	728	346	2	382	9	Y	347	244	0	102	8	1

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49769	X	49769	-0-	-0-	-0-	49221	3	548	9	Y	498	494	0	3	8	5
10	55397	X	45222	-0-	-10175	-0-	44736	3	486	9	Y	442	436	0	8	8	3
11	53610	X	48394	-0-	-5216	-0-	47858	3	536	9	Y	487	480	0	1	1	3
													6	8			
12	55397	X	32735	-0-	-22662	-0-	32348	3	387	9	Y	352	342	0	12	8	1
01	51429	X	36395	-0-	-15034	-0-	36022	3	373	9	Y	339	328	0	11	8	1
02	46452	X	148	-0-	-46304	-0-	148	3			Y	-0-	1	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	1179	1	13916	2	N	1518	1487	1	6	8	423
							1670	9									
10	15531	X	3229	-0-	-12302	-0-	440	1	2782	2	N	6	2	8			427
							7	9									
11	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-					427
12	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	-0-					427
01	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	-0-					427
02	15652	X	3747	-0-	-11905	-0-	133	1	3607	2	N	6	6	8			427
							7	9									

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

09	68910	X	47810	-0-	-21100	-0-	47293	2	517	9	Y	470	465	0	3	8	5
10	66061	X	44163	-0-	-21898	-0-	43842	2	321	9	Y	292	288	0	7	8	2
11	59160	X	43456	-0-	-15704	-0-	42860	2	596	9	Y	542	534	0	1	1	3
													6	8			
12	53630	X	-0-	-0-	-53630	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	53630	X	-0-	-0-	-53630	-0-					Y	-0-					-0-
02	44632	X	38740	-0-	-5892	-0-	38594	2	146	9	Y	133	127	0	6	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

09	38310	X	28157	-0-	-10153	-0-	942	1	26398	2	Y	743	740	0	2	8	7
							817	9									
10	39587	X	33161	-0-	-6426	-0-	302	1	32215	2	Y	585	585	0	3	8	4
							644	9									
11	38242	X	38242	-0-	-0-	-0-	37536	2	706	9	Y	642	637	0	1	1	4
													4	8			
12	36623	X	36623	-0-	-0-	-0-	7	1	35845	2	Y	701	693	0	9	8	3
							771	9									
01	34968	X	31388	-0-	-3580	-0-	30699	2	689	9	Y	626	620	0	6	8	3
02	35700	X	14262	-0-	-21438	-0-	13919	2	343	9	Y	312	312	0	2	8	1

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

09	66030	X	37532	-0-	-28498	-0-	37016	2	516	9	Y	469	465	0	2	8	5
10	63333	X	34638	-0-	-28695	-0-	34315	2	323	9	Y	294	288	0	9	8	2
11	48480	X	34139	-0-	-14341	-0-	33546	2	593	9	Y	539	534	0	1	1	3
													3	8			
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	10842	-0-	10842	10842	10701	2	141	9	Y	128	127	0	1	8	-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			Y	-0-					-0-
10	11377	X	8923	-0-	-2454	-0-	8923	3			Y	-0-					-0-
11	12060	X	5702	-0-	-6358	-0-	5682	3	20	9	Y	18	13	0	5	8	-0-
12	12462	X	4757	-0-	-7705	-0-	4746	3	11	9	Y	10	4	0	6	8	-0-
01	12462	X	3051	-0-	-9411	-0-	2909	3	142	9	Y	129	124	0	4	8	1
02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	17516	3	31	9	Y	28	14	0	14	8	-0-
10	26320 X	26320	-0-	-0-	-0-	26273	3	47	9	Y	43	13	0	30	8	-0-
11	26345 X	26345	-0-	-0-	-0-	26310	3	35	9	Y	32	3	0	29	8	-0-
12	18135 X	13025	-0-	-5110	-0-	13001	3	24	9	Y	22	22	8			-0-
01	26319 X	4166	-0-	-22153	-0-	3814	3	352	9	Y	320	313	0	6	8	1
02	24584 X	3	-0-	-24581	-0-	3	3			Y	-0-	1	0			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

09	38466 X	38466	-0-	-0-	-0-	37942	3	524	9	Y	476	471	0	3	8	5
10	39866 X	35641	-0-	-4225	-0-	35178	3	463	9	Y	421	418	0	5	8	3
11	38792 X	38792	-0-	-0-	-0-	38158	3	634	9	Y	576	570	0	1	1	3
												5	8			
12	39866 X	25763	-0-	-14103	-0-	25342	3	421	9	Y	383	374	0	10	8	2
01	39742 X	25846	-0-	-13896	-0-	25527	3	319	9	Y	290	282	0	9	8	1
02	36204 X	42	-0-	-36162	-0-	42	3			Y	-0-	1	0			-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

09	18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	18049	3	13	9	Y	12	2	0	10	8	-0-
10	20864 X	20864	-0-	-0-	-0-	20835	3	29	9	Y	26	26	8			-0-
11	22331 X	22331	-0-	-0-	-0-	22299	3	32	9	Y	29	29	8			-0-
12	18662 X	15115	-0-	-3547	-0-	15054	3	61	9	Y	55	55	8			-0-
01	20863 X	4608	-0-	-16255	-0-	4595	3	13	9	Y	12	3	0	9	8	-0-
02	20832 X	-0-	-0-	-20832	-0-					Y	3	3	8			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

09	41730 X	20022	-0-	-21708	-0-	19974	3	48	9	Y	44	42	0	2	8	-0-
10	37448 X	24041	-0-	-13407	-0-	23924	3	117	9	Y	106	99	0	6	8	1
11	33496 X	33496	-0-	-0-	-0-	32796	3	700	9	Y	636	616	0	1	1	4
												16	8			
12	30753 X	30753	-0-	-0-	-0-	30128	3	625	9	Y	568	538	0	32	8	2
01	24056 X	11557	-0-	-12499	-0-	11540	3	17	9	Y	15	9	0	8	8	-0-
02	31276 X	3	-0-	-31273	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

09	42360 X	39537	-0-	-2823	-0-	38741	3	796	9	Y	724	716	0	6	8	7
10	45472 X	45472	-0-	-0-	-0-	43873	3	1599	9	Y	1454	1440	0	11	8	10
11	42536 X	42536	-0-	-0-	-0-	41571	3	965	9	Y	877	869	0	2	1	5
												11	8			
12	41943 X	32268	-0-	-9675	-0-	31686	3	582	9	Y	529	511	0	21	8	2
01	45477 X	20576	-0-	-24901	-0-	20529	3	47	9	Y	43	26	0	19	8	-0-
02	41076 X	32	-0-	-41044	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

09	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	11121	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	13702 X	10949	-0-	-2753	-0-	10826	3	123	9	Y	112	105	0	6	8	1
11	13260 X	10628	-0-	-2632	-0-	10570	3	58	9	Y	53	47	0	7	8	-0-
12	13702 X	10783	-0-	-2919	-0-	10764	3	19	9	Y	17	17	8			-0-
01	11501 X	2568	-0-	-8933	-0-	2562	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	10388 X	-0-	-0-	-10388	-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 #: 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
09	38272 X	38272	-0-	-0-	-0-	36827	3	1445	9	Y	1314	1306	0	5	8	13
10	39802 X	39802	-0-	-0-	-0-	38594	3	1208	9	Y	1098	1095	0	9	8	7
11	35609 X	35609	-0-	-0-	-0-	34667	3	942	9	Y	856	848	0	2	1	5
												8	8			
12	39556 X	16240	-0-	-23316	-0-	15825	3	415	9	Y	377	372	0	8	8	2
01	39804 X	7782	-0-	-32022	-0-	7646	3	136	9	Y	124	124	0	1	8	1
02	35952 X	4	-0-	-35948	-0-	4	3			Y	-0-	1	0			-0-

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

09	3330 X	2278	-0-	-1052	-0-	1762	2	516	9	Y	469	468	0	2	8	5
10	3379 X	1972	-0-	-1407	-0-	1468	2	504	9	Y	458	455	0	1	8	7
11	3150 X	2916	-0-	-234	-0-	2189	2	727	9	Y	661	660	0	1	8	7
12	3255 X	2682	-0-	-573	-0-	2086	2	596	9	Y	542	537	0	5	8	7
01	3038 X	2366	-0-	-672	-0-	1720	2	646	9	Y	587	588	0	1	8	5
02	2716 X	2161	-0-	-555	-0-	1613	2	548	9	Y	498	497	0	3	8	3

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

09	36600 X	19888	-0-	-16712	-0-	15817	2	4071	9	Y	3701	3700	0	7	8	37
10	25947 X	12998	-0-	-12949	-0-	9513	2	3485	9	Y	3168	3174	0	10	8	21
11	22800 X	10790	-0-	-12010	-0-	7268	2	3522	9	Y	3202	3189	0	6	1	18
												10	8			
12	23157 X	13328	-0-	-9829	-0-	9448	2	3880	9	Y	3527	3501	0	29	8	15
01	23157 X	7553	-0-	-15604	-0-	5021	2	2532	9	Y	2302	2291	0	16	8	10
02	18564 X	-0-	-0-	-18564	-0-					Y	351	357	0	3	8	1

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

09	6870 X	4314	-0-	-2556	-0-	3082	2	1232	9	Y	1120	1111	0	9	8	12
10	6293 X	212	-0-	-6081	-0-	209	2	3	9	Y	3	12	0	3	8	-0-
11	6090 X	5422	-0-	-668	-0-	3545	2	1877	9	Y	1706	1504	0	184	1	17
												1	8			
12	4464 X	3888	-0-	-576	-0-	2765	2	1123	9	Y	1021	1010	0	15	8	13
01	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	2835	2	2341	9	Y	2128	2119	0	4	8	18
02	5068 X	4353	-0-	-715	-0-	2884	2	1469	9	Y	1335	1335	0	9	8	9

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

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

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

09	7140	X	3925	-0-	-3215	-0-	3105	2	820	9	Y	745	747	0	3	8	8
10	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
11	7020	X	6417	-0-	-603	-0-	5393	2	1024	9	Y	931	920	0	1	8	10
12	7254	X	7031	-0-	-223	-0-	5427	2	1604	9	Y	1458	1440	0	10	8	18
01	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	4914	2	1968	9	Y	1789	1791	0	1	8	15
*02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	5004	2	1273	9	Y	1157	1160	0	4	8	8

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

09	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	7192	3	5871	9	N	5337	4713	1	29	8	595
10	46852	X	46852	-0-	-0-	-0-	29052	3	17800	9	N	16182	16099	1	244	8	434
11	49464	X	49464	-0-	-0-	-0-	33494	3	15970	9	N	14518	14210	1	77	8	665
12	43141	X	43141	-0-	-0-	-0-	30291	3	12850	9	N	11682	12051	1	62	8	234
01	46841	X	34190	-0-	-12651	-0-	24645	3	9545	9	N	8677	8764	1	109	8	38
02	46172	X	33107	-0-	-13065	-0-	24812	3	8295	9	N	7541	6524	1	84	8	971

SILVERTIP 76-8 D WELL #: 1H RRCID -> 281582 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 10856 PERF. N/A

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48948 05/25/2017

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18387

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

09	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1193	2	476	9	Y	433	416	0	12	8	5
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	1893	2	1817	9	Y	1652	1626	0	5	8	26
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	1178	2	1620	9	Y	1473	1481	0	2	8	16
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	1378	2	1289	9	Y	1172	1150	0	24	8	14
01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	1037	2	1115	9	Y	1014	1016	0	3	8	9
*02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	863	2	1638	9	Y	1489	955	0	535	8	7

HAMMERHEAD 54-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 283410 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ARCHER 56-2-5 WELL #: 1H RRCID -> 283494 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8785 PERF. N/A

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

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	280	1	4781	3	Y	809	701	1	183
							661	4	890	9					
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	540	1	2240	3	Y	807	851	1	139
							294	4	888	9					
11	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	658	1	2763	3	Y	4939	3729	1	1349
							1470	4	5433	9					
12	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	801	1	4268	3	Y	5086	5861	1	574
							130	4	5595	9					
01	927	X	927	-0-	-0-	-0-	90	1	250	3	Y	463	973	1	64
							78	4	509	9					
*02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	549	1	2502	3	Y	738	734	1	68
							276	4	812	9					

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE EAST WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

09	11130	X	9160	-0-	-1970	-0-	6684	3	1994	4	N	438	378	1	400
							482	9							
10	11501	X	9235	-0-	-2266	-0-	7816	3	932	4	N	443	375	1	468
							487	9							
11	9240	X	8919	-0-	-321	-0-	8060	3	318	4	N	492	381	1	579
							541	9							
12	9548	X	7857	-0-	-1691	-0-	7297	3	560	9	N	509	378	1	710
01	9455	X	9000	-0-	-455	-0-	8377	3	623	9	N	566	759	1	517
02	8540	X	4832	-0-	-3708	-0-	241	9			N	219			219

DR STATE EAST WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

09	14190	X	8809	-0-	-5381	-0-	760	1	6038	3	N	329			732
							1649	4	362	9					
10	14663	X	12228	-0-	-2435	-0-	915	1	9054	3	N	444	572	1	604
							1771	4	488	9					
11	11430	X	9791	-0-	-1639	-0-	875	1	8159	3	N	324	572	1	356
							401	4	356	9					
12	11811	X	6086	-0-	-5725	-0-	870	1	4986	3	N	209			565
							230	9							
01	12214	X	3787	-0-	-8427	-0-	580	1	3055	3	N	138	384	1	319
							152	9							
02	11032	X	4352	-0-	-6680	-0-	548	9			N	498			498

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE EAST WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19410	X	15928	-0-	-3482	-0-	800	1	10884	3	N	607	757	1			384
							3576	4	668	9							
10	20057	X	18114	-0-	-1943	-0-	930	1	14625	3	N	716	757	1			343
							1771	4	788	9							
11	18630	X	16825	-0-	-1805	-0-	890	1	14510	3	N	677	379	1			641
							680	4	745	9							
12	19220	X	16564	-0-	-2656	-0-	930	1	14727	3	N	689	569	1			761
							149	4	758	9							
01	18631	X	15969	-0-	-2662	-0-	880	1	14078	3	N	662	370	1			1053
							283	4	728	9							
02	16352	X	12886	-0-	-3466	-0-	501	9			N	455					455

DR STATE EAST WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14580	X	12523	-0-	-2057	-0-	900	1	7160	3	N	487	380	1			680
							3927	4	536	9							
10	15066	X	12422	-0-	-2644	-0-	930	1	9801	3	N	502	758	1			424
							1139	4	552	9							
11	13800	X	11524	-0-	-2276	-0-	880	1	9897	3	N	479	378	1			525
							220	4	527	9							
12	13423	X	11851	-0-	-1572	-0-	920	1	10275	3	N	506	382	1	1	8	648
							99	4	557	9							
01	13423	X	11748	-0-	-1675	-0-	810	1	10391	3	N	497	565	1			580
							547	9									
02	11676	X	10010	-0-	-1666	-0-	510	9			N	464					464

DR STATE EAST WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16650	X	14721	-0-	-1929	-0-	9790	3	4205	4	N	660	945	1			574
							726	9									
10	17205	X	15283	-0-	-1922	-0-	13313	3	1245	4	N	659	766	1			467
							725	9									
11	15000	X	14298	-0-	-702	-0-	13579	3	40	4	N	617	741	1			343
							679	9									
12	15500	X	13314	-0-	-2186	-0-	12657	3	66	4	N	537	382	1			498
							591	9									
01	15283	X	6040	-0-	-9243	-0-	5778	3	262	9	N	238	192	1			544
02	13804	X	-0-	-0-	-13804	-0-					N	360					360

DR STATE CENTRAL WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	295	1	3809	4	N	434	188	1			628
							477	9									
10	4619	X	2559	-0-	-2060	-0-	135	1	2138	4	N	260	190	1			698
							286	9									
11	4260	X	3657	-0-	-603	-0-	230	1	3011	4	N	378	380	1			696
							416	9									
12	4650	X	2662	-0-	-1988	-0-	150	1	2088	4	N	385	383	1			698
							424	9									
01	4650	X	3079	-0-	-1571	-0-	227	1	2479	4	N	339	379	1			658
							373	9									
02	4200	X	1458	-0-	-2742	-0-	949	4	444	9	N	404					404

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
OWL HILLS STATE 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
09	18960	X	8368	-0-	-10592	-0-	510	1	7214	3	N	375	371	1			560
							231	4	413	9							
10	19065	X	9173	-0-	-9892	-0-	580	1	6498	3	N	514	381	1			693
							1530	4	565	9							
11	18450	X	8396	-0-	-10054	-0-	600	1	5804	3	N	533	731	1			495
							1406	4	586	9							
12	18476	X	9387	-0-	-9089	-0-	620	1	7132	3	N	577					1072
							1000	4	635	9							
01	15562	X	9599	-0-	-5963	-0-	550	1	8342	3	N	573	1314	1			331
							77	4	630	9							
02	8288	X	8132	-0-	-156	-0-	6468	2	1228	4	N	396					396
							436	9									

DR STATE EAST 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
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	300	1	4035	3	N	258	380	1			572
							12	4	284	9							
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	310	1	3803	3	N	211	381	1			402
							135	4	232	9							
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	300	1	3258	3	N	177					579
							460	4	195	9							
12	4774	X	4599	-0-	-175	-0-	305	1	3517	3	N	195	372	1			402
							562	4	215	9							
01	4774	X	2873	-0-	-1901	-0-	130	1	2510	3	N	64					466
							163	4	70	9							
02	4312	X	3671	-0-	-641	-0-	3286	2	385	9	N	350					350

DR STATE CENTRAL 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
09	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	900	1	5239	3	N	1112	742	1			1106
							2204	4	1223	9							
10	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	901	1	6938	3	N	1066	1516	1			656
							626	4	1173	9							
11	9090	X	9035	-0-	-55	-0-	890	1	6947	3	N	1032	1129	1			559
							63	4	1135	9							
12	9393	X	8010	-0-	-1383	-0-	745	1	6215	3	N	943	383	1			1119
							13	4	1037	9							
01	9393	X	8103	-0-	-1290	-0-	755	1	6204	3	N	1040	937	1			1222
							1144	9									
02	8484	X	6065	-0-	-2419	-0-	451	9			N	410					410

DR STATE CENTRAL UNIT 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
09	69004	X	69004	-0-	-0-	-0-	900	1	40857	3	N	2536	2440	1			854
							24457	4	2790	9							
10	66117	X	66117	-0-	-0-	-0-	905	1	56164	3	N	2419	2295	1			978
							6387	4	2661	9							
11	58806	X	58806	-0-	-0-	-0-	860	1	53996	3	N	2038	2250	1			766
							1708	4	2242	9							
12	62217	X	62217	-0-	-0-	-0-	930	1	57966	3	N	2275	1523	1			1518
							818	4	2503	9							
01	56283	X	56283	-0-	-0-	-0-	840	1	52758	3	N	2057	2662	1			913
							422	4	2263	9							
02	44996	X	26002	-0-	-18994	-0-	696	9			N	633					633

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
09	9870	X	8403	-0-	-1467	-0-	7487	3	916	9	N	833	871	1	8	8	175
10	10199	X	7969	-0-	-2230	-0-	12	1	7167	3	N	718	616	1	11	8	266
							790	9									
11	8250	X	7570	-0-	-680	-0-	6748	3	822	9	N	747	747	1	5	8	261
12	8680	X	5934	-0-	-2746	-0-	5348	3	586	9	N	533	613	1	6	8	175
01	8680	X	7680	-0-	-1000	-0-	1	1	6782	3	N	815	741	1	15	8	234
							897	9									
02	7840	X	1268	-0-	-6572	-0-	838	3	430	9	N	391	385	1	4	8	236

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

09	8310	X	7497	-0-	-813	-0-	13	1	7045	3	N	399	378	1	10	8	281
							439	9									
10	8587	X	7791	-0-	-796	-0-	80	1	7199	3	N	465	567	1	8	8	171
							512	9									
11	7980	X	6750	-0-	-1230	-0-	595	1	5679	3	N	433	379	1	11	8	214
							476	9									
12	8184	X	7393	-0-	-791	-0-	138	1	6816	3	N	399	373	1			240
							439	9									
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	326	1	7274	3	N	453	379	1	11	8	303
							498	9									
*02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	281	1	6406	3	N	421	555	1	6	8	163
							463	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

09	12090	X	12010	-0-	-80	-0-	11550	3	460	9	Y	418	441	1	1	8	79
10	11904	X	11829	-0-	-75	-0-	63	1	10860	3	Y	824	693	1	2	8	208
							906	9									
11	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	54	1	10642	3	Y	850	857	1	1	8	200
							935	9									
12	12400	X	12277	-0-	-123	-0-	57	1	11211	3	Y	917	922	1	2	8	193
							1009	9									
01	12400	X	11888	-0-	-512	-0-	48	1	10850	3	Y	900	666	1	6	8	421
							990	9									
*02	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	50	1	9812	3	Y	710	790	1	1	8	340
							781	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

09	14280	X	11541	-0-	-2739	-0-	10899	3	642	9	Y	584	584	1	1	8	110
10	14663	X	13871	-0-	-792	-0-	69	1	13197	3	Y	550	519	1	3	8	138
							605	9									
11	13650	X	12723	-0-	-927	-0-	65	1	12101	3	Y	506	524	1	1	8	119
							557	9									
12	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	68	1	12707	3	Y	545	548	1	2	8	114
							600	9									
01	13857	X	13443	-0-	-414	-0-	57	1	12795	3	Y	537	396	1	5	8	250
							591	9									
*02	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	60	1	11555	3	Y	422	469	1	1	8	202
							464	9									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
09	17880	X	17387	-0-	-493	-0-	771	1	15361	3	Y	1074	1152	1			379
							74	4	1181	9							
10	18476	X	17163	-0-	-1313	-0-	697	1	14708	3	Y	1123	1095	1			407
							523	4	1235	9							
11	18890	X	18890	-0-	-0-	-0-	815	1	16223	3	Y	837	537	1			707
							931	4	921	9							
12	18621	X	18621	-0-	-0-	-0-	888	1	16494	3	Y	544	682	1			569
							641	4	598	9							
01	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	867	1	16770	3	Y	529	690	1			408
							38	4	582	9							
*02	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	665	1	14698	3	Y	325	559	1			174
							358	9									

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	875	1	1046	3	Y	544	934	1			279
							200	4	598	9							
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	890	1	954	3	Y	519					798
							15	4	571	9							
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	840	1	984	3	Y	326	926	1			198
							121	4	359	9							
12	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	775	1	576	3	Y	175					373
							440	4	193	9							
01	2201	N	1426	-0-	-775	-0-	300	1	1	3	Y	-0-					373
							1125	4									
02	1792	N	314	-0-	-1478	-0-	210	1	4	4	Y	91	60	8			404
							100	9									

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

09	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	870	1	5165	3	N	791	459	1	15	8	853
							200	4	870	9							
10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	780	1	4010	3	N	757	944	1	1	8	665
							1301	4	833	9							
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	810	1	3289	3	N	707	930	1	6	8	436
							1300	4	778	9							
12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	810	1	2737	3	N	749	840	1	1	8	344
							100	4	824	9							
01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	330	1	4850	3	N	689	24	8			1009
							300	4	758	9							
*02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	840	1	4615	3	N	945	1386	1	8	8	560
							178	4	1040	9							

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

09	DLQ G-10		10734	-0-	10734	16507	434	1	9490	3	N	688	909	1			266
							53	4	757	9							
10	26006	X	9499	-0-	-16507	-0-	478	1	8056	3	N	753	464	1			555
							137	4	828	9							
11	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	530	1	6961	3	N	663	937	1	1	8	280
							703	4	729	9							
12	9269	X	8956	-0-	-313	-0-	456	1	7743	3	N	591	459	1	2	8	410
							107	4	650	9							
01	9269	X	9183	-0-	-86	-0-	407	1	7756	3	N	576	453	1			533
							386	4	634	9							
*02	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	437	1	7485	3	N	698	180	1	59	8	992
							45	4	768	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	1016	1	21763	3	Y	2525	2428	1			383
							136	4	2778	9							
10	27495	X	27495	-0-	-0-	-0-	1165	1	22800	3	Y	2555	2642	1			296
							719	4	2811	9							
11	23865	X	23865	-0-	-0-	-0-	1244	1	19552	3	Y	1952	1914	0			334
							922	4	2147	9							
12	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	1194	1	21161	3	Y	2169	2035	0			468
							187	4	2386	9							
01	28700	X	28700	-0-	-0-	-0-	1325	1	24273	3	Y	2498	2519	0	7	8	440
							354	4	2748	9							
02	23688	X	20580	-0-	-3108	-0-	888	1	17431	3	Y	2055	2182	0			313
							2261	9									

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
09	7500	X	5115	-0-	-2385	-0-	3416	3	392	4	Y	1188	1018	1	11	8	359
							1307	9									
10	6417	X	4914	-0-	-1503	-0-	3318	3	361	4	Y	1123	1280	1	5	8	197
							1235	9									
11	6210	X	4731	-0-	-1479	-0-	2895	3	541	4	Y	1177	1096	1			278
							1295	9									
12	5301	X	4748	-0-	-553	-0-	3246	3	246	4	Y	1142	1108	1	3	8	309
							1256	9									
01	5301	X	4112	-0-	-1189	-0-	2548	3	308	4	Y	1142	1078	1	112	8	261
							1256	9									
02	3108	X	1726	-0-	-1382	-0-	1092	3	29	4	Y	550	347	1	79	8	385
							605	9									

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27510	X	27510	-0-	-0-	-0-	984	1	24790	3	Y	1454	1406	1			313
							137	4	1599	9							
10	27745	X	25884	-0-	-1861	-0-	917	1	22496	3	Y	1640	1652	0			301
							667	4	1804	9							
11	27458	X	27458	-0-	-0-	-0-	1151	1	23945	3	Y	1086	1192	0			195
							1167	4	1195	9							
12	27745	X	25878	-0-	-1867	-0-	1133	1	22612	3	Y	1214	1264	0			145
							798	4	1335	9							
01	27745	X	24155	-0-	-3590	-0-	1041	1	21051	3	Y	1442	1395	0	6	8	186
							477	4	1586	9							
02	25172	X	16551	-0-	-8621	-0-	702	1	14632	3	Y	1106	1108	0			184
							1217	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24792	X	24792	-0-	-0-	-0-	1012	1	21677	3	Y	1789	1739	1			280
							135	4	1968	9							
10	22583	X	22583	-0-	-0-	-0-	982	1	19199	3	Y	1634	1716	1			198
							605	4	1797	9							
11	20130	X	18213	-0-	-1917	-0-	955	1	15013	3	Y	1397	1353	0			242
							708	4	1537	9							
12	22851	X	22851	-0-	-0-	-0-	1102	1	19511	3	Y	1878	1718	0			402
							172	4	2066	9							
01	20801	X	20760	-0-	-41	-0-	973	1	17819	3	Y	1553	1655	0	4	8	296
							260	4	1708	9							
02	19040	X	16613	-0-	-2427	-0-	733	1	14384	3	Y	1360	1442	0			214
							1496	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37800	X	32833	-0-	-4967	-0-	1183	1	29805	3	Y	1527	1482	1			331
							165	4	1680	9							
10	36983	X	34983	-0-	-2000	-0-	1264	1	31013	3	Y	1624	1654	0			301
							920	4	1786	9							
11	35340	X	31504	-0-	-3836	-0-	1305	1	27143	3	Y	1576	1611	0			266
							1322	4	1734	9							
12	36022	X	31443	-0-	-4579	-0-	1378	1	27518	3	Y	1433	1523	0			176
							971	4	1576	9							
01	35860	X	35860	-0-	-0-	-0-	1557	1	31574	3	Y	1833	1765	0	8	8	236
							713	4	2016	9							
*02	36851	X	36851	-0-	-0-	-0-	1601	1	33368	3	Y	1711	1669	0			278
							1882	9									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

09	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	1029	1	20506	3	Y	1240	1494	1			481
							98	4	1364	9							
10	27815	X	27815	-0-	-0-	-0-	1163	1	24540	3	Y	1126	1179	1			428
							873	4	1239	9							
11	22164	X	22164	-0-	-0-	-0-	955	1	19072	3	Y	948	598	1			778
							1094	4	1043	9							
12	20460	X	20350	-0-	-110	-0-	942	1	17488	3	Y	1128	1044	1			862
							679	4	1241	9							
01	20460	X	17227	-0-	-3233	-0-	793	1	15325	3	Y	977	1163	1			676
							34	4	1075	9							
02	18564	X	17713	-0-	-851	-0-	715	1	15825	3	Y	1066	1341	1			401
							1173	9									

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

09	11220	X	10592	-0-	-628	-0-	870	1	7914	3	N	1300	929	1	5	8	688
							378	4	1430	9							
10	11253	X	11202	-0-	-51	-0-	930	1	8634	3	N	1398	1400	1	39	8	647
							100	4	1538	9							
11	11370	X	9294	-0-	-2076	-0-	900	1	6438	3	N	1328	1384	1	26	8	565
							495	4	1461	9							
12	11749	X	9272	-0-	-2477	-0-	930	1	6454	3	N	1300	1411	1	58	8	396
							458	4	1430	9							
01	11749	X	10048	-0-	-1701	-0-	900	1	7536	3	N	1247	933	1	81	8	629
							240	4	1372	9							
02	10108	X	9591	-0-	-517	-0-	840	1	7251	3	N	1364	1358	1	98	8	537
							1500	9									

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

09	12300	X	11369	-0-	-931	-0-	10346	3	133	4	Y	809	798	1			35
							890	9									
10	12710	X	11587	-0-	-1123	-0-	10711	3	876	9	Y	796	804	1			27
11	11610	X	10724	-0-	-886	-0-	9144	3	775	4	Y	732	728	0			31
							805	9									
12	11997	X	11502	-0-	-495	-0-	10469	3	63	4	Y	882	867	0	2	8	44
							970	9									
01	11749	X	10464	-0-	-1285	-0-	9362	3	231	4	Y	792	804	0			32
							871	9									
02	10192	X	6075	-0-	-4117	-0-	5694	3	60	4	Y	292	304	0			20
							321	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	885	1	12775	3	N	1535	1611	1			556
							121	4	1689	9							
10	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	930	1	13314	3	N	1641	1752	1			445
							457	4	1805	9							
11	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	900	1	12693	3	N	1391	1294	1			542
							229	4	1530	9							
12	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	930	1	13410	3	N	1400	458	1			1484
							102	4	1540	9							
01	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	930	1	11533	3	N	1259	1359	1	2	8	1382
							650	4	1385	9							
*02	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	835	1	11151	3	N	1194	1779	1			797
							1313	9									

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	6679	-0-	-1211	-0-	901	1	4818	3	N	702	921	1	1	8	335
							188	4	772	9							
10	7006	X	6856	-0-	-150	-0-	930	1	4752	3	N	871	461	1	3	8	742
							216	4	958	9							
11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	900	1	4016	3	N	731	923	1	3	8	547
							570	4	804	9							
12	6913	X	6591	-0-	-322	-0-	930	1	4289	3	N	884	934	1	6	8	491
							400	4	972	9							
01	6913	X	5826	-0-	-1087	-0-	840	1	4114	3	N	793	939	1	71	8	274
							872	9									
02	6244	X	6185	-0-	-59	-0-	840	1	4271	3	N	798	460	1	12	8	600
							196	4	878	9							

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
09	25650	X	25432	-0-	-218	-0-	1013	1	21686	3	Y	2362	2299	1			364
							135	4	2598	9							
10	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	1093	1	21363	3	Y	2323	2415	1			272
							673	4	2555	9							
11	23400	X	23400	-0-	-0-	-0-	1235	1	19392	3	Y	1690	1669	0			293
							914	4	1859	9							
12	26288	X	23611	-0-	-2677	-0-	1140	1	20199	3	Y	1903	1785	0			411
							179	4	2093	9							
01	26288	X	26038	-0-	-250	-0-	1209	1	22132	3	Y	2159	2182	0	6	8	382
							322	4	2375	9							
*02	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	940	1	18448	3	Y	1973	2059	0			296
							2170	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		9710	-0-	9710	19194	1221	1	7658	3	N	566	418	1			684
							208	4	623	9							
10	29477	X	10283	-0-	-19194	-0-	1382	1	7647	3	N	588	841	1			431
							607	4	647	9							
11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	1225	1	4490	3	N	562	440	1			553
							1849	4	618	9							
12	9517	X	6624	-0-	-2893	-0-	1299	1	4461	3	N	343	467	1	11	8	418
							487	4	377	9							
01	9517	X	4590	-0-	-4927	-0-	1088	1	2295	3	N	294	440	1			272
							884	4	323	9							
02	8596	X	5944	-0-	-2652	-0-	1218	1	4036	3	N	483	467	1	1	8	287
							159	4	531	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	870	1	10526	3	Y	970	956	1	1	8	43
							63	4	1067	9							
10	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	890	1	10270	3	Y	935	946	1			32
							1029	9									
11	11700	X	11211	-0-	-489	-0-	825	1	8645	3	Y	888	883	0			37
							764	4	977	9							
12	12090	X	11752	-0-	-338	-0-	910	1	9740	3	Y	917	906	0	2	8	46
							93	4	1009	9							
01	12090	X	11680	-0-	-410	-0-	930	1	9513	3	Y	888	899	0			35
							260	4	977	9							
02	9856	X	9759	-0-	-97	-0-	840	1	8100	3	Y	690	682	0			43
							60	4	759	9							

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	1730	1	8637	3	N	2260	1819	1	4	8	1743
							99	4	2486	9							
10	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	1860	1	6031	3	N	2269	2738	1			1274
							967	4	2496	9							
11	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	1800	1	6837	3	N	2256	1599	1	17	8	1914
							929	4	2482	9							
12	6727	X	3834	-0-	-2893	-0-	740	1	2005	3	N	752	1780	1	21	8	865
							262	4	827	9							
01	6727	X	5891	-0-	-836	-0-	930	1	3944	3	N	819	908	1	46	8	730
							116	4	901	9							
02	6076	X	5067	-0-	-1009	-0-	800	1	3544	3	N	629	20	8			1339
							31	4	692	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68850	X	60580	-0-	-8270	-0-	900	1	56822	3	N	2349	2303	1			422
							274	4	2584	9							
10	69812	X	58384	-0-	-11428	-0-	915	1	53037	3	N	2139	1785	1			776
							2079	4	2353	9							
11	62490	X	55506	-0-	-6984	-0-	870	1	50983	3	N	2038	2277	1			537
							1411	4	2242	9							
12	64573	X	55971	-0-	-8602	-0-	930	1	52394	3	N	1928	1754	1			711
							526	4	2121	9							
01	63798	X	55306	-0-	-8492	-0-	900	1	51337	3	N	2009	1311	1	19	8	1390
							859	4	2210	9							
02	56532	X	49904	-0-	-6628	-0-	840	1	47108	3	N	1778	2300	1	6	8	862
							1956	9									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	8225	-0-	-955	-0-	900	1	6636	3	N	590	923	1			401
							40	4	649	9							
10	9362	X	8252	-0-	-1110	-0-	930	1	5820	3	N	740	470	1			671
							688	4	814	9							
11	8700	X	6563	-0-	-2137	-0-	885	1	3958	3	N	641	937	1			375
							1015	4	705	9							
12	8959	X	8284	-0-	-675	-0-	930	1	6497	3	N	674	471	1			578
							116	4	741	9							
01	8959	X	7851	-0-	-1108	-0-	900	1	5605	3	N	633	951	1	2	8	258
							650	4	696	9							
02	7672	X	7569	-0-	-103	-0-	840	1	5962	3	N	605	470	1			393
							101	4	666	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
09	27810	X	27801	-0-	-9	-0-	900	1	25099	3	N	1540	1270	1			756
							108	4	1694	9							
10	29173	X	29173	-0-	-0-	-0-	930	1	25988	3	N	1497	1806	1			447
							608	4	1647	9							
11	28356	X	28356	-0-	-0-	-0-	900	1	24657	3	N	1319	1277	1			489
							1348	4	1451	9							
12	28737	X	28130	-0-	-607	-0-	930	1	23605	3	N	1248	467	1			1270
							2222	4	1373	9							
01	29171	X	26424	-0-	-2747	-0-	920	1	22790	3	N	1164	911	1			1523
							1434	4	1280	9							
02	26460	X	23796	-0-	-2664	-0-	840	1	21947	3	N	917	1360	1			1080
							1009	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
09	19110	X	15215	-0-	-3895	-0-	584	1	13849	3	Y	711	849	1			122
							782	9									
10	19747	X	17962	-0-	-1785	-0-	343	1	16628	3	Y	628	564	1			186
							300	4	691	9							
11	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	225	1	16904	3	Y	796	669	1			313
							1141	4	876	9							
12	19747	X	19605	-0-	-142	-0-	49	1	17065	3	Y	967	719	1			561
							1427	4	1064	9							
01	19747	X	16012	-0-	-3735	-0-	14783	3	491	4	Y	671	844	1			388
							738	9									
02	16296	X	16045	-0-	-251	-0-	15286	3	759	9	Y	690	507	1			571

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
09	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	5491	3	789	9	N	717	934	1			318
10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	5186	3	645	4	N	706	448	1			576
							777	9									
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	3467	3	660	4	N	486	474	1			588
							535	9									
12	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5036	3	304	4	N	537	922	1			203
							591	9									
01	5146	X	4664	-0-	-482	-0-	3526	3	585	4	N	503	451	1	2	8	253
							553	9									
02	4648	X	1850	-0-	-2798	-0-	1571	3	47	4	N	211	58	8			406
							232	9									

ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	870	1	5052	3	N	655	446	1			538
							524	4	721	9							
10	7626	X	6620	-0-	-1006	-0-	855	1	4625	3	N	509	463	1			584
							580	4	560	9							
11	7380	X	6746	-0-	-634	-0-	855	1	4378	3	N	494	900	1			178
							970	4	543	9							
12	7626	X	6949	-0-	-677	-0-	880	1	4999	3	N	634	467	1	7	8	338
							373	4	697	9							
01	7409	X	6750	-0-	-659	-0-	845	1	4398	3	N	579	436	1			481
							870	4	637	9							
02	6692	X	5952	-0-	-740	-0-	840	1	4212	3	N	615	456	1	69	8	571
							223	4	677	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	528	1	12500	3	Y	804	924	1			135
							884	9									
10	21585	X	21585	-0-	-0-	-0-	416	1	20177	3	Y	571	530	1			176
							364	4	628	9							
11	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	216	1	16326	3	Y	571	509	1			238
							1104	4	628	9							
12	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	47	1	16345	3	Y	597	469	1			366
							1367	4	657	9							
01	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	18671	3	621	4	Y	881	853	1			394
							969	9									
*02	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	14841	3	495	9	Y	450	396	1			448

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
09	7500	X	5123	-0-	-2377	-0-	3385	3	388	4	Y	1227	1104	1	12	8	385
							1350	9									
10	7750	X	5412	-0-	-2338	-0-	3573	3	389	4	Y	1318	1476	1	6	8	221
							1450	9									
11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	3161	3	591	4	Y	1129	1080	1			270
							1242	9									
12	5301	X	4834	-0-	-467	-0-	3279	3	249	4	Y	1187	1141	1	3	8	313
							1306	9									
01	5425	X	4543	-0-	-882	-0-	2717	3	329	4	Y	1361	1247	1	130	8	297
							1497	9									
*02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	3171	3	83	4	Y	1079	591	1	135	8	650
							1187	9									

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	434	1	10947	3	Y	1098	1030	1			237
							61	4	1208	9							
10	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	468	1	11466	3	Y	1104	1128	0			213
							340	4	1214	9							
11	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	523	1	10852	3	Y	1038	1068	0			183
							531	4	1142	9							
12	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	668	1	13294	3	Y	1327	1346	0			164
							469	4	1460	9							
01	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	507	1	10182	3	Y	1046	1056	0	4	8	150
							233	4	1151	9							
*02	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	596	1	12411	3	Y	690	713	0			127
							759	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
09	20966	X	20966	-0-	-0-	-0-	818	1	19392	3	Y	687	876	1			129
							756	9									
10	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	341	1	16525	3	Y	864	745	1			248
							298	4	950	9							
11	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	159	1	12023	3	Y	647	609	1			286
							817	4	712	9							
12	13826	X	1262	-0-	-12564	-0-	4	1	1064	3	Y	85	208	1			163
							100	4	94	9							
01	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-	163	1			-0-
02	10948	X	-0-	-0-	-10948	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27335	X	27335	-0-	-0-	-0-	984	1	24783	3	Y	1301	1264	1			291
							137	4	1431	9							
10	29305	X	29305	-0-	-0-	-0-	1056	1	25912	3	Y	1425	1444	0			272
							769	4	1568	9							
11	27915	X	27915	-0-	-0-	-0-	1151	1	23939	3	Y	1507	1520	0			259
							1167	4	1658	9							
12	26425	X	26425	-0-	-0-	-0-	1146	1	22865	3	Y	1461	1535	0			185
							807	4	1607	9							
01	26412	X	26254	-0-	-158	-0-	1155	1	23379	3	Y	1083	1109	0	5	8	154
							529	4	1191	9							
*02	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	901	1	18768	3	Y	886	887	0			153
							975	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14850	X	13666	-0-	-1184	-0-	559	1	11969	3	Y	966	929	1			147
							75	4	1063	9							
10	15345	X	13554	-0-	-1791	-0-	600	1	11740	3	Y	767	822	1			92
							370	4	844	9							
11	14850	X	13547	-0-	-1303	-0-	736	1	11563	3	Y	639	621	0			110
							545	4	703	9							
12	14446	X	11817	-0-	-2629	-0-	589	1	10429	3	Y	643	612	0			141
							92	4	707	9							
01	14136	X	9468	-0-	-4668	-0-	452	1	8281	3	Y	558	594	0	2	8	103
							121	4	614	9							
*02	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	627	1	12295	3	Y	1351	1272	0			182
							1486	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22080	X	-0-	-0-	-22080	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	-0-					-0-
11	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-					Y	-0-					-0-
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
01	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	336	1	6150	3	Y	18	15	0			3
							89	4	20	9							
02	T. A.		14513	-0-	14513	14513	702	1	13763	3	Y	44	41	0			6
							48	9									

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	144	1	2513	3	Y	529	564	0	6	8	75
							86	4	582	9							
10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	235	1	3707	3	Y	944	888	0	3	8	128
							33	4	1038	9							
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	246	1	2737	3	Y	872	884	0			116
							250	4	959	9							
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	286	1	3414	3	Y	695	700	0	3	8	108
							62	4	765	9							
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	300	1	3565	3	Y	420	415	0	14	8	99
							81	4	462	9							
*02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	283	1	3378	3	Y	928	773	0	80	8	174
							60	4	1021	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32035	X	32035	-0-	-0-	-0-	693	1	29100	3	Y	1837	1823	1			434
							221	4	2021	9							
10	34511	X	34511	-0-	-0-	-0-	774	1	31153	3	Y	2072	1996	1			510
							305	4	2279	9							
11	34558	X	34558	-0-	-0-	-0-	978	1	31314	3	Y	1967	1870	0			607
							102	4	2164	9							
12	35277	X	35277	-0-	-0-	-0-	960	1	31918	3	Y	1940	2021	0	15	5	511
							265	4	2134	9							
01	34503	X	33460	-0-	-1043	-0-	938	1	29969	3	Y	1977	2126	0	5	8	357
							378	4	2175	9							
02	32256	X	25327	-0-	-6929	-0-	737	1	22630	3	Y	1782	1690	0			449
							1960	9									

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 601H RRCID -> 278929 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

09	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	645	1	14642	3	Y	1681	1461	1			574
							75	4	1849	9							
10	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	658	1	12875	3	Y	1539	1683	1	7	8	423
							1425	4	1693	9							
11	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	614	1	11992	3	Y	1534	1363	1	1	8	593
							2243	4	1687	9							
12	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	625	1	12881	3	Y	1457	1519	1	9	8	522
							625	4	1603	9							
01	14632	X	13613	-0-	-1019	-0-	599	1	9706	3	Y	1267	1449	1	9	8	331
							1914	4	1394	9							
02	14224	X	7979	-0-	-6245	-0-	331	1	5975	3	Y	831	903	1	1	8	258
							759	4	914	9							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

09	20220	X	15724	-0-	-4496	-0-	999	1	13243	3	Y	1151	1067	1			355
							216	4	1266	9							
10	20088	X	16762	-0-	-3326	-0-	983	1	13310	3	Y	1188	1235	1	2	8	306
							1162	4	1307	9							
11	17880	X	16196	-0-	-1684	-0-	973	1	11741	3	Y	1163	1207	1			262
							2203	4	1279	9							
12	18476	X	16101	-0-	-2375	-0-	983	1	13108	3	Y	1088	949	1			401
							813	4	1197	9							
01	18476	X	14930	-0-	-3546	-0-	971	1	10689	3	Y	1067	1164	1	6	8	298
							2096	4	1174	9							
*02	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	964	1	12270	3	Y	906	947	1			257
							1240	4	997	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	781	1	10346	3	Y	1790	1644	1			548
							168	4	1969	9							
10	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	832	1	11263	3	Y	1906	1963	1	2	8	489
							984	4	2097	9							
11	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	827	1	9984	3	Y	1815	1892	1			412
							1874	4	1997	9							
12	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	877	1	11694	3	Y	1858	1593	1			677
							726	4	2044	9							
01	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	889	1	9781	3	Y	1745	1917	1	11	8	494
							1921	4	1920	9							
*02	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	716	1	9109	3	Y	1628	1665	1	1	8	456
							921	4	1791	9							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	255	1	5697	3	Y	1021	964	1			375
							30	4	1123	9							
10	7254	X	6687	-0-	-567	-0-	272	1	4794	3	Y	937	1048	1	4	8	260
							590	4	1031	9							
11	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	271	1	5296	3	Y	1145	981	1			424
							991	4	1260	9							
12	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	305	1	6277	3	Y	1162	1178	1	7	8	401
							305	4	1278	9							
01	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	331	1	5373	3	Y	1291	1374	1	8	8	310
							1061	4	1420	9							
*02	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	489	1	8834	3	Y	1469	1385	1	1	8	393
							1120	4	1616	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52620	X	51044	-0-	-1576	-0-	1107	1	46470	3	Y	2831	2769	1			668
							353	4	3114	9							
10	54374	X	51664	-0-	-2710	-0-	1171	1	47190	3	Y	2582	2581	1			669
							463	4	2840	9							
11	49691	X	49691	-0-	-0-	-0-	1422	1	45567	3	Y	2321	2252	0			738
							149	4	2553	9							
12	53396	X	53396	-0-	-0-	-0-	1475	1	49010	3	Y	2277	2387	0	17	5	611
							406	4	2505	9							
01	52731	X	51876	-0-	-855	-0-	1487	1	47510	3	Y	2073	2288	0	6	8	390
							599	4	2280	9							
*02	49717	X	49717	-0-	-0-	-0-	1503	1	46161	3	Y	1866	1777	0			479
							2053	9									

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	6378	3	1308	9	N	1189	1189	1			664
10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	4688	3	1770	9	N	1609	1609	1			664
11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	5318	3	1187	9	N	1079	1079	1			664
12	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	4790	3	1637	9	N	1488	1488	1			664
01	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	5506	3	1426	9	N	1296	1296	1			664
*02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	4411	3	1184	9	N	1076	1076	1			664

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RUSTLER HILLS 7 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

09	17910	X	12998	-0-	-4912	-0-	12623	3	375	9	N	341	341	1			396
10	18507	X	13263	-0-	-5244	-0-	13065	3	198	9	N	180	180	1			396
11	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14114	3	196	9	N	178	178	1			396
12	13888	X	9720	-0-	-4168	-0-	9415	3	120	4	N	168	168	1			396
							185	9									
01	13423	X	13301	-0-	-122	-0-	8873	3	4251	4	N	161	161	1			396
							177	9									
02	13356	X	8742	-0-	-4614	-0-	8547	3	1	4	N	176	176	1			-0-
							194	9									

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

09	27810	X	-0-	-0-	-27810	-0-					Y	-0-					-0-
10	28737	X	-0-	-0-	-28737	-0-					Y	-0-					-0-
11	13230	X	4693	-0-	-8537	-0-	3358	3	1335	9	Y	1214	1214	0			-0-
12	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	9126	3	9196	9	Y	8360	8360	0			-0-
01	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	4285	3	4197	9	Y	3815	3815	0			-0-
*02	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	9760	3	6518	9	Y	5925	5925	0			-0-

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

09	6210	X	3282	-0-	-2928	-0-	313	1	2079	3	Y	264	695	1	47	8	511
							600	4	290	9							
10	5952	X	2650	-0-	-3302	-0-	401	1	2056	3	Y	175	351	1	17	8	318
							193	9									
11	5130	X	1135	-0-	-3995	-0-	297	1	293	3	Y	223	28	8			513
							300	4	245	9							
12	5301	X	1017	-0-	-4284	-0-	478	1	379	3	Y	145	53	8			605
							160	9									
01	5301	X	72	-0-	-5229	-0-	3	3	69	9	Y	63	27	8			641
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					641

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		56507	-0-	56507	56507	5	1	42056	2	Y	7204	7091	1	4	8	109
							6522	4	7924	9							
*10	0		90201	-0-	90201	146708	79335	2	3864	4	Y	6365	6364	1	2	8	108
							7002	9									
*11	0		67801	-0-	67801	214509	408	1	61876	2	Y	4203	4244	1	3	8	64
							894	4	4623	9							
12	0		66181	-0-	66181	280690	521	1	61046	2	Y	3301	3303	1	2	8	59
							983	4	3631	9							
*01	341963	X	61273	-0-	-280690	-0-	708	1	56061	2	Y	2879	858	0	1990	1	89
							1337	4	3167	9			1	8			
02	58604	X	53515	-0-	-5089	-0-	646	1	50283	2	Y	2270	1998	0	288	1	70
							89	4	2497	9			3	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		98895	-0-	98895	98895	70426	2	10880	4	Y	15990	15751	1	9	8	230
							17589	9									
*10	0		105758	-0-	105758	204653	68	1	90563	2	Y	9750	9831	1	3	8	146
							4402	4	10725	9							
*11	0		76730	-0-	76730	281383	489	1	68735	2	Y	5923	5986	1	5	8	78
							991	4	6515	9							
12	0		79763	-0-	79763	361146	573	1	73067	2	Y	4498	4500	1	2	8	74
							1175	4	4948	9							
*01	427614	X	66468	-0-	-361146	-0-	696	1	60324	2	Y	3645	1098	0	2514	1	106
							1438	4	4010	9			1	8			
02	160552	X	54439	-0-	-106113	-0-	680	1	50583	2	Y	2805	2517	0	309	1	81
							90	4	3086	9			4	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		104155	-0-	104155	104155	72110	2	11112	4	Y	19030	18752	1	11	8	267
							20933	9									
*10	0		116607	-0-	116607	220762	69	1	97745	2	Y	12774	12861	1	3	8	177
							4742	4	14051	9							
*11	0		92060	-0-	92060	312822	480	1	82228	2	Y	7424	7500	1	6	8	95
							1186	4	8166	9							
12	0		81954	-0-	81954	394776	412	1	74017	2	Y	5761	5769	1	3	8	84
							1188	4	6337	9							
*01	467216	X	72440	-0-	-394776	-0-	593	1	65128	2	Y	4698	1428	0	3224	1	128
							1551	4	5168	9			2	8			
*02	155456	X	57275	-0-	-98181	-0-	609	1	52647	2	Y	3569	3250	0	345	1	97
							93	4	3926	9			5	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		99816	-0-	99816	99816	68077	2	10476	4	Y	19330	19050	1	11	8	269
							21263	9									
*10	0		115959	-0-	115959	215775	78	1	92798	2	Y	16909	16963	1	4	8	211
							4483	4	18600	9							
*11	0		84947	-0-	84947	300722	409	1	70637	2	Y	11720	11809	1	9	8	113
							1009	4	12892	9							
12	0		89472	-0-	89472	390194	266	1	77618	2	Y	9408	9404	1	5	8	112
							1239	4	10349	9							
*01	463555	X	73361	-0-	-390194	-0-	723	1	62378	2	Y	7984	2474	0	5432	1	187
							1478	4	8782	9			3	8			
02	182504	X	60335	-0-	-122169	-0-	741	1	52436	2	Y	6424	6016	0	435	1	152
							92	4	7066	9			8	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	44772	X	NO RPT	-0-	-44772	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	56840	X	NO RPT	-0-	-56840	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	68572	X	NO RPT	-0-	-68572	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	93324	X	NO RPT	-0-	-93324	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	59276	X	NO RPT	-0-	-59276	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	30492	X	NO RPT	-0-	-30492	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	36596	X	NO RPT	-0-	-36596	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	60732	X	NO RPT	-0-	-60732	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	40880	X	NO RPT	-0-	-40880	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	99820	X	NO RPT	-0-	-99820	-0-					N	NO RPT					-0-
02	90160	X	NO RPT	-0-	-90160	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62279	X	NO RPT	-0-	-62279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56252	X	NO RPT	-0-	-56252	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	98394	X	NO RPT	-0-	-98394	-0-					N	NO RPT					-0-
02	88872	X	NO RPT	-0-	-88872	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	34300	X	NO RPT	-0-	-34300	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	31556	X	NO RPT	-0-	-31556	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	8325	-0-	-1785	-0-	5903	2	2422	9	N	2202	1986	1			914
10	10447	X	9438	-0-	-1009	-0-	31	1	6903	2	N	2276	2915	1			275
							2504	9									
11	10110	X	8808	-0-	-1302	-0-	30	1	6333	2	N	2223	2047	1			451
							2445	9									
12	9455	X	8301	-0-	-1154	-0-	31	1	5791	2	N	2254	2159	1			546
							2479	9									
01	9424	X	8178	-0-	-1246	-0-	31	1	5705	2	N	2220	2286	1			480
							2442	9									
02	8512	X	6304	-0-	-2208	-0-	26	1	4388	2	N	1718	1608	1			590
							1890	9									

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37860	X	11223	-0-	-26637	-0-	1160	1	7056	2	N	2734	2256	1			847
							3007	9									
10	39122	X	13704	-0-	-25418	-0-	1155	1	9757	2	N	2538	3006	1			379
							2792	9									
11	26640	X	18411	-0-	-8229	-0-	1230	1	13607	2	N	3249	3397	1			231
							3574	9									
12	14105	X	6549	-0-	-7556	-0-	1229	1	3222	2	N	1907	954	1			1184
							2098	9									
01	14105	X	12393	-0-	-1712	-0-	802	1	8828	2	N	2512	3199	1			497
							2763	9									
02	17192	X	14770	-0-	-2422	-0-	835	1	11005	2	N	2664	2035	1			1126
							2930	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22396	X	22396	-0-	-0-	-0-	1837	1	13210	2	N	6681	6892	1			980
							7349	9									
10	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	1929	1	10858	2	N	7073	7480	1			573
							7780	9									
11	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	1867	1	10263	2	N	6445	6089	1			929
							7090	9									
12	19282	X	11767	-0-	-7515	-0-	1110	1	5708	2	N	4499	5021	1			407
							4949	9									
01	19282	X	7025	-0-	-12257	-0-	1662	1	5363	9	N	4875	4842	1			440
02	17416	X	10860	-0-	-6556	-0-	532	1	4557	2	N	5246	4835	1			851
							5771	9									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

09	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	12345	2	3831	9	N	3483	3444	1			954
10	15066	X	13877	-0-	-1189	-0-	28	1	9399	2	N	4045	4502	1			497
							4450	9									
11	14580	X	8449	-0-	-6131	-0-	23	1	5452	2	N	2704	2666	1			535
							2974	9									
12	15066	X	8844	-0-	-6222	-0-	24	1	5453	2	N	3061	3071	1			525
							3367	9									
01	15066	X	9550	-0-	-5516	-0-	18	1	6575	2	N	2688	2724	1			489
							2957	9									
02	13608	X	12489	-0-	-1119	-0-	21	1	9755	2	N	2466	2314	1			641
							2713	9									

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

09	4680	X	3308	-0-	-1372	-0-	2779	2	529	9	N	481	632	1			200
10	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	31	1	4622	2	N	1365	1400	1			165
							1502	9									
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	30	1	4179	2	N	1449	1320	1			294
							1594	9									
12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	31	1	3870	2	N	1287	1269	1			312
							1416	9									
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	31	1	3802	2	N	1303	1333	1			282
							1433	9									
02	4368	X	4329	-0-	-39	-0-	26	1	3102	2	N	1092	999	1			375
							1201	9									

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

09	3240	X	956	-0-	-2284	-0-	602	2	354	9	N	322	558	1			388
10	3348	X	1273	-0-	-2075	-0-	20	1	809	2	N	404	363	1			429
							444	9									
11	2700	X	2220	-0-	-480	-0-	29	1	1492	2	N	635	742	1			322
							699	9									
12	2015	X	1712	-0-	-303	-0-	31	1	1006	2	N	614	763	1			173
							675	9									
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	30	1	1367	2	N	634	378	1			429
							697	9									
02	2072	X	1679	-0-	-393	-0-	24	1	1152	2	N	457	553	1			333
							503	9									

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					453
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18034 X	18034	-0-	-0-	-0-	1000	1	13841	2	N	2903	2499	1			795
						3193	9									
10	23675 X	23675	-0-	-0-	-0-	1148	1	19589	2	N	2671	3138	1			328
						2938	9									
11	27391 X	27391	-0-	-0-	-0-	1230	1	23557	2	N	2367	2227	1			468
						2604	9									
12	27940 X	27940	-0-	-0-	-0-	1271	1	23829	2	N	2582	2607	1			443
						2840	9									
01	20274 X	14329	-0-	-5945	-0-	842	1	11647	2	N	1673	1812	1			304
						1840	9									
02	18312 X	14930	-0-	-3382	-0-	811	1	12226	2	N	1721	1577	1			448
						1893	9									

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

09	3330 X	1663	-0-	-1667	-0-	1195	2	468	9	N	425	370	1			426
10	3441 X	710	-0-	-2731	-0-	31	1	354	2	N	295	350	1			371
						325	9									
11	3180 X	1293	-0-	-1887	-0-	22	1	722	2	N	499	188	1			682
						549	9									
12	3193 X	2154	-0-	-1039	-0-	20	1	1530	2	N	549	384	1			847
						604	9									
01	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	30	1	2022	2	N	752	1134	1			465
						827	9									
02	1540 X	1447	-0-	-93	-0-	20	1	909	2	N	471	188	1			748
						518	9									

TXL 45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

09	38250 X	21144	-0-	-17106	-0-	1037	1	16354	2	N	3412	3718	1			530
						3753	9									
10	39525 X	25289	-0-	-14236	-0-	1180	1	20059	2	N	3682	3704	1			508
						4050	9									
11	37560 X	28046	-0-	-9514	-0-	1230	1	22992	2	N	3476	3368	1			616
						3824	9									
12	35030 X	18678	-0-	-16352	-0-	949	1	14782	2	N	2679	2740	1			555
						2947	9									
01	25296 X	11076	-0-	-14220	-0-	732	1	7674	2	N	2427	2451	1			531
						2670	9									
02	26180 X	11231	-0-	-14949	-0-	554	1	8530	2	N	1952	1676	1			807
						2147	9									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

09	31740 X	22778	-0-	-8962	-0-	1200	1	15766	2	N	5284	5148	1			662
						5812	9									
10	32798 X	21532	-0-	-11266	-0-	1271	1	14670	2	N	5083	5246	1			499
						5591	9									
11	29970 X	19094	-0-	-10876	-0-	1230	1	13098	2	N	4333	4249	1			583
						4766	9									
12	27063 X	19887	-0-	-7176	-0-	1262	1	13894	2	N	4301	4458	1			426
						4731	9									
01	24180 X	14511	-0-	-9669	-0-	1169	1	9061	2	N	3892	3696	1			622
						4281	9									
02	21252 X	12757	-0-	-8495	-0-	991	1	8213	2	N	3230	3066	1			786
						3553	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
09	30859 X	30859	-0-	-0-	-0-	26087	2	4772	9	N	4338	4290	1			632
10	31159 X	31159	-0-	-0-	-0-	31	1	26703	2	N	4023	3747	1			908
						4425	9									
11	28338 X	28338	-0-	-0-	-0-	30	1	24253	2	N	3686	4118	1			476
						4055	9									
12	21498 X	21498	-0-	-0-	-0-	26	1	18220	2	N	2956	2841	1			591
						3252	9									
01	15674 X	15674	-0-	-0-	-0-	24	1	12841	2	N	2554	2420	1			725
						2809	9									
*02	22501 X	22501	-0-	-0-	-0-	28	1	18393	2	N	3709	3727	1			707
						4080	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
09	50850 X	29070	-0-	-21780	-0-	23395	2	5675	9	N	5159	4686	1			1298
10	48391 X	37541	-0-	-10850	-0-	30	1	30789	2	N	6111	6563	1			846
						6722	9									
11	40500 X	33237	-0-	-7263	-0-	29	1	27267	2	N	5401	5412	1			835
						5941	9									
12	39959 X	33267	-0-	-6692	-0-	29	1	27577	2	N	5146	5255	1			726
						5661	9									
01	37541 X	24061	-0-	-13480	-0-	19	1	19292	2	N	4318	3968	1			1076
						4750	9									
02	33908 X	24597	-0-	-9311	-0-	21	1	19993	2	N	4166	4289	1			953
						4583	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
09	93240 X	93240	-0-	-0-	-0-	71808	2	21432	9	Y	19484	19324	1			1444
10	105526 X	105526	-0-	-0-	-0-	31	1	88347	2	Y	15589	16028	1			1005
						17148	9									
11	40414 X	40414	-0-	-0-	-0-	25	1	30617	2	Y	8884	8909	1			980
						9772	9									
12	43662 X	43662	-0-	-0-	-0-	30	1	32600	2	Y	10029	8453	1			2556
						11032	9									
01	39289 X	39289	-0-	-0-	-0-	27	1	29098	2	Y	9240	10664	1			1132
						10164	9									
02	62328 X	41940	-0-	-20388	-0-	1046	1	32262	2	Y	7847	8086	1			893
						8632	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
09	113222 X	113222	-0-	-0-	-0-	82579	2	30643	9	N	27857	28261	1			1341
10	88521 X	88521	-0-	-0-	-0-	31	1	65188	2	N	21184	20920	1			1605
						23302	9									
11	61922 X	61922	-0-	-0-	-0-	24	1	45417	2	N	14983	14815	1			1773
						16481	9									
12	52173 X	32427	-0-	-19746	-0-	10	1	23828	2	N	7808	7840	1			1741
						8589	9									
01	52173 X	21924	-0-	-30249	-0-	8	1	14164	2	N	7047	7419	1			1369
						7752	9									
02	47124 X	NO RPT	-0-	-47124	-0-					N	NO RPT					1369

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122670	X	47603	-0-	-75067	-0-	36607	2	10996	9	N	9996	9954	1			396
10	126759	X	54302	-0-	-72457	-0-	28	1	41709	2	N	11423	11042	1			777
							12565	9									
11	122670	X	50538	-0-	-72132	-0-	30	1	39320	2	N	10171	9677	1			1271
							11188	9									
12	126759	X	38696	-0-	-88063	-0-	24	1	30085	2	N	7806	7009	1			2068
							8587	9									
01	126759	X	38927	-0-	-87832	-0-	23	1	29473	2	N	8574	9658	1			984
							9431	9									
02	114492	X	30314	-0-	-84178	-0-	726	1	22793	2	N	6177	6267	1			894
							6795	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					93
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					93
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

09	29828	X	29828	-0-	-0-	-0-	21366	2	8103	4	N	326	358	1			387
							359	9									
10	26472	X	26472	-0-	-0-	-0-	25175	2	977	4	N	291	167	1			511
							320	9									
11	25283	X	25283	-0-	-0-	-0-	24523	2	600	4	N	145					656
							160	9									
12	22940	X	8726	-0-	-14214	-0-	7861	2	768	4	N	88	374	1			370
							97	9									
01	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-					370
02	20720	X	28	-0-	-20692	-0-	28	2			N	-0-					370

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7200	X	3712	-0-	-3488	-0-	347	1	741	2	N	162	191	1	1	8	317
							2446	4	178	9							
*10	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	355	1	7212	2	N	275	351	1	2	8	239
							114	4	303	9							
11	7200	X	640	-0-	-6560	-0-	70	1	523	2	N	43	1	8			281
							47	9									
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	18	1	8			298
01	7440	X	2469	-0-	-4971	-0-	2292	2	177	9	N	161	22	8			437
02	6720	X	4700	-0-	-2020	-0-	4516	2	184	9	N	167	7	8			597

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
09	17280	X	8527	-0-	-8753	-0-	422	1	2354	2	N	190	104	8			427
							5542	4	209	9							
10	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	436	1	12076	2	N	412	228	8			611
							3611	4	453	9							
11	17340	X	8388	-0-	-8952	-0-	422	1	5573	2	N	214	353	1	107	8	365
							2158	4	235	9							
*12	17918	X	353	-0-	-17565	-0-	253	1	100	9	N	91	91	8			365
*01	17856	X	7805	-0-	-10051	-0-	7302	2	503	9	N	457	287	8			535
02	14980	X	7327	-0-	-7653	-0-	7034	2	9	4	N	258	189	8			604
							284	9									

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
09	14310	X	13069	-0-	-1241	-0-	422	1	11379	2	Y	1153	1098	0	7	8	137
							1268	9									
10	14787	X	12529	-0-	-2258	-0-	432	1	10977	2	Y	1018	960	0			195
							1120	9									
11	14310	X	11989	-0-	-2321	-0-	416	1	10518	2	Y	959	1038	0	4	8	112
							1055	9									
12	14787	X	12219	-0-	-2568	-0-	424	1	10672	2	Y	1021	968	0			165
							1123	9									
01	14787	X	12172	-0-	-2615	-0-	400	1	10606	2	Y	1060	1043	0	9	8	173
							1166	9									
*02	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	392	1	11653	2	Y	1078	1051	0	5	8	195
							1186	9									

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

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
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	29	29	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	98	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	58	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

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
09	6990 X	1210	-0-	-5780	-0-	266	4	944	9	Y	858	836	0	22	8	159
10	7223 X	774	-0-	-6449	-0-	572	4	202	9	Y	184	242	0			101
*11	3870 X	488	-0-	-3382	-0-	147	4	341	9	Y	310	275	0	8	8	128
12	1240 X	368	-0-	-872	-0-	355	4	13	9	Y	12					140
01	1240 X	98	-0-	-1142	-0-	84	4	14	9	Y	13	13	8			140
02	1120 X	253	-0-	-867	-0-	71	4	182	9	Y	165	176	0	12	8	117

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

09	23550 X	-0-	-0-	-23550	-0-					N	19	188	1			193
10	24335 X	6474	-0-	-17861	-0-	2	2	6198	4	N	249	37	8			405
						274	9									
11	23010 X	16308	-0-	-6702	-0-	104	2	15633	4	N	519	366	1	41	8	517
						571	9									
*12	17050 X	16117	-0-	-933	-0-	1006	2	14516	4	N	541	383	1	72	8	603
						595	9									
*01	16988 X	15232	-0-	-1756	-0-	12017	2	2679	4	N	487	378	1	79	8	633
						536	9									
02	15232 X	233	-0-	-14999	-0-	118	2	1	4	N	104	381	1	9	8	347
						114	9									

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

09	13650 X	13583	-0-	-67	-0-	9700	2	3177	4	N	642	554	1			401
						706	9									
10	14105 X	13024	-0-	-1081	-0-	11829	2	675	4	N	473	547	1			327
						520	9									
11	14490 X	10920	-0-	-3570	-0-	10517	2	191	4	N	193					520
						212	9									
12	14973 X	10653	-0-	-4320	-0-	9785	2	463	4	N	368	570	1			318
						405	9									
01	14973 X	7242	-0-	-7731	-0-	5703	2	1323	4	N	196	371	1			143
						216	9									
02	12684 X	-0-	-0-	-12684	-0-					N	6					149

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					177
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

09	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					176
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					176
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					176
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					177
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177

CBR 20 WELL #: 1H RRCID -> 278775 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - PLUGGED 07/31/17

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

09	55825 X	24881	-0-	-30944	-0-	24397	2	484	9	N	440	534	1				229
10	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	12597	2	197	9	N	179	187	1				221
11	12390 X	3266	-0-	-9124	-0-	3163	2	103	9	N	94						315
12	23436 X	9659	-0-	-13777	-0-	9416	2	243	9	N	221						536
01	23436 X	10284	-0-	-13152	-0-	9955	2	11	4	N	289	376	1				449
						318	9										
02	21168 X	6893	-0-	-14275	-0-	6731	2	162	9	N	147	188	1				408

LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						159
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						159

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

09	16650 X	11569	-0-	-5081	-0-	422	1	7651	2	N	275	544	1	122	8		222
						3193	4	303	9								
10	17205 X	12985	-0-	-4220	-0-	436	1	10981	2	N	364	197	8				389
						1168	4	400	9								
11	14220 X	10941	-0-	-3279	-0-	422	1	8958	2	N	240	177	8				452
						1297	4	264	9								
12	14694 X	352	-0-	-14342	-0-	352	1			N	-0-						452
*01	14663 X	207	-0-	-14456	-0-	1	2	206	9	N	187	187	8				452
02	11732 X	6423	-0-	-5309	-0-	6160	2	263	9	N	239	159	8				532

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

09	15330 X	324	-0-	-15006	-0-	210	2	22	4	N	84	331	1	20	8		196
						92	9										
10	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-						196
11	15120 X	2270	-0-	-12850	-0-	2119	2	151	9	N	137	88	8				245
*12	15855 X	15855	-0-	-0-	-0-	15393	2	462	9	N	420	184	1	130	8		351
01	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3339	2	323	9	N	294	183	1	56	8		406
*02	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9120	2	405	9	N	368	369	1	88	8		317

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
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
09	35670	X	16203	-0-	-19467	-0-	422	1	15381	2	N	364	187	1	4	8	590
							400	9									
10	28253	X	28253	-0-	-0-	-0-	436	1	26802	2	N	923	942	1	17	8	554
							1015	9									
*11	29730	X	26674	-0-	-3056	-0-	422	1	25518	2	N	663	576	1	12	8	629
							5	4	729	9							
*12	30721	X	26714	-0-	-4007	-0-	436	1	25595	2	N	621	757	1	23	8	470
							683	9									
01	30721	X	24981	-0-	-5740	-0-	436	1	23956	2	N	535	768	1	21	8	216
							589	9									
02	25508	X	15326	-0-	-10182	-0-	352	1	14566	2	N	370	166	1	10	8	410
							1	4	407	9							

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

09	3630	X	935	-0-	-2695	-0-	19	2	457	4	Y	417	253	0	39	8	209
							459	9									
10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	4620	2	1539	4	Y	1349	1469	0			89
							1484	9									
*11	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	8289	2	4187	4	Y	1759	1630	0	31	8	187
							1935	9									
12	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	7245	2	1064	4	Y	1100	1122	0			165
							1210	9									
01	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	6016	2	648	4	Y	1176	1104	0	64	8	173
							1294	9									
02	11788	X	740	-0-	-11048	-0-	525	2	5	4	Y	191	148	0	7	8	209
							210	9									

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

*06	0		32633	-0-	32633	32633	24322	2	8311	9	Y	7555	6694	1			861
*07	0		78999	-0-	78999	111632	56176	2	22823	9	Y	20748	20955	1			654
*08	0		58165	-0-	58165	169797	42322	2	15843	9	Y	14403	13598	1			1459
*09	221378	X	51581	-0-	-169797	-0-	36705	2	2451	4	Y	11295	11866	1			888
							12425	9									
*10	50189	X	47840	-0-	-2349	-0-	37070	2	210	4	Y	9600	9492	1			996
							10560	9									
*11	48570	X	41102	-0-	-7468	-0-	31669	2	224	4	Y	8372	7226	1			2142
							9209	9									
*12	50189	X	36668	-0-	-13521	-0-	28677	2	59	4	Y	7211	8382	1			971
							7932	9									
*01	50189	X	31695	-0-	-18494	-0-	23716	2	501	4	Y	6798	5781	1	73	8	1915
							7478	9									
02	45332	X	24117	-0-	-21215	-0-	18744	2	216	4	Y	4688	5596	1	41	8	966
							5157	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		880	-0-	880	880	355	2	525	9	N	477	459	0			18
*06	119166	X	118286	-0-	-880	-0-	93054	2	116	4	N	22833	22592	0			259
							25116	9									
*07	87800	X	87800	-0-	-0-	-0-	69421	2	77	4	N	16638	16573	0			324
							18302	9									
*08	66473	X	66473	-0-	-0-	-0-	52626	2	696	4	N	11955	11743	0			536
							13151	9									
*09	0	W	56492	-0-	56492	56492	19920	2	24716	4	N	10778	11025	0			289
							11856	9									
*10	0	W	53711	-0-	53711	110203	37423	2	4691	4	N	10543	10349	0			483
							11597	9									
*11	0	W	51266	-0-	51266	161469	38337	2	1397	4	N	10484	10761	0			206
							11532	9									
*12	0	W	44079	-0-	44079	205548	33793	2	949	4	N	8488	8478	0			216
							9337	9									
*01	0	W	41658	-0-	41658	247206	31193	2	1903	4	N	7784	7729	0			271
							8562	9									
02	0	W	37327	-0-	37327	284533	29761	2	282	4	N	6622	6493	0			400
							7284	9									

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

09	7950	X	3974	-0-	-3976	-0-	289	1	1784	2	Y	859	881	1			28
							956	3	945	9							
10	8215	X	5576	-0-	-2639	-0-	523	1	2676	2	Y	865	861	1			32
							1425	3	952	9							
11	7890	X	5397	-0-	-2493	-0-	489	1	2805	2	Y	786	794	1			24
							1238	3	865	9							
12	7254	X	5723	-0-	-1531	-0-	419	1	3180	2	Y	788	780	1			32
							1257	3	867	9							
*01	6603	X	5611	-0-	-992	-0-	396	1	2306	2	Y	793	798	1	1	8	26
							902	3	1135	4							
*02	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	375	1	2021	2	Y	643	560	0			109
							765	3	1239	4							

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

09	21210	X	11876	-0-	-9334	-0-	1085	1	6893	2	Y	451	442	0			74
							3402	3	496	9							
10	21917	X	20545	-0-	-1372	-0-	2254	1	11842	2	Y	548	513	0			109
							5846	3	603	9							
11	26254	X	26254	-0-	-0-	-0-	2753	1	16191	2	Y	668	654	0			123
							6575	3	735	9							
12	24450	X	24450	-0-	-0-	-0-	2046	1	15876	2	Y	695	668	0			150
							5763	3	765	9							
*01	20658	X	20658	-0-	-0-	-0-	1940	1	11582	2	Y	738	713	0	1	8	174
							4154	3	2170	4							
02	22624	X	7268	-0-	-15356	-0-	739	1	4087	2	Y	446	335	0	3	8	282
							1415	3	536	4							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

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
09	19410	X	11892	-0-	-7518	-0-	1086	1	6938	2	Y	455	443	0			75
							3367	3	501	9							
10	19189	X	663	-0-	-18526	-0-	73	1	384	2	Y	17	76	0			16
							187	3	19	9							
11	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
12	18569	X	-0-	-0-	-18569	-0-					Y	-0-					-0-
*01	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	-0-					-0-
02	11088	X	-0-	-0-	-11088	-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
09	20010	X	10365	-0-	-9645	-0-	959	1	6099	2	Y	279	275	0			49
							3000	3	307	9							
10	18104	X	15382	-0-	-2722	-0-	1697	1	8923	2	Y	334	313	0			70
							4395	3	367	9							
11	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	1754	1	10330	2	Y	298	307	0			61
							4185	3	328	9							
12	16461	X	15199	-0-	-1262	-0-	1286	1	9982	2	Y	288	282	0			67
							3614	3	317	9							
*01	15748	X	14760	-0-	-988	-0-	1413	1	8439	2	Y	283	277	0	2	8	71
							3017	3	1580	4							
02	15484	X	4586	-0-	-10898	-0-	479	1	2646	2	Y	179	127	0	12	8	111
							917	3	347	4							

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
09	7350	X	3786	-0-	-3564	-0-	262	1	1602	2	Y	944	930	0			81
							884	3	1038	9							
10	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	834	1	4227	2	Y	1045	1039	0			87
							2310	3	1150	9							
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	678	1	3855	2	Y	969	986	0			70
							1749	3	1066	9							
12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	510	1	3838	2	Y	1011	916	0	1	8	164
							1561	3	1112	9							
*01	7750	X	5671	-0-	-2079	-0-	90	1	517	2	Y	680	758	0	2	8	84
							207	3	4109	4							
02	7000	X	6285	-0-	-715	-0-	583	1	3123	2	Y	958	728	0	16	8	298
							1220	3	305	4							

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
09	6180	X	2491	-0-	-3689	-0-	147	1	901	2	Y	863	886	1			28
							494	3	949	9							
10	6014	X	3705	-0-	-2309	-0-	307	1	1555	2	Y	907	902	1			33
							845	3	998	9							
11	5760	X	3122	-0-	-2638	-0-	239	1	1359	2	Y	830	837	1			26
							611	3	913	9							
12	4154	X	3300	-0-	-854	-0-	208	1	1567	2	Y	812	804	1			34
							632	3	893	9							
*01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	271	1	1570	2	Y	827	831	1	1	8	29
							627	3	778	4							
02	3360	X	2602	-0-	-758	-0-	161	1	867	2	Y	641	559	0	1	8	110
							335	3	534	4							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

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
09	18810	X	6152	-0-	-12658	-0-	364	1	2221	2	Y	2125	2029	0			161
							1229	3	2338	9							
10	19437	X	7591	-0-	-11846	-0-	621	1	3149	2	Y	1901	1948	0			114
							1730	3	2091	9							
11	11370	X	3735	-0-	-7635	-0-	176	1	999	2	Y	916	937	0			93
							452	3	1100	4							
12	7254	X	2898	-0-	-4356	-0-	103	1	782	2	Y	456	515	0	5	8	29
							305	3	1206	4							
*01	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	12846	4	642	9	Y	584	521	0	28	8	64
02	6860	X	6467	-0-	-393	-0-	709	1	3843	2	Y	433	120	0	21	8	356
							1439	3	476	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

09	56461	X	56461	-0-	-0-	-0-	5182	1	32474	2	Y	1928	1929	0			99
							16684	3	2121	9							
10	32736	X	27547	-0-	-5189	-0-	2884	1	14960	2	Y	1854	1828	0			125
							7664	3	2039	9							
11	33870	X	-0-	-0-	-33870	-0-					Y	3	93	0	2	8	33
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

09	25050	X	12088	-0-	-12962	-0-	920	1	5652	2	Y	2223	2212	0			171
							3071	3	2445	9							
10	26827	X	26827	-0-	-0-	-0-	2730	1	13921	2	Y	2425	2412	0			184
							7508	3	2668	9							
11	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	2241	1	12811	2	Y	2376	2409	0			151
							5728	3	2614	9							
12	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	1695	1	12811	2	Y	2662	2405	0	2	8	406
							5118	3	2928	9							
*01	25885	X	23123	-0-	-2762	-0-	376	1	2185	2	Y	2156	2325	0	8	8	229
							871	3	17319	4							
02	23380	X	21136	-0-	-2244	-0-	2074	1	11119	2	Y	2335	1834	0	5	8	725
							4292	3	1082	4							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	83965 X	83965	-0-	-0-	-0-	7639	1	47114	2	Y	3500	3510	0	8	8	181
						25362	3	3850	9							
10	42880 X	42880	-0-	-0-	-0-	4439	1	22690	2	Y	3285	3245	0			221
						12137	3	3614	9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	221	0	18	8	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1016

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
09	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3228	3	212	4	N	310	189	1			1033
						341	9									
10	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	967	3	361	4	N	371	555	1			849
						408	9									
11	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	5647	3	380	4	N	1042	369	1			1522
						1146	9									
12	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	6369	3	1856	4	N	307	757	1			1072
						338	9									
01	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	4121	3	349	4	N	1003	753	1			1322
						1103	9									
*02	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	2895	3	1216	4	N	-0-					1322

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017 - P + A'D 7/22/17

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
12	14B2 EXT	9767	-0-	9767	9767	8536	3	1231	9	N	1119	1414	1			8933
01	14B2 EXT	5573	-0-	5573	15340	4121	3	349	4	N	1003	753	1			9183
						1103	9									
*02	24003 X	8663	-0-	-15340	-0-	7619	3	1044	9	N	949	992	1			9140

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

09	15870 X	-0-	-0-	-15870	-0-					N	-0-					7081
10	21103 X	21103	-0-	-0-	-0-	20433	3	670	9	N	609	620	1			7070
11	15600 X	531	-0-	-15069	-0-	329	3	202	9	N	184					7254
12	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					7254
01	18507 X	-0-	-0-	-18507	-0-					N	-0-					7254
02	16716 X	453	-0-	-16263	-0-	412	3	10	4	N	28					7282
						31	9									

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

09	15210 X	-0-	-0-	-15210	-0-					N	-0-					2870
10	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	1					2871
11	10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	2					2873
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					2873
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2873
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2873

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

09	5490 X	1002	-0-	-4488	-0-	837	3	19	4	N	133	369	1			1863
						146	9									
10	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					1863
11	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					1863
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					1863
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					1863
*02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	42	3	960	4	N	-0-					1863

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	527438					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	527438					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	527438					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	527438					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	527438					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	527438					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	33395					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	33395					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	33395					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	33395					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	33395					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	33395					N	NO RPT					-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

09	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	9674	3	524	9	N	476	462	1			356
10	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8240	3	637	9	N	579	632	1			303
11	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	9437	3	712	9	N	647	626	1			324
12	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8187	3	287	9	N	261	255	1			330
01	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	6907	3	526	9	N	478	478	1			330
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-	7	1			323

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114843					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114843					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114843					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114843					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114843					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114843					N	-0-					26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11342					N	-0-					537
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11342					N	-0-					537
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11342					N	-0-					537
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11342					N	-0-					537
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11342					N	-0-					537
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11342					N	-0-					537

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2014

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468

MCCONNELL STATE 55-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277234 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8279 - 12310

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2016 - P + A'D 12-3-16

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2674
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2674
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2674
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2674
01	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	8417	3	3645	9		N	3314	2693	1				3295
*02	2800 N	50295	-0-	47495	47495	35984	3	14311	9		N	13010	13415	1				2890

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					4149
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-

TEXACO 35 WELL #: RRCID -> 277379 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8744 - 12600

09	0		-0-	-0-	-0-	2644					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	2644					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2644					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2644					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

09	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					2853
10	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					2853
11	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					2853
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					2853
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2853
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2853

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

09	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	7206	3	508	4	N	270					1495
							297	9									
10	7564	X	5764	-0-	-1800	-0-	5489	3	12	4	N	239	378	1			1356
							263	9									
11	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9000	3	358	9	N	325	383	1			1298
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					1298
01	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					1298
02	7476	X	239	-0-	-7237	-0-	239	3			N	-0-					1298

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

09	6630	X	4553	-0-	-2077	-0-	3531	3	1022	9	N	929	692	1			2189
10	6851	X	5291	-0-	-1560	-0-	3717	3	1042	4	N	484	863	1			1810
							532	9									
11	6510	X	3286	-0-	-3224	-0-	2333	3	435	4	N	471	541	1			1740
							518	9									
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					1740
01	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					1740
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-					1740

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

09	6270 X	2442	-0-	-3828	-0-	2375	2	67	9	N	61					207
10	6200 X	5076	-0-	-1124	-0-	5020	2	56	9	N	51	170	1			88
11	5520 X	5211	-0-	-309	-0-	5149	2	62	9	N	56					144
12	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5701	2	58	9	N	53					197
01	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5473	2	46	9	N	42	180	1			59
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					N	NO RPT					59

SAPPHIRE (DETRITAL) 81019 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279542 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9381 - 9995

09	9106 N	7488	-0-	-1618 B	6497	7390	3	98	9	Y	89					239
10	8961 N	7048	-0-	-1913 B	4584	6948	3	100	9	Y	91					330
11	9900	3299	-0-	-6601 B	-2017	3267	3	32	9	Y	29					359
12	7364	1479	-0-	-5885 B	-7902	1479	3			Y	-0-					359
01	7037 N	2670	-0-	-4367 B	-7902	2670	3			Y	-0-					359
02	7000 X	1692	-0-	-5308	-0-	1626	3	66	9	Y	60	322	1			97

HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

09	4095 N	3681	-0-	-414 B	-0-	3671	3	10	9	Y	9					25
10	4030 N	3253	-0-	-777 B	-0-	3240	3	13	9	Y	12					37
11	3690 N	3285	-0-	-405 B	-0-	3266	3	19	9	Y	17					54
12	3312 N	1503	-0-	-1809 B	-0-	1503	3			Y	-0-					54
01	3255 N	2497	-0-	-758 B	-0-	2486	3	11	9	Y	10					64
02	3444 X	3065	-0-	-379	-0-	3064	3	1	9	Y	1	7	1			58

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 01/02/2017 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11156 - 11190

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	2460 #	1871	-0-	-589	-0-	1849	2	22	9	N	20					127
10	2542 #	1761	-0-	-781	-0-	1733	2	28	9	N	25					152
11	2460 #	2272	-0-	-188	-0-	2238	2	34	9	N	31					183
12	1953 #	1830	-0-	-123	-0-	1797	2	33	9	N	30	177	1			36
01	1922 #	872	-0-	-1050	-0-	838	2	34	9	N	31					67
02	2128 #	2029	-0-	-99	-0-	2000	2	29	9	N	26					93

SCOTT (DELAWARE GAS) //CONT.// 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	171	-0-	-9	-0-	87	2	84	9	N	76					180
10	186	#	150	-0-	-36	-0-	75	2	75	9	N	68	180	1			68
11	180	#	137	-0-	-43	-0-	64	2	73	9	N	66					134
12	186	#	177	-0-	-9	-0-	86	2	91	9	N	83	184	1			33
01	186	#	140	-0-	-46	-0-	55	2	85	9	N	77					110
02	168	#	161	-0-	-7	-0-	91	2	70	9	N	64					174

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-				-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3				N	-0-				-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	157	-0-	-95	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-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
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	504	N	283	-0-	-221	-0-	283	3			N	-0-					-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
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
01	868	N	443	-0-	-425	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	586	-0-	-478	-0-	586	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1210	-0-	-495	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1160	-0-	-380	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					-0-
01	992	N	468	-0-	-524	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	738	-0-	-298	-0-	738	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-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
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			Y	-0-					-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
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
09	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	532	N	321	-0-	-211	-0-	321	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-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
09	840	N	197	-0-	-643	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	744	N	340	-0-	-404	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	784	N	289	-0-	-495	-0-	289	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	476	N	426	-0-	-50	-0-	426	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	496	N	352	-0-	-144	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. //CONT.// 088241
UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	560	N	441	-0-	-119	-0-	441	2			N	-0-					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	270	N	59	-0-	-211	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
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
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	338	3	18	9	Y	16					87
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1					88
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					88
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					88
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

09	972	X	244	-0-	-728	-0-	226	3	18	9	Y	16					87
10	269	X	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1					88
11	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	3			Y	-0-					88
12	T. A.		176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					88
01	T. A.		263	-0-	263	439	261	3	2	9	Y	2					90
02	T. A.		256	-0-	256	695	256	3			Y	-0-					90

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2017 - P/A 12/15/17

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC 517668

UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 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
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
PACESETTER ENERGY, LLC 633120
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
09	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

09	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2		N	-0-			-0-
10	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	2		N	-0-			-0-
11	420 N	282	-0-	-138	-0-	282	2		N	-0-			-0-
12	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	2		N	-0-			-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

09	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	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

09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75	2		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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

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

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017 - P/A 11/08/17

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARTEE DRILLING INC. 642702
HORACE GARRETT ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 282628 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7774 - 7914

09	18480 X	8168	-0-	-10312	-0-	8168	3			Y	-0-					-0-
10	19096 X	8705	-0-	-10391	-0-	8705	3			Y	-0-					-0-
11	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	3			Y	-0-					-0-
12	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3			Y	-0-					-0-
01	9145 X	7571	-0-	-1574	-0-	7571	3			Y	-0-					-0-
02	7868 X	6284	-0-	-1584	-0-	6284	3			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

09	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	330 N	35	-0-	-295	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

09	1500 N	1399	-0-	-101	-0-	1393	3	6	9	N	5					133
10	1519 N	1300	-0-	-219	-0-	1293	3	7	9	N	6					139
11	1470 N	1054	-0-	-416	-0-	1051	3	3	9	N	3					142
12	1457 N	1173	-0-	-284	-0-	1165	3	8	9	N	7					149
01	1302 N	868	-0-	-434	-0-	862	3	6	9	N	5	2	8			152
02	980 N	452	-0-	-528	-0-	450	3	2	9	N	2					154

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

09	1140 N	1002	-0-	-138	-0-	991	3	11	9	N	10					264
10	1116 N	981	-0-	-135	-0-	966	3	15	9	N	14					278
11	1050 N	924	-0-	-126	-0-	915	3	9	9	N	8					286
12	1023 N	898	-0-	-125	-0-	885	3	13	9	N	12					298
01	992 N	915	-0-	-77	-0-	905	3	10	9	N	9	2	8			305
02	868 N	848	-0-	-20	-0-	826	3	22	9	N	20					325

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	576	-0-	-234	-0-	557	3	19	9	N	17					86
10	837	N	695	-0-	-142	-0-	689	3	6	9	N	5					91
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					91
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					91
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	N	2	2	8			91
02	672	N	255	-0-	-417	-0-	255	3			N	-0-					91

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					76
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					76
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					76
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					76
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					76
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					76

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

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-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

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

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					149
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					149
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					149
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					149
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					149
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					149

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

09	360 N	357	-0-	-3	-0-	90	1	267	2	N	-0-					62
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	93	1	275	2	N	-0-					62
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	90	1	264	2	N	-0-					62
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	93	1	267	2	N	-0-					62
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	93	1	277	2	N	-0-					62
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	84	1	252	2	N	-0-					62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

09	1440 N	1370	-0-	-70	-0-	30	1	1340	2	N	-0-					178
10	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	31	1	1365	2	N	-0-					178
11	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	30	1	1313	2	N	8	157	1			29
						9	9									
12	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	31	1	1376	2	N	7					36
						8	9									
01	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	31	1	1351	2	N	8					44
						9	9									
02	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	28	1	1204	2	N	7					51
						8	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

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
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	30	1	1692	2	N	8					122
							9	9									
10	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	31	1	1670	2	N	7					129
							8	9									
11	1620	N	1325	-0-	-295	-0-	30	1	1289	2	N	5					134
							6	9									
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	31	1	1811	2	N	-0-					134
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1672	2	N	6					140
							7	9									
*02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	28	1	1545	2	N	4					144
							4	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1237	2	N	9					122
							10	9									
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1259	2	N	5					127
							6	9									
11	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	60	1	1199	2	N	6					133
							7	9									
12	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	62	1	1183	2	N	5					138
							6	9									
01	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	62	1	1074	2	N	12					150
							13	9									
02	1176	N	1106	-0-	-70	-0-	56	1	1047	2	N	3					153
							3	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	2	Y	-0-					18
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	-0-					18
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	2	Y	-0-					18
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	Y	-0-					18
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	-0-					18
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	2	Y	-0-					18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	2097 R	-0-	-0-	-2097	-0-			N	-0-			203
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			203
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
12	5425	-0-	-0-	-5425	-0-			N	1			204
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN) //CONT.// 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	305	2	45	9	N	41			87
10	372 N	67	-0-	-305	-0-	67	2			N	-0-			87
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1			88
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			88
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5			93
*02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	447	2	19	9	N	17			110

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7200	12442	-0-	5242	5242	12442	2			N	-0-			-0-
10	7440	8539	-0-	1099	6341	8539	2			N	-0-			-0-
11	7200	9618	-0-	2418	8759	9618	2			N	-0-			-0-
*12	7440	-0-	-0-	-7440	1319					N	-0-			-0-
01	7440	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-
02	6720	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-			-0-
10	589 N	324	-0-	-265	-0-	324	3			N	-0-			-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
12	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-			-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
02	1008 N	645	-0-	-363	-0-	645	3			N	-0-			-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
LYNCH, JUNE T. WELL #: 3 RRCID -> 281157 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94 R	94	-0-	-0-	-0-	2	3	92	9	N	84	77	1			14
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	26	3	109	9	N	99	101	1			12
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	25	3	40	9	N	36	42	1			6
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	6	1			-0-
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660 #	321	-0-	-339	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	682 #	333	-0-	-349	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	660 #	335	-0-	-325	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	620 #	348	-0-	-272	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS WELL #: 5 RRCID -> 283001 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7496 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
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
09	6600	11494	-0-	4894	290151	109	1	10347	3	Y	884	937	1			71
						66	4	972	9							
10	6820	11193	-0-	4373	294524	37	1	10404	3	Y	673	670	1			74
						12	4	740	9							
11	6600	11181	-0-	4581	299105	35	1	10219	3	Y	643	621	1			96
						220	4	707	9							
12	6820	10592	-0-	3772	302877	35	1	9712	3	Y	564	560	1			100
						225	4	620	9							
01	6820	9796	-0-	2976	305853	38	1	9251	3	Y	321	378	1			43
						154	4	353	9							
*02	12240	8989	-0-	-3251	302602	51	1	8604	3	Y	304	290	1			57
						334	9									

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HUNT OIL COMPANY 416330
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4015 - 5700

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 282634 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

09	0 W	54	-0-	54	141	48	1	6	3	Y	-0-					32
10	0 W	46	-0-	46	187	46	1			Y	-0-					32
11	0 W	60	-0-	60	247	60	1			Y	-0-					32
12	0	89	-0-	89	336	62	1	27	3	Y	-0-					32
01	0	62	-0-	62	398	62	1			Y	-0-					32
*02	410 R	12	-0-	-398	-0-	12	1			Y	-0-					32

COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 282635 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382

09	0	80	-0-	80	196	72	1	8	3	Y	-0-					13
10	0	30	-0-	30	226	30	1			Y	-0-					13
11	0	60	-0-	60	286	60	1			Y	-0-					13
12	374 R	88	-0-	-286	-0-	62	1	26	3	Y	-0-					13
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					13
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	1			Y	-0-					13

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
REED ESTATE 13 WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430

09	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					-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

09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					207
10	1860 X	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			N	-0-					207
11	1890 X	1670	-0-	-220	-0-	1670	2			N	-0-					207
12	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1994	2	1	9	N	1	96	1			112
01	1953 X	1806	-0-	-147	-0-	1804	2	2	9	N	2					114
02	1568 N	1447	-0-	-121	-0-	1447	2			N	-0-					114

STONE CUTTER (WOLFCAMP) //CONT.// 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

09	1230 #	776	-0-	-454	-0-	773	2	3	9	Y	3	11	1			3
10	1426 #	703	-0-	-723	-0-	699	2	4	9	Y	4	3	1			4
11	1380 #	819	-0-	-561	-0-	812	2	7	9	Y	6	3	1			7
12	1426 #	1216	-0-	-210	-0-	1203	2	13	9	Y	12	5	1			14
01	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	1467	2	14	9	Y	13	21	1			6
02	756 #	560	-0-	-196	-0-	552	2	8	9	Y	7	10	1			3

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

09	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	266	-0-	-137	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	194	-0-	-170	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

09	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

09	690 #	613	-0-	-77	-0-	609	2	4	9	Y	4	7	1			3
10	713 #	549	-0-	-164	-0-	542	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	690 #	506	-0-	-184	-0-	504	2	2	9	Y	2					5
12	651 #	378	-0-	-273	-0-	369	2	9	9	Y	8	6	1			7
01	750 R	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	Y	5	9	1			3
02	560 #	448	-0-	-112	-0-	441	2	7	9	Y	6	7	1			2

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
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-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

09	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
10	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
11	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
01	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
02	140 #	58	-0-	-82	-0-	58	2		Y	-0-			-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

09	300 #	200	-0-	-100	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
10	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
11	270 #	175	-0-	-95	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
12	279 #	173	-0-	-106	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
01	248 #	129	-0-	-119	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
02	224 #	91	-0-	-133	-0-	91	2		Y	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

09	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	185	-0-	185	185	185	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	188	-0-	188	373	188	2		Y	-0-			-0-
12	574 R	201	-0-	-373	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
02	196 #	170	-0-	-26	-0-	170	2		Y	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

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-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

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	2			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	302	-0-	302	302	302	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	250	-0-	250	552	250	2			Y	-0-					-0-
12	829 R	277	-0-	-552	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*02	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

09	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	281	-0-	281	485	281	2			Y	-0-					-0-
12	694 R	209	-0-	-485	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	169	-0-	-83	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

09	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	210 #	125	-0-	-85	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	279 #	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	91	-0-	-161	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

*03	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	Y	3					3
*05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
*06	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	3	1			-0-
*07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	107	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
*08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*09	60 #	55	-0-	-5	-0-	53	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*10	93 #	40	-0-	-53	-0-	38	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	90 #	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*12	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*01	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	56 #	31	-0-	-25	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					26
*04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					26
*05	307	R	307	-0-	-0-	-0-	243	2	64	9	Y	58	84	1			-0-
*06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	123	R	123	-0-	-0-	-0-	70	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
*08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*09	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*10	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*12	62	#	59	-0-	-3	-0-	44	2	15	9	Y	14	10	1			4
*01	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					4
*02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	Y	2					6

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
*03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					1
*04	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					1
*05	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					1
*06	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					1
*07	98	R	98	-0-	-0-	-0-	83	2	15	9	Y	14	14	1			1
*08	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					1
*09	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					1
*10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					1
*11	73	R	73	-0-	-0-	-0-	69	2	4	9	Y	4					5
*12	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	3	1			2
*01	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					2
*02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					2

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
*03	465	#	201	-0-	-264	-0-	201	2			Y	-0-					15
*04	450	#	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					15
*05	465	#	54	-0-	-411	-0-	54	2			Y	-0-	5	1			10
*06	450	#	25	-0-	-425	-0-	25	2			Y	-0-	7	1			3
*07	465	#	448	-0-	-17	-0-	422	2	26	9	Y	24	24	1			3
*08	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					3
*09	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					3
*10	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					3
*11	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					3
*12	534	R	534	-0-	-0-	-0-	487	2	47	9	Y	43	24	1			22
*01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					22
*02	483	R	483	-0-	-0-	-0-	471	2	12	9	Y	11					33

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
*03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	148	2	7	9	Y	6	12	1			-0-
*04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	59	2	7	9	Y	6					6
*05	62	#	15	-0-	-47	-0-	11	2	4	9	Y	4					10
*06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-	7	1			3
*07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	59	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
*08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*09	60	#	58	-0-	-2	-0-	56	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*10	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*11	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	43	2	20	9	Y	18	8	1			10
*01	124	#	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					10
02	112	#	63	-0-	-49	-0-	46	2	17	9	Y	15					25

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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
*03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
*04	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					10
*05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	Y	5	5	1			10
*06	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-	7	1			3
*07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	83	2	20	9	Y	18	18	1			3
*08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					3
*09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	62	2	7	9	Y	6	6	1			3
*10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					3
*11	112	R	112	-0-	-0-	-0-	103	2	9	9	Y	8					11
*12	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-	5	1			6
*01	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					6
*02	112	#	91	-0-	-21	-0-	84	2	7	9	Y	6					12

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					13
*04	30	#	25	-0-	-5	-0-	22	2	3	9	Y	3					16
*05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					16
*06	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					16
*07	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					16
*08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
*09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					16
*10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
*11	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					16
*12	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-	12	1			4
*01	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					4
*02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	6					10

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
*03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	148	2	9	9	Y	8	12	1			-0-
*04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	95	2	11	9	Y	10					10
*05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
*06	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					10
*07	977	R	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					10
*08	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					10
*09	90	#	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					10
*10	217	#	97	-0-	-120	-0-	97	2			Y	-0-					10
*11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					10
*12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					10
*01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
*02	56	#	6	-0-	-50	-0-	6	2			Y	-0-					10

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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
*03	323	R	323	-0-	-0-	-0-	280	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
*04	248	R	248	-0-	-0-	-0-	237	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*05	248	#	67	-0-	-181	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*06	240	#	81	-0-	-159	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*08	248	#	78	-0-	-170	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*09	240	#	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*12	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*02	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

*03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*04	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*05	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	14					14
*09	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-	6	1			8
*10	DLQ G-10		105	-0-	105	105	98	2	7	9	Y	6					14
*11	174	R	69	-0-	-105	-0-	69	2			Y	-0-					14
*12	91	R	91	-0-	-0-	-0-	83	2	8	9	Y	7	11	1			10
*01	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					10
*02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	223	2	2	9	Y	2					12

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					14
*04	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					14
*05	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					14
*06	150	#	77	-0-	-73	-0-	77	2			Y	-0-					14
*07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					14
*08	155	#	49	-0-	-106	-0-	49	2			Y	-0-					14
*09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					14
*10	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					14
*11	149	R	71	-0-	-78	-0-	71	2			Y	-0-					14
*12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					14
*01	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					14
*02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					14

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					1
*04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					1
*05	93	#	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					1
*06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	91	2	34	9	Y	31	18	1			14
*07	478	R	478	-0-	-0-	-0-	458	2	20	9	Y	18	11	1			21
*08	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					21
*09	90	#	63	-0-	-27	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			21
*10	DLQ G-10		318	-0-	318	318	318	2			Y	-0-					21
*11	408	R	90	-0-	-318	-0-	90	2			Y	-0-					21
*12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	3	1			18
*01	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					18
*02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					18

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	496	#	201	-0-	-295	-0-	201	2			Y	-0-					32
*04	480	#	458	-0-	-22	-0-	458	2			Y	-0-	11	1			21
*05	496	#	50	-0-	-446	-0-	50	2			Y	-0-					21
*06	480	#	45	-0-	-435	-0-	45	2			Y	-0-					21
*07	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-	20	1			1
*08	465	#	68	-0-	-397	-0-	68	2			Y	-0-					1
*09	450	#	372	-0-	-78	-0-	372	2			Y	-0-					1
*10	DLQ G-10		375	-0-	375	375	375	2			Y	-0-					1
*11	819	R	444	-0-	-375	-0-	434	2	10	9	Y	9					10
*12	561	R	561	-0-	-0-	-0-	547	2	14	9	Y	13	12	1			11
*01	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					11
*02	420	#	92	-0-	-328	-0-	90	2	2	9	Y	2					13

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	589	#	201	-0-	-388	-0-	201	2			Y	-0-					21
*04	570	#	537	-0-	-33	-0-	537	2			Y	-0-					21
*05	589	#	259	-0-	-330	-0-	259	2			Y	-0-					21
*06	570	#	91	-0-	-479	-0-	91	2			Y	-0-					21
*07	589	#	88	-0-	-501	-0-	88	2			Y	-0-					21
*08	558	#	406	-0-	-152	-0-	406	2			Y	-0-					21
*09	540	#	437	-0-	-103	-0-	437	2			Y	-0-					21
*10	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					21
*11	268	R	161	-0-	-107	-0-	161	2			Y	-0-					21
*12	527	#	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-					21
*01	558	#	436	-0-	-122	-0-	436	2			Y	-0-	10	1			11
*02	504	#	101	-0-	-403	-0-	101	2			Y	-0-					11

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					1
*04	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					1
*05	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					1
*06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
*07	474	R	474	-0-	-0-	-0-	452	2	22	9	Y	20	10	1			11
*08	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					11
*09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	4	1			8
*10	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					8
*11	426	R	411	-0-	-15	-0-	411	2			Y	-0-					8
*12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-	3	1			5
*01	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					5
*02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					5

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
*03	496	#	201	-0-	-295	-0-	201	2			Y	-0-	9	1			11
*04	480	#	452	-0-	-28	-0-	452	2			Y	-0-					11
*05	496	#	50	-0-	-446	-0-	50	2			Y	-0-					11
*06	480	#	48	-0-	-432	-0-	48	2			Y	-0-					11
*07	496	#	325	-0-	-171	-0-	325	2			Y	-0-	11	1			-0-
*08	465	#	141	-0-	-324	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*09	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-
*11	163	R	108	-0-	-55	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*12	504	R	504	-0-	-0-	-0-	493	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*01	496	#	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*02	544	R	544	-0-	-0-	-0-	529	2	15	9	Y	14					14

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	149	R	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
*04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*05	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*06	90	#	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	89	2	13	9	Y	12					12
*08	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					12
*09	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					12
*10	DLQ G-10		327	-0-	327	327	327	2			Y	-0-					12
*11	333	R	6	-0-	-327	-0-	6	2			Y	-0-					12
*12	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-	4	1			8
*01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					8
*02	437	R	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1					9

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					12
*04	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					12
*05	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					12
*06	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					12
*07	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-	7	1			5
*08	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					5
*09	120	#	87	-0-	-33	-0-	80	2	7	9	Y	6	6	1			5
*10	DLQ G-10		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					5
*11	251	R	117	-0-	-134	-0-	117	2			Y	-0-	5	1			-0-
*12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	250	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*02	382	R	382	-0-	-0-	-0-	374	2	8	9	Y	7	5	1			2

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					12
*04	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-	7	1			5
*05	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					5
*06	120	#	22	-0-	-98	-0-	22	2			Y	-0-					5
*07	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	Y	5					10
*08	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					10
*09	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					10
*10	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					10
*11	107	R	-0-	-0-	-107	-0-					Y	-0-					10
*12	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					10
*01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					10
*02	112	#	25	-0-	-87	-0-	25	2			Y	-0-					10

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

*03	156	R	156	-0-	-0-	-0-	148	2	8	9	Y	7	12	1			-0-
*04	149	R	149	-0-	-0-	-0-	138	2	11	9	Y	10					10
*05	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					10
*06	120	#	73	-0-	-47	-0-	71	2	2	9	Y	2					12
*07	2032	R	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-	2	1			10
*08	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					10
*09	303	R	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	Y	2	12	1			-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	835	R	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
*12	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
*01	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*02	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

*03	589	#	148	-0-	-441	-0-	148	2			Y	-0-	12	1			10
*04	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					10
*05	620	#	450	-0-	-170	-0-	450	2			Y	-0-					10
*06	600	#	141	-0-	-459	-0-	141	2			Y	-0-	7	1			3
*07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	8	10	1			1
*08	620	#	341	-0-	-279	-0-	341	2			Y	-0-					1
*09	600	#	483	-0-	-117	-0-	483	2			Y	-0-					1
*10	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-	1	1			-0-
*11	190	R	62	-0-	-128	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*12	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
*01	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
*02	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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
*03	138	R	138	-0-	-0-	-0-	123	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
*04	132	R	132	-0-	-0-	-0-	110	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
*05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	133	R	133	-0-	-0-	-0-	122	2	11	9	Y	10					10
*07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
*08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
*09	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*02	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			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
*03	372	#	261	-0-	-111	-0-	238	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
*04	360	#	232	-0-	-128	-0-	215	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*05	372	#	162	-0-	-210	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*06	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
*07	341	#	56	-0-	-285	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*08	279	#	110	-0-	-169	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*09	297	R	297	-0-	-0-	-0-	284	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*10	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
*11	106	R	71	-0-	-35	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*12	248	#	109	-0-	-139	-0-	106	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*01	248	#	110	-0-	-138	-0-	104	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	224	#	100	-0-	-124	-0-	100	2			Y	-0-					1

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
*03	97	R	97	-0-	-0-	-0-	58	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
*04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	56	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
*05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	93	2	4	9	Y	4					4
*08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					4
*09	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					4
*10	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					4
*11	126	R	43	-0-	-83	-0-	43	2			Y	-0-					4
*12	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					4
*01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					4
*02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4

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
*03	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	5	1			-0-
*04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	93	2	9	9	Y	8	4	1			4
*05	93	#	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-					4
*06	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					4
*07	93	#	57	-0-	-36	-0-	48	2	9	9	Y	8					12
*08	93	#	57	-0-	-36	-0-	36	2	21	9	Y	19	31	1			-0-
*09	90	#	42	-0-	-48	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*10	DLQ G-10		192	-0-	192	192	188	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*11	263	R	71	-0-	-192	-0-	42	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
*12	72	R	72	-0-	-0-	-0-	44	2	28	9	Y	25	11	1			14
*01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					14
*02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					14

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

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

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
*03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					12
*04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					12
*05	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					12
*06	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					12
*07	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					12
*08	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					12
*09	60 #	25	-0-	-35	-0-	24	2	1	9	Y	1	2	1			11
*10	DLQ G-10	123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					11
*11	286 R	163	-0-	-123	-0-	163	2			Y	-0-					11
*12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	46	2	24	9	Y	22	33	1			-0-
*01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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
*03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	49	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
*04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	50	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*06	58	R	58	-0-	-0-	-0-	45	2	13	9	Y	12					12
*07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
*08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	12	1			-0-
*09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	2	1			-0-
*10	DLQ G-10		203	-0-	203	203	201	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	274	R	71	-0-	-203	-0-	69	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	93	2	4	9	Y	4	2	1			2
*01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	84	#	49	-0-	-35	-0-	39	2	10	9	Y	9					11

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

*03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					63
*04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					63
*05	249	R	249	-0-	-0-	-0-	207	2	42	9	Y	38	101	1			-0-
*06	240	#	17	-0-	-223	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*09	270	#	268	-0-	-2	-0-	260	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*10	DLQ G-10		779	-0-	779	779	758	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
*11	916	R	137	-0-	-779	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	341	#	251	-0-	-90	-0-	215	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
*01	279	#	226	-0-	-53	-0-	190	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
*02	252	#	46	-0-	-206	-0-	44	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	17	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
*04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	53	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	93	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
*08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					2
*09	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					2
*10	DLQ G-10		86	-0-	86	86	80	2	6	9	Y	5	5	1			2
*11	284	R	198	-0-	-86	-0-	198	2			Y	-0-	2	1			-0-
*12	93	#	73	-0-	-20	-0-	65	2	8	9	Y	7	5	1			2
*01	85	R	85	-0-	-0-	-0-	82	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
*02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*05	843	R	843	-0-	-0-	-0-	819	2	24	9	Y	22					22
*06	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					22
*07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					22
*08	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-	2	1			20
*09	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					20
*10	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					20
*11	742	R	658	-0-	-84	-0-	658	2			Y	-0-	5	1			15
*12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	3	1			12
*01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					12
*02	140	#	46	-0-	-94	-0-	46	2			Y	-0-	2	1			10

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	215	R	215	-0-	-0-	-0-	187	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
*04	203	R	203	-0-	-0-	-0-	191	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*05	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*06	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*07	124	#	68	-0-	-56	-0-	65	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*08	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*09	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-					-0-
*11	319	R	125	-0-	-194	-0-	117	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*12	143	R	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	Y	4	2	1			2
*01	147	R	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*02	140	#	97	-0-	-43	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-	22	1			-0-
*04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	23	2	7	9	N	6	3	1			3
*05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					3
*06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					3
*07	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					3
*08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	2	1			1
*09	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-	1	1			-0-
*10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	N	5	5	1			-0-
*11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	122	2	8	9	N	7	7	1			-0-
*12	62	#	61	-0-	-1	-0-	57	2	4	9	N	4					4
*01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	4	1			-0-
*02	56	#	51	-0-	-5	-0-	49	2	2	9	N	2	2	1			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	177	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
*04	553	R	553	-0-	-0-	-0-	541	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	193	2	24	9	Y	22					22
*07	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-	16	1			6
*08	155	#	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					6
*09	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-	6	1			-0-
*10	DLQ G-10		91	-0-	91	91	89	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	232	R	141	-0-	-91	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*12	372	#	207	-0-	-165	-0-	186	2	21	9	Y	19	14	1			5
*01	279	#	245	-0-	-34	-0-	235	2	10	9	Y	9	14	1			-0-
02	252	#	192	-0-	-60	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

*03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-	12	1			-0-
*04	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*05	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*06	120	#	56	-0-	-64	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	121	2	7	9	Y	6					6
*08	239	R	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
*09	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		170	-0-	170	170	167	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	242	R	72	-0-	-170	-0-	65	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	140	2	15	9	Y	14	7	1			7
*01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					7
*02	112	#	86	-0-	-26	-0-	82	2	4	9	Y	4	11	1			-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

*03	211	R	211	-0-	-0-	-0-	201	2	10	9	Y	9	24	1			-0-
*04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	122	2	7	9	Y	6					6
*05	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					6
*06	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					6
*07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
*08	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-	6	1			-0-
*09	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					-0-
*11	202	R	51	-0-	-151	-0-	49	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	162	R	162	-0-	-0-	-0-	147	2	15	9	Y	14	7	1			7
*01	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					7
*02	162	R	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1					8

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	190	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
*04	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*05	155	#	27	-0-	-128	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*06	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
*07	165	R	165	-0-	-0-	-0-	158	2	7	9	Y	6					6
*08	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					6
*09	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					6
*10	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					6
*11	151	R	25	-0-	-126	-0-	25	2			Y	-0-					6
*12	186	#	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					6
*01	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					6
*02	140	#	138	-0-	-2	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1			6

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

*03	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					6
*04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					6
*05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					6
*06	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					6
*07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	6	1			-0-
*08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	22	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*10	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
*11	108	R	75	-0-	-33	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	28	2	12	9	Y	11	8	1			3
*01	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					3
*02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	69	2	11	9	Y	10	13	1			-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

*03	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*04	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	36	2	7	9	N	6					6
*07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	38	2	4	9	N	4					10
*08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					10
*09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					10
*10	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					10
*11	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					10
*12	62	#	61	-0-	-1	-0-	58	2	3	9	N	3	2	1			11
*01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	N	2	3	1			10
*02	56	#	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-					10

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

*03	372	#	99	-0-	-273	-0-	99	2			Y	-0-					10
*04	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					10
*05	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					10
*06	150	#	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					10
*07	535	R	535	-0-	-0-	-0-	528	2	7	9	Y	6					16
*08	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					16
*09	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					16
*10	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					16
*11	679	R	630	-0-	-49	-0-	630	2			Y	-0-					16
*12	558	#	485	-0-	-73	-0-	485	2			Y	-0-	7	1			9
*01	589	#	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					9
*02	532	#	210	-0-	-322	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	1			9

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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
09	300	#	267	-0-	-33	-0-	252	3	15	9	Y	14					74
10	279	#	277	-0-	-2	-0-	267	3	10	9	Y	9					83
11	270	#	261	-0-	-9	-0-	239	3	22	9	Y	20	61	1			42
12	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					42
01	279	#	267	-0-	-12	-0-	249	3	18	9	Y	16					58
02	252	#	247	-0-	-5	-0-	233	3	14	9	Y	13					71

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

09	330	#	267	-0-	-63	-0-	252	3	15	9	Y	14					74
10	279	#	275	-0-	-4	-0-	266	3	9	9	Y	8					82
11	270	#	262	-0-	-8	-0-	238	3	24	9	Y	22	62	1			42
12	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					42
01	279	#	266	-0-	-13	-0-	249	3	17	9	Y	15					57
02	280	#	247	-0-	-33	-0-	233	3	14	9	Y	13					70

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

09	270	#	267	-0-	-3	-0-	253	3	14	9	Y	13					74
10	277	R	277	-0-	-0-	-0-	267	3	10	9	Y	9					83
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	239	3	23	9	Y	21	61	1			43
12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					43
01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	249	3	17	9	Y	15					58
*02	247	R	247	-0-	-0-	-0-	233	3	14	9	Y	13					71

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			52

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

09	DLQ G-10		190	-0-	190	341	190	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		131	-0-	131	472	131	2			Y	-0-					-0-
11	571	R	99	-0-	-472	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*01	1928	R	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

09	DLQ G-10		673	-0-	673	1207	673	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		463	-0-	463	1670	463	2			Y	-0-					-0-
11	2022	R	352	-0-	-1670	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	682	#	542	-0-	-140	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02	616	#	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					-0-

SURVEY 16 (10,300) //CONT.// 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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

09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	4	1	516	2	Y	40	33	0			27
							3266	3	44	9							
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	122	1	376	2	Y	31	41	0			17
							3482	3	34	9							
11	3630	X	3193	-0-	-437	-0-	99	1	152	2	Y	29	23	0			23
							2910	3	32	9							
12	3968	X	2692	-0-	-1276	-0-	82	1	114	2	Y	49	32	0			40
							2442	3	54	9							
01	3999	X	2279	-0-	-1720	-0-	81	1	78	2	Y	46	59	0			27
							2069	3	51	9							
02	3612	X	2197	-0-	-1415	-0-	87	1	81	2	Y	23	36	0			14
							2004	3	25	9							

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

09	690	N	622	-0-	-68	-0-	1	1	84	2	Y	3	1	0			2
							534	3	3	9							
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	41	1	125	2	Y	32	17	0			17
							1160	3	35	9							
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	37	1	57	2	Y	29	23	0			23
							1085	3	32	9							
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	46	1	64	2	Y	49	32	0			40
							1375	3	54	9							
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	40	1	38	2	Y	46	59	0			27
							1022	3	51	9							
*02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	39	1	36	2	Y	23	36	0			14
							882	3	25	9							

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

09	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1614	3	30	9	N	27					132
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1753	3	31	9	N	28					160
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1688	3	33	9	N	30					190
12	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1635	3	34	9	N	31					221
01	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	1553	3	3	9	N	3					224
02	1596	N	1516	-0-	-80	-0-	1479	3	37	9	N	34					258

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

09	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8351	3	264	9	N	240	367	1	25	8		125
10	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9460	3	245	9	N	223	177	1	10	8		161
11	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8840	3	166	9	N	151	119	1	91	8		102
12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7802	3	154	9	N	140	187	1				55
01	2108	X	527	-0-	-1581	-0-	288	3	239	9	N	217	41	8				231
*02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5836	3	250	9	N	227	185	1	40	8		233

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	503	3	47	9	N	43					153
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	671	3	59	9	N	54					207
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	204	3	44	9	N	40	1	8			246
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	721	3	26	9	N	24					270
01	744	N	99	-0-	-645	-0-	58	3	41	9	N	37	184	1	7	8	116
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	325	3	67	9	N	61					177

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

09	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7444	3	99	9	Y	90	84	1			38
10	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7506	3	96	9	Y	87	78	1			47
11	7200	X	7190	-0-	-10	-0-	7100	3	90	9	Y	82	75	1			54
12	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7433	3	74	9	Y	67	70	1			51
01	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7761	3	106	9	Y	96	101	1			46
*02	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7057	3	87	9	Y	79	74	1			51

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

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-

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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.A.S. (WICHITA-ALBANY) 87838 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 206512 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4716 - 4861

09	780	N	571	-0-	-209	-0-	571	2			N	-0-					27
10	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					27
11	840	N	241	-0-	-599	-0-	241	2			N	-0-					27
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					27
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					27
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					27

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1969	3	4	9	N	4					234
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2023	3	1	9	N	1					235
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1987	3	3	9	N	3					238
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1951	3	1	9	N	1					239
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	3	2	9	N	2					241
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1433	3	2	9	N	2					243

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	1			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

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

09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*02	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

09	1500 #	1101	-0-	-399	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	1519 #	573	-0-	-946	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1519 #	1049	-0-	-470	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	1147 #	680	-0-	-467	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	1036 #	726	-0-	-310	-0-	726	2			N	-0-					-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

09	270 #	167	-0-	-103	-0-	25	1	138	2	Y	4					24
						4	9									
10	360 R	360	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	Y	5	24	1			5
						6	9									
11	374 R	374	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	Y	5					10
						6	9									
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	25	1	228	2	Y	11					21
						12	9									
01	315 R	315	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	11					32
						12	9									
02	336 #	186	-0-	-150	-0-	25	1	150	2	Y	10					42
						11	9									

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	900 N	827	-0-	-73	-0-	827	2		N	-0-		255
10	899 N	862	-0-	-37	-0-	854	2	8 9	N	7		262
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-		262
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3 9	N	3		265
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	653	2	11 9	N	10		275
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		275

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
09	48949	X	48949	-0-	-0-	-0-	48949	2			Y	-0-	1	0			-0-
10	53687	X	53687	-0-	-0-	-0-	53687	2			Y	-0-					-0-
11	53897	X	53897	-0-	-0-	-0-	53897	2			Y	-0-					-0-
12	58583	X	58583	-0-	-0-	-0-	58583	2			Y	-0-					-0-
01	54352	X	54352	-0-	-0-	-0-	54352	2			Y	-0-					-0-
*02	48943	X	48943	-0-	-0-	-0-	48943	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	310	2	459	9	Y	417	524	0			52
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	226	2	432	9	Y	393	378	0			67
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	172	2	339	9	Y	308	328	0			47
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	155	2	491	9	Y	446	410	0			83
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	89	2	289	9	Y	263	268	0			78
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	54	2	206	9	Y	187	224	0			41

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 9030

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

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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
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
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	208	3	75	9	N	68	62	1			81
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	174	3	35	4	N	89	66	1			104
						98	9									
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	204	3	4	4	N	88	75	1			117
						97	9									
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	238	3	101	9	N	92	156	1			53
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	215	3	110	9	N	100	82	1			71
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	186	3	11	4	N	86					157
						95	9									

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

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

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

09	1380 #	1058	-0-	-322	-0-	952	3	106	9	N	96	188	1			180
10	1426 #	1076	-0-	-350	-0-	981	3	95	9	N	86					266
11	1110 #	1043	-0-	-67	-0-	938	3	105	9	N	95	179	1			182
12	1147 #	1047	-0-	-100	-0-	955	3	92	9	N	84					266
01	1116 #	1042	-0-	-74	-0-	934	3	108	9	N	98	192	1			172
02	980 #	953	-0-	-27	-0-	892	3	61	9	N	55					227

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

09	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4762	3	22	9	N	20					215
10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4136	3	23	9	N	21	194	1			42
11	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4526	3	22	9	N	20					62
12	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4669	3	41	9	N	37					99
01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3779	3	28	9	N	25					124
*02	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3513	3	23	9	N	21					145

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

09	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	60	1	2391	2	N	-0-					202
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	60	1	2733	2	N	-0-					202
11	2160 X	1747	-0-	-413	-0-	60	1	1687	2	N	-0-					202
12	2542 X	787	-0-	-1755	-0-	787	3			N	-0-	73	7			129
01	2790 X	307	-0-	-2483	-0-	307	3			N	-0-					129
02	1624 N	182	-0-	-1442	-0-	182	2			N	-0-					129

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12510	10389	-0-	-2121	-0-	319	1	10015	3	N	50	34	8			147
						55	9									
10	12927	11133	-0-	-1794	-0-	341	1	10747	2	N	41	41	8			147
						45	9									
11	12510	6384	-0-	-6126	-0-	220	1	6125	2	N	35	35	8			147
						39	9									
12	11129 #	8236	-0-	-2893	-0-	308	1	7876	2	N	47	32	8			162
						52	9									
01	11129 #	5866	-0-	-5263	-0-	253	1	5571	2	N	38	33	8			167
						42	9									
02	10052 #	8228	-0-	-1824	-0-	220	1	7947	2	N	55	27	8			195
						61	9									

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

09	3000 N	2839	-0-	-161	43	1	1	2838	3	N	-0-					-0-
10	2004 N	1961	-0-	-43	-0-	1	1	1960	3	N	-0-					-0-
11	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1	1	1900	3	N	-0-					-0-
12	1519 X	948	-0-	-571	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	1519 X	794	-0-	-725	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	1372 X	724	-0-	-648	-0-	724	3			N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					792
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					792
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					792
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					792
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	701	1			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
MERCURY OPERATING, LLC 560337
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
MERCURY OPERATING, LLC 560337
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

09	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3	N	-0-			-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3	N	-0-			-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-			-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-			-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-			-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-			-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-			-0-
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
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
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1168	-0-	-272	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
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
09	1380	#	1328	-0-	-52	-0-	1328	3			N	-0-					25
10	1426	#	1407	-0-	-19	-0-	1386	3	21	9	N	19	19	8			25
11	1350	#	1331	-0-	-19	-0-	1328	3	3	9	N	3	3	8			25
12	1426	#	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					25
01	1426	#	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					25
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1233	3	24	9	N	22	22	8			25

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	121	-0-	-329	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	465	N	23	-0-	-442	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

09	3210	X	2416	-0-	-794	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
10	3286	X	2836	-0-	-450	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
11	3180	X	2585	-0-	-595	-0-	2585	2		N	-0-			-0-
12	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
02	2548	X	2228	-0-	-320	-0-	2228	2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

*08	32240	X	18408	-0-	-13832	-0-	18408	2		N	-0-			-0-
09	31200	X	6352	-0-	-24848	-0-	6352	2		N	-0-			-0-
10	32240	X	12684	-0-	-19556	-0-	12684	2		N	-0-			-0-
11	31200	X	3988	-0-	-27212	-0-	3988	2		N	-0-			-0-
12	35685	X	35685	-0-	-0-	-0-	35685	2		N	-0-			-0-
01	18414	X	13772	-0-	-4642	-0-	13772	2		N	-0-			-0-
*02	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	20834	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

*08	8556	X	5474	-0-	-3082	-0-	5474	2		N	-0-			-0-
09	8430	X	2132	-0-	-6298	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
10	8711	X	2696	-0-	-6015	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
11	8430	X	2883	-0-	-5547	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2		N	-0-			-0-
01	5487	X	4558	-0-	-929	-0-	4558	2		N	-0-			-0-
*02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	17825 X	12813	-0-	-5012	-0-	12813	2			N	-0-			-0-
09	17250 X	15187	-0-	-2063	-0-	15187	2			N	-0-			-0-
10	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	19641	2			N	-0-			-0-
11	17250 X	2458	-0-	-14792	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
12	61954 X	61954	-0-	-0-	-0-	61954	2			N	-0-			-0-
01	17825 X	17521	-0-	-304	-0-	17521	2			N	-0-			-0-
*02	39252 X	39252	-0-	-0-	-0-	39252	2			N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

*08	4526 X	2605	-0-	-1921	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
09	4380 X	988	-0-	-3392	-0-	988	2			N	-0-			-0-
10	4526 X	1748	-0-	-2778	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
11	4320 X	1438	-0-	-2882	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-			-0-
01	2604 X	2013	-0-	-591	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
*02	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

*08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-			-0-
09	3990 X	1100	-0-	-2890	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
10	4123 X	2748	-0-	-1375	-0-	2748	2			N	-0-			-0-
11	3990 X	2461	-0-	-1529	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
12	4123 X	953	-0-	-3170	-0-	953	2			N	-0-			-0-
01	4123 X	736	-0-	-3387	-0-	736	2			N	-0-			-0-
*02	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

*08	2015 N	1531	-0-	-484	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
09	2160 N	345	-0-	-1815	-0-	345	2			N	-0-			-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
11	1470 N	938	-0-	-532	-0-	938	2			N	-0-			-0-
12	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-			-0-
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-			-0-
*02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

09	270 N	99	-0-	-171	-0-	99	2			N	-0-			-0-
10	217 N	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	240 N	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	112 N	7	-0-	-105	-0-	7	2			N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

09	120 N	79	-0-	-41	-0-	11	1	68	3	N	-0-			1
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	13	1	44	3	N	-0-			1
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	N	-0-			1
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			1
*01	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-			1
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	N	-0-			-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

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

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

09	14B2 EXT	7442	-0-	7442	28110	3145	1	4297	3	N	-0-			-0-
10	33843 X	5733	-0-	-28110	-0-	1253	1	4480	3	N	-0-			-0-
11	8160 X	4922	-0-	-3238	-0-	1501	1	3421	3	N	-0-			-0-
12	8432 X	1491	-0-	-6941	-0-	416	1	1075	3	N	-0-			-0-
01	8432 X	1632	-0-	-6800	-0-	1483	1	149	3	N	-0-			-0-
02	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	6	1	801	2	N	-0-			-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
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-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	620	-0-	-434	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1097	-0-	-329	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

09	6420 X	3867	-0-	-2553	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
10	6634 X	5816	-0-	-818	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	4070	-0-	-160	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	2694	-0-	-1677	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
01	5828 X	4792	-0-	-1036	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	5264 X	3265	-0-	-1999	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

09	1620 N	1404	-0-	-216	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
10	1550 N	1377	-0-	-173	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
11	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
12	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
01	1364 N	1145	-0-	-219	-0-	990	3	155	4	N	-0-					-0-
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			N	NO RPT			-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-

MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	N	-0-			-0-
10	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	3090	X	1866	-0-	-1224	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
10	23595	X	23595	-0-	-0-	-0-	23595	3			N	-0-					-0-
11	21417	X	21417	-0-	-0-	-0-	21417	3			N	-0-					-0-
12	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	11483	3	800	4	N	-0-					-0-
01	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	12172	3	740	4	N	-0-					-0-
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
09	720	X	291	-0-	-429	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	744	X	54	-0-	-690	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4226	-0-	1126	1126	3860	3	366	4	N	-0-					-0-
*02	1126	N	-0-	-0-	-1126	-0-					N	-0-					-0-

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
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXE OPERATING LLC 511772
BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3018	3	1	9	N	1	1	8			1
10	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					1
11	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					1
12	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					1
01	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					1
*02	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					1

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					10
10	4805	X	4376	-0-	-429	-0-	4373	3	3	9	N	3	3	8			10
11	4560	X	3742	-0-	-818	-0-	3742	3			N	-0-					10
12	4898	X	3682	-0-	-1216	-0-	3682	3			N	-0-					10
01	4898	X	3545	-0-	-1353	-0-	3466	3	79	4	N	-0-					10
02	4424	X	3456	-0-	-968	-0-	3456	3			N	-0-					10

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

09	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2270	-0-	-365	-0-	2090	3	180	4	N	-0-					-0-
02	2380	X	2076	-0-	-304	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

09	2070	N	1688	-0-	-382	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1818	-0-	-848	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1625	-0-	-955	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	2958	3	509	4	N	-0-					-0-
02	1652	X	1603	-0-	-49	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772

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
09	12990	X	9755	-0-	-3235	-0-	9755	3			N	-0-					-0-
10	12772	X	8407	-0-	-4365	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
11	12030	X	6983	-0-	-5047	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
12	10075	X	6896	-0-	-3179	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
01	10075	X	7147	-0-	-2928	-0-	6529	3	618	4	N	-0-					-0-
02	9100	X	8730	-0-	-370	-0-	8730	3			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

09	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6301	3	321	4	N	-0-					-0-
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
11	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4743	3	300	4	N	-0-					-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

09	9690	X	7566	-0-	-2124	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	6352	-0-	-3103	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
11	9150	X	7975	-0-	-1175	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	6709	-0-	-2684	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	3444	-0-	-4368	-0-	3016	3	428	4	N	-0-					-0-
02	7448	X	6866	-0-	-582	-0-	6866	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

09	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3			N	-0-					-0-
10	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	3			N	-0-					-0-
11	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	3			N	-0-					-0-
12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	3			N	-0-					-0-
01	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7540	3	391	4	N	-0-					-0-
*02	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	3			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
10	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
12	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	610	-0-	-454	-0-	610	3			N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

09	4320	X	3279	-0-	-1041	-0-	3279	3			N	-0-					161
10	4464	X	1282	-0-	-3182	-0-	1282	3			N	-0-					161
11	4290	X	431	-0-	-3859	-0-	431	3			N	-0-					161
12	4433	X	386	-0-	-4047	-0-	386	3			N	-0-					161
01	4433	X	931	-0-	-3502	-0-	931	3			N	-0-					161
02	3052	X	871	-0-	-2181	-0-	871	3			N	-0-					161

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

09	17460	X	516	-0-	-16944	-0-	516	3			N	-0-					40
10	18042	X	308	-0-	-17734	-0-	308	3			N	-0-					40
11	17460	X	7303	-0-	-10157	-0-	7303	3			N	-0-					40
12	14508	X	2918	-0-	-11590	-0-	2918	3			N	-0-					40
01	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6599	3	150	4	N	-0-					40
02	6804	X	5544	-0-	-1260	-0-	5544	3			N	-0-					40

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
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
09	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
10	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
11	1530 X	1035	-0-	-495	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
12	1581 X	1018	-0-	-563	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
01	1581 X	1162	-0-	-419	-0-	1030	3	132	4	N	-0-					-0-
02	1428 X	827	-0-	-601	-0-	827	3			N	-0-					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

09	12450 X	9306	-0-	-3144	-0-	9306	3			N	-0-					33
10	12865 X	11074	-0-	-1791	-0-	11074	3			N	-0-					33
11	12450 X	10663	-0-	-1787	-0-	10663	3			N	-0-					33
12	12803 X	10131	-0-	-2672	-0-	10131	3			N	-0-					33
01	11067 X	9824	-0-	-1243	-0-	8827	3	997	4	N	-0-					33
02	9996 X	9390	-0-	-606	-0-	9390	3			N	-0-					33

PDC PERMIAN, INC. 646832
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017 - P/A 10/25/17

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
FRASER TXL "A" WELL #: 7 RRCID -> 203642 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - P/A 09/08/17											

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2017 - P/A 09/20/17											

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRASER TXL WELL #: 12 RRCID -> 214787 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2017											

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			27
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			27
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			27
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			27
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			27
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			27

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
JAGGED PEAK ENERGY LLC //CONT.// 429574
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

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

SWD MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	7334 R	2825	-0-	-4509	-0-	2345	2	480	9	N	436	171	1		458
10	4805 #	3621	-0-	-1184	-0-	3097	2	524	9	N	476	510	1		424
11	3660 #	3447	-0-	-213	-0-	3008	2	439	9	N	399	510	1		313
12	3782 #	2005	-0-	-1777	-0-	1631	2	374	9	N	340	365	1		288
01	3627 #	2761	-0-	-866	-0-	2297	2	464	9	N	422	182	1		528
02	3276 #	2058	-0-	-1218	-0-	1725	2	333	9	N	303	176	1		655

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

09	4320 X	4171	-0-	-149	-0-	4107	3	64	9	N	58				181
10	4464 X	4371	-0-	-93	-0-	4295	3	76	9	N	69				250
11	4260 X	4172	-0-	-88	-0-	4137	3	35	9	N	32	179	1		103
12	4402 X	3712	-0-	-690	-0-	3631	3	81	9	N	74				177
01	4371 X	1140	-0-	-3231	-0-	1107	3	33	9	N	30				207
02	3948 X	2066	-0-	-1882	-0-	2053	3	13	9	N	12				219

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEXCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 562563
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	151	3	10	9	N	9	3	8			12
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	13	11	8			14
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	3	8	9	N	7	12	1	1	8	8
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	169	3	20	9	N	18	15	8			11
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	35	3	6	9	N	5	2	8			14
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	108	3	34	9	N	31	23	8			22

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

09	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	858	1	3925	2	N	-0-			1
10	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	1829	1	10696	2	N	-0-			1
11	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	1485	1	9782	2	N	-0-			1
12	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	1898	1	9941	2	N	-0-			1
01	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	1682	1	8515	2	N	-0-			1
*02	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	1032	1	4138	2	N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

09	22710 X	19548	-0-	-3162	-0-	150	1	19398	2	N	-0-			53
10	23467 X	21804	-0-	-1663	-0-	155	1	21649	2	N	-0-			53
11	22710 X	21497	-0-	-1213	-0-	150	1	21347	2	N	-0-			53
12	22599 X	20811	-0-	-1788	-0-	155	1	20656	2	N	-0-			53
01	22103 X	20535	-0-	-1568	-0-	145	1	20390	2	N	-0-			53
*02	21885 X	21885	-0-	-0-	-0-	140	1	21745	2	N	-0-			53

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
*01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
*02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
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
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	775	N	576	-0-	-199	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	775	N	531	-0-	-244	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
09	8640	X	48	-0-	-8592	-0-	13	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	60	-0-	-8868	-0-	34	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	8880	X	40	-0-	-8840	-0-	23	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	9176	X	42	-0-	-9134	-0-	23	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	29	-0-	-1273	-0-	17	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-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
09	690	#	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	713	#	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	690	#	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	713	#	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	682	#	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	644	#	587	-0-	-57	-0-	587	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
09	840	#	672	-0-	-168	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
10	868	#	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
11	840	#	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
12	837	#	807	-0-	-30	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
01	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
*02	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	504	2	17	9	Y	15	32	1			23
10	595	R	595	-0-	-0-	-0-	569	2	26	9	Y	24	23	1			24
11	640	R	640	-0-	-0-	-0-	617	2	23	9	Y	21	12	1			33
12	626	R	626	-0-	-0-	-0-	606	2	20	9	Y	18	23	1			28
01	730	R	730	-0-	-0-	-0-	713	2	17	9	Y	15	11	1			32
*02	660	R	660	-0-	-0-	-0-	636	2	24	9	Y	22	22	1			32

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	118	R	118	-0-	-0-	-0-	101	2	17	9	Y	15	32	1			18
10	140	R	140	-0-	-0-	-0-	114	2	26	9	Y	24	23	1			19
11	146	R	146	-0-	-0-	-0-	123	2	23	9	Y	21	12	1			28
12	141	R	141	-0-	-0-	-0-	121	2	20	9	Y	18	23	1			23
01	159	R	159	-0-	-0-	-0-	142	2	17	9	Y	15	11	1			27
*02	151	R	151	-0-	-0-	-0-	127	2	24	9	Y	22	22	1			27

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	#	368	-0-	-112	-0-	336	2	32	9	Y	29	66	1			22
10	496	#	432	-0-	-64	-0-	379	2	53	9	Y	48	45	1			25
11	480	#	458	-0-	-22	-0-	412	2	46	9	Y	42	23	1			44
12	465	#	444	-0-	-21	-0-	404	2	40	9	Y	36	45	1			35
01	508	R	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	Y	30	22	1			43
*02	472	R	472	-0-	-0-	-0-	424	2	48	9	Y	44	45	1			42

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	#	368	-0-	-82	-0-	336	2	32	9	Y	29	66	1			33
10	465	#	433	-0-	-32	-0-	379	2	54	9	Y	49	45	1			37
11	458	R	458	-0-	-0-	-0-	412	2	46	9	Y	42	23	1			56
12	465	#	444	-0-	-21	-0-	404	2	40	9	Y	36	45	1			47
01	508	R	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	Y	30	22	1			55
*02	472	R	472	-0-	-0-	-0-	424	2	48	9	Y	44	45	1			54

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	#	536	-0-	-64	-0-	504	2	32	9	Y	29	66	1			36
10	622	R	622	-0-	-0-	-0-	569	2	53	9	Y	48	45	1			39
11	663	R	663	-0-	-0-	-0-	617	2	46	9	Y	42	23	1			58
12	646	R	646	-0-	-0-	-0-	606	2	40	9	Y	36	45	1			49
01	746	R	746	-0-	-0-	-0-	713	2	33	9	Y	30	22	1			57
*02	684	R	684	-0-	-0-	-0-	636	2	48	9	Y	44	45	1			56

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	200	-0-	-70	-0-	168	2	32	9	Y	29	66	1			16
10	279	#	243	-0-	-36	-0-	190	2	53	9	Y	48	45	1			19
11	270	#	252	-0-	-18	-0-	206	2	46	9	Y	42	23	1			38
12	248	#	242	-0-	-6	-0-	202	2	40	9	Y	36	45	1			29
01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	238	2	33	9	Y	30	22	1			37
*02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	212	2	48	9	Y	44	45	1			36

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2261	R	2261	-0-	-0-	-0-	2241	2	20	9	N	18					156
10	2930	R	2930	-0-	-0-	-0-	2890	1	40	9	N	36					192
11	2340	#	2254	-0-	-86	-0-	2237	2	17	9	N	15					207
12	2418	#	2201	-0-	-217	-0-	2182	2	19	9	N	17	168	1			56
01	2822	R	2822	-0-	-0-	-0-	2807	1	15	9	N	14					70
*02	2430	R	2430	-0-	-0-	-0-	2408	2	22	9	N	20					90

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC 457759
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
09	18180 X	16098	-0-	-2082	-0-	16095	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	18786 X	16177	-0-	-2609	-0-	16177	3			N	-0-					-0-
11	17160 X	10719	-0-	-6441	-0-	10715	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	17298 X	15160	-0-	-2138	-0-	15156	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	17050 X	12871	-0-	-4179	-0-	12869	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	15036 X	12251	-0-	-2785	-0-	12247	3	4	9	N	4	4	8			-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 14190 PERF.15929 - 18257

09	5910 X	5721	-0-	-189	-0-	4845	3	876	9	N	796	196	1			757
10	5735 X	4535	-0-	-1200	-0-	4092	3	443	9	N	403	200	1			960
11	6120 X	2691	-0-	-3429	-0-	2284	3	407	9	N	370	979	1			351
12	6324 X	2336	-0-	-3988	-0-	2334	3	2	9	N	2	2	8			351
01	5766 X	109	-0-	-5657	-0-	109	3			N	-0-					351
02	5208 X	4999	-0-	-209	-0-	4205	3	794	9	N	722	372	1			701

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

09	1560 #	1489	-0-	-71	-0-	1474	2	15	9	N	14					64
10	1705 #	1570	-0-	-135	-0-	1547	2	23	9	N	21	56	0			29
11	1650 #	1627	-0-	-23	-0-	1602	2	25	9	N	23					52
12	1705 #	1664	-0-	-41	-0-	1638	2	26	9	N	24	56	0			20
01	1701 R	1701	-0-	-0-	-0-	1666	2	35	9	N	32					52
02	1512 #	1361	-0-	-151	-0-	1327	2	34	9	N	31	30	0			53

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

09	780 #	676	-0-	-104	-0-	676	2			N	-0-					142
10	806 #	612	-0-	-194	-0-	612	2			N	-0-					142
11	780 #	576	-0-	-204	-0-	576	2			N	-0-					142
12	806 #	530	-0-	-276	-0-	530	2			N	-0-					142
01	713 #	495	-0-	-218	-0-	495	2			N	-0-					142
02	644 #	427	-0-	-217	-0-	427	2			N	-0-					142

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360 N	134	-0-	-226	-0-	134	2			Y	-0-					81
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					81
11	DLQ G-10	654	-0-	654	654	654	2			Y	-0-					81
12	1168 N	514	-0-	-654	-0-	513	2	1	9	Y	1					82
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					82
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	587	2			Y	-0-					82

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

09	630 N	617	-0-	-13	-0-	615	2	2	9	N	2					2
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	617	2	17	9	N	15					17
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	575	2	18	9	N	16					33
12	651 N	576	-0-	-75	-0-	559	2	17	9	N	15					48
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	534	2	23	9	N	21	59	0			10
02	560 N	521	-0-	-39	-0-	502	2	19	9	N	17					27

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

09	210 #	90	-0-	-120	-0-	90	3			N	-0-					89
10	217 #	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-					89
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					89
12	248 #	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					89
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					89
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

09	510 #	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	589 #	446	-0-	-143	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*02	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	3	9	9	Y	8	7	0			2
10	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1147	3	7	9	Y	6	6	0			2
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1321	3	8	9	Y	7	7	0			2
12	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1286	3	8	9	Y	7	7	0			2
01	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1060	3	7	9	Y	6	6	0			2
02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	1178	3	8	9	Y	7	7	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	526	3	13	9	Y	12	12	0			2
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	489	3	10	9	Y	9	9	0			2
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	513	3	9	9	Y	8	8	0			2
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	511	3	11	9	Y	10	9	0			3
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	485	3	66	9	Y	60	45	0			18
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	451	3	8	9	Y	7	23	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	131	3	7	9	Y	6	7	0			1
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	129	3	6	9	Y	5	5	0			1
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	136	3	9	9	Y	8	7	0			2
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	129	3	9	9	Y	8	8	0			2
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	Y	4	5	0			1
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	120	3	4	9	Y	4	4	0			1

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	875	3	6	9	Y	5	5	0			2
10	868	N	785	-0-	-83	-0-	778	3	7	9	Y	6	5	0			3
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	859	3	9	9	Y	8	8	0			3
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	885	3	7	9	Y	6	6	0			3
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	852	3	10	9	Y	9	6	0			6
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	713	3	8	9	Y	7	9	0			4

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1203	3	32	9	Y	29	26	0			12
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1055	3	252	4	Y	31	26	0			17
							34	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1051	3	31	9	Y	28	34	0			11
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	972	3	2	4	Y	29	25	0			15
							32	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	920	3	163	4	Y	12	19	0			8
							13	9									
*02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	973	3	27	4	Y	24	19	0			13
							26	9									

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	679	3	8	9	Y	7	6	0			3
10	713	N	499	-0-	-214	-0-	493	3	6	9	Y	5	5	0			3
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	759	3	9	9	Y	8	8	0			3
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	687	3	10	9	Y	9	7	0			5
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	625	3	9	9	Y	8	7	0			6
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	604	3	8	9	Y	7	9	0			4

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

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-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	934	3	30	9	Y	27	19	0			11
10	992	N	882	-0-	-110	-0-	856	3	26	9	Y	24	22	0			13
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	948	3	11	9	Y	10	19	0			4
12	992	N	935	-0-	-57	-0-	925	3	10	9	Y	9	8	0			5
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	887	3	28	9	Y	25	12	0			18
02	896	N	811	-0-	-85	-0-	801	3	10	9	Y	9	22	0			5

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

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-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	769	3	53	9	Y	48	47	0			10
10	837	N	770	-0-	-67	-0-	726	3	44	9	Y	40	39	0			11
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	796	3	26	9	Y	24	28	0			7
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	786	3	28	9	Y	25	24	0			8
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	741	3	22	9	Y	20	21	0			7
02	756	N	710	-0-	-46	-0-	684	3	26	9	Y	24	23	0			8

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

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-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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
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-

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	413	3	53	9	Y	48	50	0			10
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	234	3	35	4	Y	50	47	0			13
						55	9									
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	278	3	55	9	Y	50	49	0			14
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	240	3	54	9	Y	49	48	0			15
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	224	3	26	4	Y	54	50	0			19
						59	9									
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	187	3	3	4	Y	49	51	0			17
						54	9									

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

09	780 N	771	-0-	-9	-0-	745	3	26	9	Y	24	25	0			5
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	680	3	220	4	Y	26	24	0			7
						29	9									
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	852	3	28	9	Y	25	25	0			7
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	860	3	3	4	Y	25	24	0			8
						28	9									
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	706	3	220	4	Y	26	25	0			9
						29	9									
*02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	746	3	37	4	Y	24	25	0			8
						26	9									

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-	3	1			1
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	73	3	11	9	Y	10	5	1			6
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	69	3	21	9	Y	19	20	1			5
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

09	720 N	666	-0-	-54	-0-	666	3			Y	-0-					12
10	744 N	740	-0-	-4	-0-	717	3	23	9	Y	21	17	1			16
11	660 N	539	-0-	-121	-0-	514	3	25	9	Y	23	22	1			17
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					17
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					17
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	9	1			8

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
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-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
*02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EO RESOURCES, LLC 253363
FROST, J. WELL #: 4 RRCID -> 143428 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

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

G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	24	1			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	24	1			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	25	1			4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	27	1			7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	33	1			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	27	1			4

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. 421790

HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					143
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	218	3	9	9	N	8					151
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	3	2	9	N	2					153
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					153
01	186	N	47	-0-	-139	-0-	46	3	1	9	N	1					154
02	168	N	30	-0-	-138	-0-	29	3	1	9	N	1					155

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3662	3	37	9	Y	34					121
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3599	3	34	9	Y	31					152
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3719	3	41	9	Y	37	162	1			27
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4053	3	47	9	Y	43					70
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3825	3	42	9	Y	38					108
*02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3824	3	40	9	Y	36					144

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	3	1	9	Y	1					9
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	3	1	9	Y	1					10
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	3	1	9	Y	1	1	1			10
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					10
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	3	1	9	Y	1					11
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1					12

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
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	Y	2					12
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	273	3	2	9	Y	2					14
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	Y	2	11	1			5
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	248	3	3	9	Y	3					8
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	213	3	2	9	Y	2					10
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	Y	2					12

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
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	155	3	8	9	Y	7					78
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					78
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					78
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					78
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					78
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1					79

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
09	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			Y	-0-					40
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					40
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					40
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	605	-0-	-123	-0-	605	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
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					103
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1	9	Y	1					104
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1					105
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					105
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			Y	-0-					105
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	Y	1					106

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	44	3	2	9	Y	2					71
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	41	3	6	9	Y	5					76
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	36	3	4	9	Y	4					80
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					80
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	7	3	3	9	Y	3					83
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					83

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

09	3180 X	2749	-0-	-431	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-
10	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
01	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3			Y	-0-					-0-
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

09	31050 X	14386	-0-	-16664	-0-	14386	3			Y	-0-					74
10	32085 X	30325	-0-	-1760	-0-	30316	3	9	9	Y	8					82
11	26925 X	26925	-0-	-0-	-0-	26925	3			Y	-0-	61	1			21
12	25617 X	25617	-0-	-0-	-0-	25600	3	17	9	Y	15					36
01	30318 X	19118	-0-	-11200	-0-	19118	3			Y	-0-					36
02	DLQ G-10	5630	-0-	5630	5630	5630	3			Y	-0-					36

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	10817	19199	-0-	8382 B	1129	19199	2			N	-0-					-0-
10	23065 R	21936	-0-	-1129 B	-0-	21936	2			N	-0-					-0-
11	17693	20344	-0-	2651 B	2651	20343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	23074 R	20423	-0-	-2651 B	-0-	20423	2			N	-0-					-0-
01	21948 #	20488	-0-	-1460 B	-1460	20487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	19824 #	18482	-0-	-1342 B	-2802	18482	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2802

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2258	N 2258	-0-	-0-	B	-0-	2258	3			Y	-0-					31
10	2821	N 2579	-0-	-242	B	-0-	2571	3	8	9	Y	7					38
11	2511	N 2511	-0-	-0-	B	-0-	2511	3			Y	-0-	28	1			10
12	2547	N 2547	-0-	-0-	B	-0-	2539	3	8	9	Y	7					17
01	2573	N 2424	-0-	-149	B	-0-	2424	3			Y	-0-					17
02	DLQ G-10	2072	-0-	2072	B	2072	2072	3			Y	-0-					17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2072																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5330																	
09	10817	24169	-0-	13352	B	8022	24169	3			N	-0-					-0-
10	26939	31322	-0-	4383	B	12405	31322	3			N	-0-					-0-
11	17693	29034	-0-	11341	B	23746	29034	3			N	-0-					-0-
12	26939	29578	-0-	2639	B	26385	29578	3			N	-0-					-0-
01	26939	23404	-0-	-3535	B	22850	23404	3			N	-0-					-0-
02	24332	27780	-0-	3448	B	26298	27780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26298																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4560	N 4292	-0-	-268	B	-0-	4292	3			Y	-0-	20	7			21
10	4154	N 4044	-0-	-110	B	-0-	4044	3			Y	-0-					21
11	3943	N 3943	-0-	-0-	B	-0-	3943	3			Y	-0-					21
12	4528	N 4528	-0-	-0-	B	-0-	4528	3			Y	-0-					21
01	4174	N 4174	-0-	-0-	B	-0-	4174	3			Y	-0-					21
02	DLQ G-10	4653	-0-	4653	B	4653	4638	3	15	9	Y	14					35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4653																	

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	13320 #	11831	-0-	-1489	-0-	11831	3		N	-0-			72
10	15190 #	11892	-0-	-3298	-0-	11892	3		N	-0-			72
11	14700 #	11452	-0-	-3248	-0-	11452	3		N	-0-			72
12	15190 #	10721	-0-	-4469	-0-	10721	3		N	-0-			72
01	12214 #	4182	-0-	-8032	-0-	4182	3		N	-0-			72
*02	18206	15963	-0-	-2243	-0-	15963	3		N	-0-			72

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
09	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8130	2	26	9	N	24					45
10	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8348	2	31	9	N	28					73
11	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8199	2	28	9	N	25					98
12	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8346	2	39	9	N	35					133
01	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	8034	2	50	9	N	45					178
*02	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					178

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

09	22020 X	9320	-0-	-12700	-0-	9320	3			Y	-0-					98
10	22754 X	200	-0-	-22554	-0-	191	3	9	9	Y	8					106
11	20580 X	174	-0-	-20406	-0-	173	3	1	9	Y	1	80	1			27
12	21266 X	82	-0-	-21184	-0-	59	3	23	9	Y	21					48
01	15283 X	211	-0-	-15072	-0-	211	3			Y	-0-					48
02	DLQ G-10	149	-0-	149	149	149	3			Y	-0-					108

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

09	36870 X	30949	-0-	-5921	-0-	30949	3			Y	-0-					103
10	40139 X	40139	-0-	-0-	-0-	40130	3	9	9	Y	8					111
11	36870 X	34708	-0-	-2162	-0-	34708	3			Y	-0-					111
12	39631 X	39631	-0-	-0-	-0-	39631	3			Y	-0-					111
01	38099 X	36910	-0-	-1189	-0-	36910	3			Y	-0-					111
02	DLQ G-10	34147	-0-	34147	34147	34147	3			Y	-0-					111

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

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-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

09	5160 X	4031	-0-	-1129	-0-	4031	3			Y	-0-	20	7			21
10	5332 X	3798	-0-	-1534	-0-	3798	3			Y	-0-					21
11	4290 X	3703	-0-	-587	-0-	3703	3			Y	-0-					21
12	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			Y	-0-					21
01	4154 X	3920	-0-	-234	-0-	3920	3			Y	-0-					21
02	DLQ G-10	4371	-0-	4371	4371	4356	3	15	9	Y	14					35

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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

09	8010	X	5470	-0-	-2540	-0-	5470	3			Y	-0-					64
10	8277	X	7527	-0-	-750	-0-	7484	3	43	9	Y	39					103
11	6990	X	4490	-0-	-2500	-0-	4490	3			Y	-0-					103
12	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			Y	-0-					103
01	7533	X	4940	-0-	-2593	-0-	4851	3	89	9	Y	81					184
02	DLQ G-10		4771	-0-	4771	4771	4771	3			Y	-0-					184

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

09	39000	X	31424	-0-	-7576	-0-	31424	3			N	-0-					231
10	42317	X	42317	-0-	-0-	-0-	42188	3	129	9	N	117					348
11	37330	X	37330	-0-	-0-	-0-	37328	3	2	9	N	2	184	1			166
12	36052	X	36052	-0-	-0-	-0-	36052	3			N	-0-					166
01	42315	X	23056	-0-	-19259	-0-	22917	3	139	9	N	126	186	1			106
02	38220	X	34157	-0-	-4063	-0-	34083	3	74	9	N	67					173

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					42
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					42
11	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1417	3			Y	-0-					42
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					42
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					42
02	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	1331	3			Y	-0-					42

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

09	43061	X	43061	-0-	-0-	-0-	43061	2			N	-0-					112
10	40019	X	40019	-0-	-0-	-0-	40019	2			N	-0-					112
11	27854	X	27854	-0-	-0-	-0-	27854	2			N	-0-					112
12	27900	X	13824	-0-	-14076	-0-	13824	2			N	-0-					112
01	30979	X	30979	-0-	-0-	-0-	30979	2			N	-0-					112
*02	35831	X	35831	-0-	-0-	-0-	35831	2			N	-0-					112

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

09	5130	X	4348	-0-	-782	-0-	4348	3			N	-0-					30
10	5549	X	4681	-0-	-868	-0-	4681	3			N	-0-					30
11	5370	X	3854	-0-	-1516	-0-	3854	3			N	-0-					30
12	5549	X	5338	-0-	-211	-0-	5338	3			N	-0-					30
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					30
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					N	NO RPT					30

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
09	14790	X	14779	-0-	-11	-0-	14779	3			Y	-0-					87
10	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	16983	3	17	9	Y	15					102
11	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	15943	3	1	9	Y	1	77	1			26
12	15283	X	15146	-0-	-137	-0-	15121	3	25	9	Y	23					49
01	16988	X	13034	-0-	-3954	-0-	13034	3			Y	-0-					49
02	DLQ G-10		11270	-0-	11270	11270	11270	3			Y	-0-					49

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
09	8700	X	7861	-0-	-839	-0-	7861	3			N	-0-					83
10	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9661	3	35	9	N	32					115
11	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-					115
12	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	3			N	-0-					115
01	8990	X	8904	-0-	-86	-0-	8886	3	18	9	N	16	115	5			16
*02	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8285	3	2	9	N	2					18

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
09	6270	X	4719	-0-	-1551	-0-	4719	3			Y	-0-	20	7			21
10	6231	X	4446	-0-	-1785	-0-	4446	3			Y	-0-					21
11	5010	X	4335	-0-	-675	-0-	4335	3			Y	-0-					21
12	4867	X	3002	-0-	-1865	-0-	3002	3			Y	-0-					21
01	4867	X	2767	-0-	-2100	-0-	2767	3			Y	-0-					21
02	DLQ G-10		3090	-0-	3090	3090	3075	3	15	9	Y	14					35

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
09	21360	X	19362	-0-	-1998	-0-	19362	3			N	-0-					109
10	22352	X	22352	-0-	-0-	-0-	22164	3	188	9	N	171					280
11	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	19346	3			N	-0-					280
12	19995	X	17670	-0-	-2325	-0-	17670	3			N	-0-					280
01	22351	X	16399	-0-	-5952	-0-	16283	3	116	9	N	105	188	1			197
02	20188	X	18249	-0-	-1939	-0-	18213	3	36	9	N	33					230

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
09	3090	X	1891	-0-	-1199	-0-	1891	3			Y	-0-	20	7			21
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			Y	-0-					21
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					21
12	2573	X	2426	-0-	-147	-0-	2426	3			Y	-0-					21
01	2852	X	1095	-0-	-1757	-0-	1095	3			Y	-0-					21
02	DLQ G-10		1474	-0-	1474	1474	1459	3	15	9	Y	14					35

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
09	19230	X	17149	-0-	-2081	-0-	17114	2	35	9	N	32					222
10	19096	X	15760	-0-	-3336	-0-	15558	2	202	9	N	184					406
11	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	20667	2	212	9	N	193	372	1			227
12	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	20769	2			N	-0-					227
01	17732	X	16853	-0-	-879	-0-	16853	2			N	-0-					66
02	19488	X	19157	-0-	-331	-0-	19157	2			N	-0-					66

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
09	6330	6111	-0-	-219	-0-	6111	3			N	-0-					105
10	6541	7804	-0-	1263	1263	7737	3	67	9	N	61					166
11	8219	6643	-0-	-1576	-0-	6619	3	24	9	N	22					188
12	6541	1741	-0-	-4800	-0-	1576	3	165	9	N	150	150	1			188
01	6541	2100	-0-	-4441	-0-	2100	3			N	-0-					15
02	5908	5888	-0-	-20	-0-	5888	3			N	-0-					15

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE) 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BODKINS, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 154679 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5496 - 5540

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2017 - PLUGGED 08/23/17

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017 - PLUGGED 09/19/17

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

09	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					1
10	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					1
11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					1
12	3100 X	2373	-0-	-727	-0-	2373	2			N	-0-					1
01	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2			N	-0-					1
*02	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

*08	2356 X	1235	-0-	-1121	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
10	1860 X	1581	-0-	-279	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
11	1770 X	1090	-0-	-680	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	2666 X	1310	-0-	-1356	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	2666 X	2330	-0-	-336	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
*02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
09	5250	X	4970	-0-	-280	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4533	-0-	-892	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3718	-0-	-1583	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4254	-0-	-618	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4305	-0-	-75	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4464	-0-	-62	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4289	-0-	-61	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4431	-0-	-33	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4174	-0-	-290	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3968	-0-	-64	-0-	3968	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
09	10650	X	9845	-0-	-805	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	3679	-0-	-7326	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	2996	-0-	-7204	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	2282	-0-	-7886	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
*01	10168	X	2394	-0-	-7774	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	4970	-0-	-4214	-0-	4970	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
09	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					38
10	2418	X	606	-0-	-1812	-0-	606	2			N	-0-					38
11	2760	X	794	-0-	-1966	-0-	794	2			N	-0-					38
12	2852	X	1221	-0-	-1631	-0-	1221	2			N	-0-					38
01	2852	X	1144	-0-	-1708	-0-	1143	2	1	9	N	1					39
*02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					39

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 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
09	2970	X	1985	-0-	-985	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2714	-0-	-286	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1935	-0-	-585	-0-	1935	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
09	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					20
10	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					20
11	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					20
12	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					20
*01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					20
*02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					16

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2607	-0-	-513	-0-	2607	3			Y	-0-					43
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			Y	-0-					43
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			Y	-0-					43
12	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	3029	3			Y	-0-					43
01	3224	X	1765	-0-	-1459	-0-	1765	3			Y	-0-					43
02	DLQ G-10		3380	-0-	3380	3380	3380	3			Y	-0-					43

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			Y	-0-					73
10	5890	X	5772	-0-	-118	-0-	5772	3			Y	-0-					73
11	5700	X	5582	-0-	-118	-0-	5582	3			Y	-0-					73
12	6045	X	5684	-0-	-361	-0-	5684	3			Y	-0-					73
01	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	5816	3			Y	-0-					73
02	DLQ G-10		5117	-0-	5117	5117	5117	3			Y	-0-					73

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

09	29340	X	24737	-0-	-4603	-0-	24737	2			N	-0-					-0-
10	31101	X	31101	-0-	-0-	-0-	31101	2			N	-0-					-0-
11	30139	X	30139	-0-	-0-	-0-	30139	2			N	-0-					-0-
12	29451	X	29451	-0-	-0-	-0-	29451	2			N	-0-					-0-
01	30566	X	24894	-0-	-5672	-0-	24894	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	27113	-0-	-495	-0-	27113	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

09	5370	X	5275	-0-	-95	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5456	-0-	-93	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5336	-0-	-34	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5445	-0-	-42	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5369	-0-	-118	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4930	-0-	-54	-0-	4930	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					103
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					103
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					103
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					103
*01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					103
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					82
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					82
11	600	N	282	-0-	-318	-0-	282	2			N	-0-					82
12	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	2			N	-0-					82
*01	620	N	407	-0-	-213	-0-	407	2			N	-0-					82
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					81

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	6					171
10	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	1					172
11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					172
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					172
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					197

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TATANKA OPERATING, LLC 836279
WHITE & BAKER STATE WELL #: 601 RRCID -> 267216 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7589 - 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
09	21000	X	2238	-0-	-18762	-0-	1976	2	262	9	N	238	187	1			276
10	10447	X	1310	-0-	-9137	-0-	941	2	369	9	N	335	374	1			237
11	7980	X	930	-0-	-7050	-0-	590	2	340	9	N	309	375	1			171
12	6634	X	631	-0-	-6003	-0-	342	2	289	9	N	263	184	1	4	8	246
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	135					381
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					381

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 33 WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40470	X	40470	-0-	-0-	-0-	40334	2	136	9	N	124					560
10	7378	X	492	-0-	-6886	-0-	469	2	23	9	N	21	562	1			19
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4443	2	3	9	N	3					22
12	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20169	2	28	9	N	25					47
01	22505	X	22505	-0-	-0-	-0-	22469	2	36	9	N	33					80
*02	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	18145	2	28	9	N	25					105

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
09	3090	#	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	1864	3	15	9	Y	14	12	0			2
*02	2080	R	2080	-0-	-0-	-0-	2060	3	20	9	Y	18	17	0			3

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
R K PETROLEUM CORP. 687130
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

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

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

*08	25234 X	24608	-0-	-626	-0-	24608	2			N	-0-					-0-
09	24420 X	24062	-0-	-358	-0-	24062	2			N	-0-					-0-
10	25234 X	22698	-0-	-2536	-0-	22698	2			N	-0-					-0-
11	25452 X	25452	-0-	-0-	-0-	25452	2			N	-0-					-0-
12	26226 X	4768	-0-	-21458	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
01	27187 X	21265	-0-	-5922	-0-	21265	2			N	-0-					-0-
02	24556 X	19322	-0-	-5234	-0-	19322	2			N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	171	2	41	9	N	37					189
10	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					189
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					189
12	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					189
01	352 R	352	-0-	-0-	-0-	139	2	213	9	N	194	190	1	4	8	189
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	8					197

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

09	210 #	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	140 #	45	-0-	-95	-0-	45	2			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

09	1560 #	987	-0-	-573	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	1612 #	990	-0-	-622	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	1530 #	1194	-0-	-336	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1581 #	51	-0-	-1530	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	1550 #	785	-0-	-765	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	1120 #	747	-0-	-373	-0-	747	3			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4890					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4890					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	463	-0-	463	5353	463	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	461	-0-	461	5814	461	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	463	-0-	463	6277	463	3			Y	-0-					-0-
*02	1400 N	414	-0-	-986	5291	414	3			Y	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
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
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	870 N	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	868 N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	756 N	739	-0-	-17	-0-	739	2			N	-0-					-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	450 N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	353	3			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

09	2460 N	2456	-0-	-4	-0-	2456	2			N	-0-					125
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					125
11	2430 N	2334	-0-	-96	-0-	2334	2			N	-0-					125
12	2542 N	2396	-0-	-146	-0-	2396	2			N	-0-					125
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					125
*02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					125

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	DLQ G-10	107	-0-	107	211	107	2			Y	-0-					-0-
10	338 N	127	-0-	-211	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

09	DLQ G-10	66	-0-	66	149	66	2			Y	-0-					-0-
10	215 N	66	-0-	-149	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
09	3060 #	367	-0-	-2693	-0-	358	3	9	9	N	8	9	1			2
10	3007 #	2952	-0-	-55	-0-	2915	3	37	9	N	34	27	1			9
11	3154 R	3154	-0-	-0-	-0-	3139	3	15	9	N	14	21	1			2
12	3134 R	3134	-0-	-0-	-0-	3117	3	17	9	N	15	16	1			1
01	3287 R	3287	-0-	-0-	-0-	3262	3	25	9	N	23	17	1			7
02	2940	2896	-0-	-44	-0-	2868	3	28	9	N	25	23	1			9

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					173
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					208
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					233

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

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

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

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

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

RAW OIL & GAS, INC. 694863
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2		N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	2		N	-0-					-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-		-0-	144	2		N	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

09	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	775 X	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	780 X	641	-0-	-139	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	837 X	649	-0-	-188	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	837 X	573	-0-	-264	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

09	480 N	469	-0-	-11	-0-	457	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	1085 N	434	-0-	-651	-0-	399	2	35	9	Y	32	31	1			3
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	416	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	496 N	438	-0-	-58	-0-	404	2	34	9	Y	31	31	1			4
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	419	2	33	9	Y	30	31	1			3
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	440	2	32	9	Y	29	27	1			5

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	699	-0-	-421	-0-	699	2			N	-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
09	960 X	740	-0-	-220	-0-	679	2	61	9	N	55	170	1			31
10	992 X	790	-0-	-202	-0-	717	2	73	9	N	66					97
11	870 X	798	-0-	-72	-0-	733	2	65	9	N	59					156
12	899 X	597	-0-	-302	-0-	539	2	58	9	N	53	171	1			38
01	899 X	563	-0-	-336	-0-	498	2	65	9	N	59					97
02	756 N	732	-0-	-24	-0-	663	2	69	9	N	63					160

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

09	3630 X	1906	-0-	-1724	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
10	3751 X	44	-0-	-3707	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	1980 X	1376	-0-	-604	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	1984 X	59	-0-	-1925	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	1792 X	1012	-0-	-780	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

09	DLQ G-10	1595	-0-	1595	3467	1595	2			Y	-0-					-0-
10	2400 N	1692	-0-	-708	2759	1692	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	1618	-0-	-1382	1377	1618	2			Y	-0-					-0-
12	2901 N	1524	-0-	-1377	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
01	1705 N	1448	-0-	-257	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
*02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
10	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
11	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
*02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2397	-0-	-423	-0-	2367	2	30	9	N	27	164	1			55
10	2821	X	2534	-0-	-287	-0-	2501	2	33	9	N	30					85
11	2730	X	2296	-0-	-434	-0-	2268	2	28	9	N	25					110
12	2480	N	2285	-0-	-195	-0-	2257	2	28	9	N	25					135
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2514	2	52	9	N	47					182
*02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2281	2	41	9	N	37	174	1			45

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1203	-0-	-29	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4604	-0-	-46	-0-	4540	2	64	9	Y	58	57	1			8
10	4805	X	4016	-0-	-789	-0-	3937	2	79	9	Y	72	72	1			8
11	5100	X	4458	-0-	-642	-0-	4394	2	64	9	Y	58	58	1			8
12	5270	X	4081	-0-	-1189	-0-	4015	2	66	9	Y	60	62	1			6
01	5270	X	3913	-0-	-1357	-0-	3857	2	56	9	Y	51	52	1			5
*02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4637	2	70	9	Y	64	58	1			11

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

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

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

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

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2351	-0-	-259	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2356	-0-	-284	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2371	-0-	-171	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
*02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

09	3900	X	3187	-0-	-713	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3555	-0-	-475	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3330	-0-	-540	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3053	-0-	-946	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	2302	-0-	-1697	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2278	-0-	-942	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

09	180	N	145	-0-	-35	-0-	26	1	119	3	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	32	1	132	3	N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	28	1	119	3	N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	30	1	121	3	N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

09	120	N	114	-0-	-6	-0-	20	1	94	3	Y	-0-					27
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	92	3	Y	-0-					27
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					27
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	22	1	91	3	Y	-0-					27
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	23	1	93	3	Y	-0-					27
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					27

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ENERGYQUEST II, LLC 252020
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840 #	191	-0-	-6649	-0-	191	2			Y	-0-					72
10	7068 #	199	-0-	-6869	-0-	199	2			Y	-0-					72
11	600 #	217	-0-	-383	-0-	217	2			Y	-0-	2	1			70
12	750 R	750	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	38	50	1			58
						42	9									
01	369 R	369	-0-	-0-	-0-	51	1	271	2	Y	43	51	1			50
						47	9									
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					50

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48725 12/20/2016

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48854 09/01/2016

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 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
09	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2		N	-0-			-0-
10	8525 X	7292	-0-	-1233	-0-	7292	2		N	-0-			-0-
11	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2		N	-0-			-0-
12	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2		N	-0-			-0-
01	8618 X	7513	-0-	-1105	-0-	7513	2		N	-0-			-0-
02	8288 X	6429	-0-	-1859	-0-	6429	2		N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

09	5580 X	5550	-0-	-30	-0-	5550	2		N	-0-			-0-
10	5766 X	4854	-0-	-912	-0-	4854	2		N	-0-			-0-
11	5580 X	3052	-0-	-2528	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
12	5735 X	2657	-0-	-3078	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
01	5735 X	3671	-0-	-2064	-0-	3671	2		N	-0-			-0-
02	5180 X	4455	-0-	-725	-0-	4455	2		N	-0-			-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
12	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2		N	-0-			-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-

MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	13 #	2	-0-	-11	-0-	2	1		N	-0-			-0-
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
12	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON, M. I. B WELL #: 2 RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

WILKERSON RANCH (FUSSELMAN) 97467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MCDANIEL "33" WELL #: 5 RRCID -> 280175 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11028 - 11050

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

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

09	690	N	478	-0-	-212	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	620	N	394	-0-	-226	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	589	N	42	-0-	-547	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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

09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	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

09	2266	R	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					14
10	1860	#	1381	-0-	-479	-0-	1381	2			Y	-0-					14
11	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					14
12	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	4	7			10
01	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					10
02	2128	#	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					10

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SUNDOWN PERMIAN LP 829475
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	3432	3	35	9	N	32	169	1			35
10	3689	X	2617	-0-	-1072	-0-	2576	3	41	9	N	37					72
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4431	3	33	9	N	30					102
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3607	3	58	9	N	53					155
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3557	3	83	9	N	75					230
02	3584	X	3109	-0-	-475	-0-	3050	3	59	9	N	54	174	1			110

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	308	1	1743	2	Y	-0-					19
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	308	1	1588	2	Y	-0-					19
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	308	1	1401	2	Y	-0-					19
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2307	3	3	9	Y	3					22
01	1891	N	81	-0-	-1810	-0-	28	3	53	9	Y	48	64	1			6
*02	2800	N	2948	-0-	148	148	2761	2	187	9	Y	170					176

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8280	X	4103	-0-	-4177	-0-	308	1	3789	2	Y	5	5	8			312
							6	9									
10	8618	X	4344	-0-	-4274	-0-	308	1	4036	2	Y	-0-					312
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	308	1	3074	2	Y	-0-					312
12	6479	X	2727	-0-	-3752	-0-	2671	3	56	9	Y	51					363
01	5549	X	711	-0-	-4838	-0-	658	3	53	9	Y	48	314	1			97
*02	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8087	2	87	9	Y	79					176

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
09	2760	X	1735	-0-	-1025	-0-	1550	2	185	9	Y	168					310
10	2945	X	894	-0-	-2051	-0-	798	2	96	9	Y	87	181	1			216
11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2					218
12	2945	X	845	-0-	-2100	-0-	845	3			Y	-0-	38	7			180
01	2294	X	756	-0-	-1538	-0-	756	3			Y	-0-					180
02	1624	X	1332	-0-	-292	-0-	1332	2			Y	-0-					180

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

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

*08	155	N	99	-0-	-56	B	-0-	99	2	N	-0-		-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2	N	-0-		-0-
10	62	N	25	-0-	-37	B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2	N	-0-		-0-
12	217	N	152	-0-	-65	B	-0-	152	2	N	-0-		-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2	N	-0-		-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2	N	-0-		-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES

DIAMONDBACK E&P LLC 217012

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
09	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	170	2			N	-0-					17
10	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					17
11	270	N	166	-0-	-104 B	-0-	166	2			N	-0-					17
12	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2			N	-0-					17
01	279	N	122	-0-	-157 B	-0-	122	2			N	-0-					17
02	168	N	110	-0-	-58 B	-0-	110	2			N	-0-					17

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

09	270	X	180	-0-	-90 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	248	X	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	329	X	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	368	X	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	279	X	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-

FORGE ENERGY, LLC 276868

UL 24 VOYAGER WELL #: 1 RRCID -> 281556 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5227 - 8037

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

UL 21 FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 283191 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 4752 - 7287

09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574

BONEBRAKE 98 WELL #: 9803H RRCID -> 278975 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7409 - 11426

09	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	1			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	1			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
*01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
*02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	1			N	-0-					-0-

PERISCOPE OPERATING LLC 653787

WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	155	N	8	-0-	-147 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERISCOPE OPERATING LLC //CONT.// 653787
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
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					8
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					8
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					8
12	155	N	8	-0-	-147 B	-0-	8	3			N	-0-					8
01	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	3			N	-0-					8
02	56	N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-					N	NO RPT					8

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	#	135	-0-	-75	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	217	#	100	-0-	-117	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	36	-0-	-144	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*12	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	34	-0-	-121	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	57	-0-	-83	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

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
09	570	#	562	-0-	-8	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
10	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
11	570	#	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
*12	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
01	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	560	#	502	-0-	-58	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	4	R	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

*09	7 #	6	-0-	-1	-0-	2	2	4	9	Y	4					5
*10	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					5
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
*12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					19

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

*09	690 #	163	-0-	-527	-0-	145	2	18	9	Y	16					127
*10	713 #	14	-0-	-699	-0-	12	2	2	9	Y	2					129
*11	750 #	6	-0-	-744	-0-	6	2			Y	-0-					129
*12	775 #	7	-0-	-768	-0-	7	2			Y	-0-					129
01	806 #	9	-0-	-797	-0-	9	2			Y	-0-					129
*02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	190	2	26	9	Y	24					153

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

09	1350 #	846	-0-	-504	-0-	734	2	112	9	Y	102	86	1			54
10	1908 R	1908	-0-	-0-	-0-	1689	2	219	9	Y	199	180	1			73
11	2132 R	2132	-0-	-0-	-0-	1858	2	274	9	Y	249	182	1			140
12	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1275	2	219	9	Y	199	194	1			145
01	2304 R	2304	-0-	-0-	-0-	2015	2	289	9	Y	263	276	1			132
*02	1921 R	1921	-0-	-0-	-0-	1715	2	206	9	Y	187	196	1			123

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 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
09	2400 #	1227	-0-	-1173	-0-	1182	2	45	9	Y	41	35	1			88
10	2480 #	1781	-0-	-699	-0-	1693	2	88	9	Y	80	72	1			96
11	2400 #	2087	-0-	-313	-0-	1977	2	110	9	Y	100	73	1			123
12	2387 #	1016	-0-	-1371	-0-	928	2	88	9	Y	80	78	1			125
01	1767 #	1160	-0-	-607	-0-	1044	2	116	9	Y	105	110	1			120
02	1960 #	1363	-0-	-597	-0-	1280	2	83	9	Y	75	79	1			116

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	1			N	-0-					-0-
10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	1			N	-0-					-0-
11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	1			N	-0-					-0-
12	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	1			N	-0-					-0-
01	2170 N	1787	-0-	-383	-0-	1787	1			N	-0-					-0-
*02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	1			N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	17					70
10	2728 X	70	-0-	-2658	-0-	44	2	26	9	N	24					94
11	2640 X	1421	-0-	-1219	-0-	1397	2	24	9	N	22					116
12	1953 X	1730	-0-	-223	-0-	1696	2	34	9	N	31					147
01	1488 X	1139	-0-	-349	-0-	1109	2	30	9	N	27					174
*02	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1648	2	31	9	N	28					202

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 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
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	5	2	6	9	Y	5					133
10	279	N	127	-0-	-152	-0-	109	2	18	9	Y	16	35	1			114
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	139	2	17	9	Y	15					129
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	109	2	15	9	Y	14					143
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-	18	1			125
02	T. A.		146	-0-	146	146	115	2	31	9	Y	28	19	1			134

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

09	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	1083	2			N	-0-					112
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					112
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					112
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					112
01	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					112
02	1204	N	1110	-0-	-94	-0-	1108	2	2	9	N	2					114

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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

09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	242	2	37	9	Y	34					151
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	527	2	58	9	Y	53	110	1			94
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	667	2	31	9	Y	28					122
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	466	2	28	9	Y	25					147
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	464	2	31	9	Y	28	65	1			110
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	408	2	35	9	Y	32					142

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540 N	344	-0-	-196	-0-	256	2	88	9	Y	80					162
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	624	2	134	9	Y	122	256	1			28
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	616	2	73	9	Y	66					94
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	703	2	64	9	Y	58					152
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	937	2	73	9	Y	66	151	1			67
*02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	888	2	84	9	Y	76					143

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1341	-0-	-9	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1257	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

09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	3	1	1709	2	N	-0-					-0-
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	3	1	1678	2	N	-0-					-0-
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	3	1	1706	2	N	-0-					-0-
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	3	1	1748	2	N	-0-					-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	3	1	1661	2	N	-0-					-0-
*02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	3	1	1532	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

*08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62 X	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60 X	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62 X	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	62 X	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	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

09	5550 X	5451	-0-	-99	-0-	5280	3	171	9	N	155	189	1			131
10	5735 X	5559	-0-	-176	-0-	5421	3	138	9	N	125					256
11	5550 X	5457	-0-	-93	-0-	5361	3	96	9	N	87	182	1			161
12	5642 X	3592	-0-	-2050	-0-	1	1	3446	3	N	132	181	1			112
						145	9									
01	5642 X	4099	-0-	-1543	-0-	1	1	3947	3	N	137	181	1			68
						151	9									
02	5096 X	5049	-0-	-47	-0-	1	1	4917	3	N	119					187
						131	9									

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

09	5520 X	3730	-0-	-1790	-0-	3701	3	29	9	N	26	151	1			338
10	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5078	3	39	9	N	35					373
11	4530 X	3760	-0-	-770	-0-	3718	3	42	9	N	38					411
12	4681 X	3115	-0-	-1566	-0-	3085	3	30	9	N	27					438
01	5115 X	3055	-0-	-2060	-0-	3036	3	19	9	N	17					455
02	4620 X	4053	-0-	-567	-0-	4043	3	10	9	N	9					464

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			Y	-0-					69
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					69
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					69
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					69
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					69
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					69

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	3272	-0-	-148	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3468	-0-	-66	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3094	-0-	-42	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			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
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

09	11790	X	10410	-0-	-1380	-0-	10329	2	81	9	N	74					134
10	12772	X	12481	-0-	-291	-0-	12395	2	86	9	N	78	177	1			35
11	12360	X	11915	-0-	-445	-0-	11904	2	11	9	N	10					45
12	12772	X	11861	-0-	-911	-0-	11861	2			N	-0-					45
01	12493	X	10652	-0-	-1841	-0-	10651	2	1	9	N	1	1	8			45
02	11284	X	10903	-0-	-381	-0-	10903	2			N	-0-					45

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

09	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					52
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					52
11	240	N	41	-0-	-199	-0-	41	2			N	-0-					52
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					52
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					52
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					52

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

09	32550	X	28967	-0-	-3583	-0-	28967	2			N	-0-					25
10	29977	X	27011	-0-	-2966	-0-	27011	2			N	-0-					25
11	34162	X	34162	-0-	-0-	-0-	34162	2			N	-0-					25
12	46368	X	46368	-0-	-0-	-0-	46368	2			N	-0-					25
01	45147	X	45147	-0-	-0-	-0-	45147	2			N	-0-					25
02	31892	X	13535	-0-	-18357	-0-	13535	2			N	-0-					25

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

09	30150	X	6387	-0-	-23763	-0-	6387	2			Y	-0-					-0-
10	25761	X	14601	-0-	-11160	-0-	14601	2			Y	-0-					-0-
11	16530	X	9532	-0-	-6998	-0-	9532	2			Y	-0-					-0-
12	15004	X	14811	-0-	-193	-0-	14811	2			Y	-0-					-0-
01	28881	X	28881	-0-	-0-	-0-	28881	2			Y	-0-					-0-
*02	21579	X	21579	-0-	-0-	-0-	21579	2			Y	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	258	-0-	-762	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	810	N	473	-0-	-337	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	611	-0-	-2209	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-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
09	10380	X	2008	-0-	-8372	-0-	2008	2			N	-0-					94
10	8928	X	4534	-0-	-4394	-0-	4534	2			N	-0-					94
11	6150	X	3137	-0-	-3013	-0-	3137	2			N	-0-					94
12	5022	X	4683	-0-	-339	-0-	4683	2			N	-0-					94
01	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					94
*02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-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
09	1170	N	364	-0-	-806	-0-	364	2			N	-0-					122
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					122
11	1050	N	685	-0-	-365	-0-	685	2			N	-0-					122
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					122
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					122
*02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
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
09	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1449	-0-	-163	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
02	1232 N	949	-0-	-283	-0-	949	2		N	-0-			-0-

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

09	7470 X	2491	-0-	-4979	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
10	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-				N	-0-			-0-
11	7470 X	1044	-0-	-6426	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
*12	4712 X	3982	-0-	-730	-0-	3982	2		N	-0-			-0-
01	2573 X	645	-0-	-1928	-0-	645	2		N	-0-			-0-
*02	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

09	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-			-0-
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
01	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
*02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	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

09	1710 N	571	-0-	-1139	-0-	571	2		N	-0-			-0-
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
*02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

09	330 N	38	-0-	-292	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-			-0-
10	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	2			N	-0-			-0-
11	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	2			N	-0-			-0-
12	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	14835	2			N	-0-			-0-
01	34171	X	34171	-0-	-0-	-0-	34171	2			N	-0-			-0-
*02	25165	X	25165	-0-	-0-	-0-	25165	2			N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

09	12090	X	11920	-0-	-170	-0-	1246	1	10674	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	12339	-0-	-154	-0-	1135	1	11204	2	N	-0-			-0-
11	12090	X	11995	-0-	-95	-0-	1103	1	10892	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	12217	-0-	-276	-0-	1124	1	11093	2	N	-0-			-0-
01	12369	X	9407	-0-	-2962	-0-	865	1	8542	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	10965	-0-	-235	-0-	1008	1	9957	2	N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	840	N	272	-0-	-568	-0-	272	2			N	-0-			-0-
10	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11	420	N	48	-0-	-372	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	7693	-0-	-857	-0-	7614	3	79	9	Y	72					179
10	8835	X	7799	-0-	-1036	-0-	7731	3	68	9	Y	62	111	1			130
11	8520	X	7949	-0-	-571	-0-	7861	3	88	9	Y	80					210
*12	8804	X	5668	-0-	-3136	-0-	1	1	5590	3	Y	70	102	1			178
							77	9									
*01	8804	X	6127	-0-	-2677	-0-	1	1	6078	3	Y	44	104	1			118
							48	9									
*02	7420	X	7009	-0-	-411	-0-	2	1	6967	3	Y	36					154
							40	9									

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

09	2700	X	1281	-0-	-1419	-0-	1274	3	7	9	Y	6					144
10	1860	N	1336	-0-	-524	-0-	1336	3			Y	-0-					144
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-					144
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					144
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					144
02	1876	N	1510	-0-	-366	-0-	1507	3	3	9	Y	3	123	1			24

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

09	1980	N	1462	-0-	-518	-0-	1409	3	53	9	Y	48					130
10	1953	N	1471	-0-	-482	-0-	1385	3	86	9	Y	78	80	1			128
*11	1770	N	1269	-0-	-501	-0-	1205	3	64	9	Y	58					186
*12	1519	N	991	-0-	-528	-0-	919	3	72	9	Y	65	90	1			161
*01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1	1	2282	3	Y	5	93	1			73
							6	9									
*02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1830	3	45	9	Y	41					114

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	1			N	-0-					104
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					104
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					104
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					104
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					104
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	460	1			N	-0-					104

-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) //CONT.// 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					52
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					52
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					52
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					52
01	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	3			N	-0-					52
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					52

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

09	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-	23804	3			N	-0-					-0-
10	24023	X	24023	-0-	-0-	-0-	24023	3			N	-0-					-0-
11	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	22048	3			N	-0-					-0-
12	24583	X	22370	-0-	-2213	-0-	22370	3			N	-0-					-0-
01	24583	X	17855	-0-	-6728	-0-	17855	3			N	-0-					-0-
02	22204	X	15743	-0-	-6461	-0-	15743	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

09	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	17955	3			N	-0-					-0-
10	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	17655	3			N	-0-					-0-
11	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	3			N	-0-					-0-
12	18569	X	16440	-0-	-2129	-0-	16440	3			N	-0-					-0-
01	18569	X	14059	-0-	-4510	-0-	14059	3			N	-0-					-0-
02	16772	X	11151	-0-	-5621	-0-	11151	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

09	27253	X	27253	-0-	-0-	-0-	27253	3			N	-0-					-0-
10	27504	X	27504	-0-	-0-	-0-	27504	3			N	-0-					-0-
11	25242	X	25242	-0-	-0-	-0-	25242	3			N	-0-					-0-
12	28148	X	25611	-0-	-2537	-0-	25611	3			N	-0-					-0-
01	28148	X	20136	-0-	-8012	-0-	20136	3			N	-0-					-0-
02	25424	X	17595	-0-	-7829	-0-	17595	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

09	29550	X	29550	-0-	-0-	-0-	29550	3			N	-0-					-0-
10	30246	X	30246	-0-	-0-	-0-	30246	3			N	-0-					-0-
11	27758	X	27758	-0-	-0-	-0-	27758	3			N	-0-					-0-
12	30535	X	28164	-0-	-2371	-0-	28164	3			N	-0-					-0-
01	30535	X	20521	-0-	-10014	-0-	20521	3			N	-0-					-0-
02	27580	X	18123	-0-	-9457	-0-	18123	3			N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
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
09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2754	2	6	9	N	5					190
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2747	2	3	9	N	3	163	1			30
11	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2811	2	6	9	N	5					35
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	5					40
01	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	1844	2	7	9	N	6					46
02	1820	N	1670	-0-	-150	-0-	1664	2	6	9	N	5					51

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

09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			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

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					47
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					47
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					47
12	1550	N	285	-0-	-1265	-0-	285	2			N	-0-					47
*01	3100	N	11421	-0-	8321	8321	11421	2			N	-0-					47
*02	2800	N	11445	-0-	8645	16966	11421	2	24	9	N	22					69

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

09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7179	2	23	9	N	21	1	8			182
10	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7144	2	19	9	N	17					199
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6624	2	7	9	N	6	179	1	1	8	25
12	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6207	2	13	9	N	12					37
01	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6019	2	25	9	N	23					60
*02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5632	2	21	9	N	19	2	8			77

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) //CONT.// 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

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

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-				131
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-				131
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-				131
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-				131
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-				131
02	DLQ G-10		385	-0-	385	385	385	2			Y	-0-				131

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-				-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-				-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-				-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-				-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		632	-0-	632	632	632	2			Y	-0-				-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-				-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-				-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-				-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-				-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-				-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	120	3	58	9	Y	53	50	1		3

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				8
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-				8
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-				8
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-				8
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-				8
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-				8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-				-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-				-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-				-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-				-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-				-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-				-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC //CONT.// 612624
CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

09	1200 X	950	-0-	-250	-0-	947	2	3	9	N	3					221
10	1240 X	1071	-0-	-169	-0-	1064	2	7	9	N	6					227
11	930 X	860	-0-	-70	-0-	853	2	7	9	N	6					233
12	992 X	860	-0-	-132	-0-	853	2	7	9	N	6					239
*01	1085 X	660	-0-	-425	-0-	653	2	7	9	N	6					245
02	812 N	653	-0-	-159	-0-	653	2			N	-0-					245

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUMA (DELAWARE) 99902 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
REAGAN STATE 56-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 267321 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 4540 - 4550

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-